**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЫКТЫВКАР ДО 2040 ГОДА**

**(актуализированная версия)**

**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. Технико-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 перевооружение 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 бесхозяйным 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](#_Toc170231215)

[СОДЕРЖАНИЕ 4](#_Toc170231216)

[СПИСОК ТАБЛИЦ 6](#_Toc170231217)

[ОПРЕДЕЛЕНИЯ 11](#_Toc170231218)

[СОКРАЩЕНИЯ 13](#_Toc170231219)

[ВВЕДЕНИЕ 14](#_Toc170231220)

[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](#_Toc170231221)

[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](#_Toc170231222)

[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 «Жилкомуслуги» 17](#_Toc170231223)

[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» 21](#_Toc170231224)

[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») 24](#_Toc170231225)

[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» 29](#_Toc170231226)

[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» 31](#_Toc170231227)

[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» 33](#_Toc170231228)

[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 35](#_Toc170231229)

[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» 37](#_Toc170231230)

[1.10. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования перспективных источников 39](#_Toc170231231)

[Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 42](#_Toc170231232)

[Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 43](#_Toc170231233)

[Раздел 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 45](#_Toc170231234)

[Раздел 5. Преобладающий вид топлива 47](#_Toc170231235)

[Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса 49](#_Toc170231236)

[Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 50](#_Toc170231237)

# СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливно-энергетический баланс ТЭЦ 16

Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 17

Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 17

Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 18

Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 18

Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 19

Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 19

Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 20

Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» 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» 21

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» 21

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» 22

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» 22

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» 22

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» 23

Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» 23

Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» 23

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») 24

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») 24

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») 25

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») 26

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») 26

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») 27

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») 27

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») 28

Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» 29

Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» 29

Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» 29

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

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

Таблица 31. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» 30

Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» 30

Таблица 33. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» 30

Таблица 34. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 31

Таблица 35. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 31

Таблица 36. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 31

Таблица 37. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 31

Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 32

Таблица 39. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 32

Таблица 40. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 32

Таблица 41. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» 32

Таблица 42. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 33

Таблица 43. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 33

Таблица 44. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 33

Таблица 45. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 33

Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 34

Таблица 47. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 34

Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 34

Таблица 49. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» 34

Таблица 50. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе 35

Таблица 51. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе 35

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 35

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 35

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 36

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 36

Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе 36

Таблица 57. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе 36

Таблица 58. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 37

Таблица 59. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 37

Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 37

Таблица 61. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 37

Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 38

Таблица 63. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 38

Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 38

Таблица 65. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» 38

Таблица 66. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных 39

Таблица 67. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных 39

Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 39

Таблица 69. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных 40

Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 40

Таблица 71. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 40

Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 41

Таблица 73. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 41

Таблица 74. Нормативные запасы резервного топлива на источниках тепловой энергии 42

Таблица 75. Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии 43

Таблица 76. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар 45

Таблица 77. Прогнозные значения расходов условного топлива в г.о. Сыктывкар 47

# 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 |
| Топливно-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 нормативный запас топлива | Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных 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 – редукционно-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 №154, в составе главы «Перспективные топливные балансы» учтено следующее:

• фактические топливные балансы в зоне действия каждого источника тепловой энергии за 2024 год, плановые балансы на 2025 год и прогнозные балансы на последующие периоды;

• фактические на 2024 год, плановые балансы на 2025 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.

# 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

## 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»

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

Таблица 1. Топливно-энергетический баланс ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Един. изм. | Период прогнозирования | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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** | **4466,5** | **4610,4** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** | **4600** |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 3019,2 | 3103,6 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 | 3100 |
| Отпуск электрической энергии | тыс. МВт-ч | 2676,4 | 2750,1 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 | 2750 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условного топлива | 1668,461 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 | 1722,250 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 979,650 | 1020,059 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 | 1009,250 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 688,811 | 713,148 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 | 713,0 |
| Природный газ | тыс. т условного топлива | 953,575 | 994,607 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 | 990 |
| Мазут | тыс. т условного топлива | 5,516 | 5,296 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 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 |
| Черный щелок | 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 |
| Затрачено натурального топлива всего, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Природный газ | млн. м3 | 817,839 | 853,030 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 | 849,079 |
| Мазут | тыс. т. натурального топлива | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 | 4,089 |
| 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 |
| Черный щелок | 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 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 366,0 | 370,9 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 154,2 | 154,7 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 |
| 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 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный 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 |

## 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 «Жилкомуслуги»

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | газ | 4265,599 | 4324,436 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 | 4345,832 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 42273,14 | 42862,464 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 | 43076,382 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 22978,450 | 23299,928 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 | 23416,651 |
| 4 | Спецшкола | газ | 3569,272 | 3617,319 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 | 3634,820 |
| 5 | №4 | газ | - | - | - | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| мазут | - | 104,00 | 104,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | газ | - | - | - | - | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 | 1537,005 |
| мазут | 1509,605 | 1529,748 | 1537,005 | 1537,005 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Выльтыдор | газ | 4377,415 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 | 4399,013 |
| мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Лемью | газ | - | 3 930,34 | 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 | 3910,985 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | газ | - | - | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 | 9806,672 |
| мазут | 7853,278 | 7891,287 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 9623,798 | 9 671,42 | 9 671,42 | 9 671,42 | 9 671,42 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 1928,259 | 1 946,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 1400,670 | 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 | | | 77443,961 | 78483,247 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 | 78852,785 |
| Всего уголь | | | 3328,929 | 3 654,10 | 1 708,10 | 1 708,10 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 | 1708,1 |
| Всего мазут | | | 22897,666 | 19092,455 | 11 208,43 | 11208,425 | 9 671,42 | 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 |
| Всего другие виды топлива | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | | | **103670,556** | **101229,802** | **91769,31** | **91769,31** | **90232,305** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** | **80560,885** |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск с коллекторов тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | газ | 4150,068 | 4207,311 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 | 4228,128 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 41558,334 | 42137,693 | 42347,9938 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 | 42347,994 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 22674,435 | 22991,6597 | 23106,83841 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 | 23106,838 |
| 4 | Спецшкола | газ | 3407,213 | 3453,078 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 | 3469,785 |
| 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 | - | 104,0 | 104,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | газ | - | - | - | - | 1536,430 | 1564,317 | 1592,710 | 1621,619 | 1651,052 | 1681,019 | 1711,530 | 1742,595 | 1774,224 | 1806,427 | 1839,215 | 1872,597 |
| мазут | 1436,549 | 1455,717 | 1482,139 | 1509,041 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Выльтыдор | газ | 4366,437 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 | 4387,981 |
| мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Лемью | газ | - | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 | 3705,195 |
| мазут | 3686,504 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | газ | - | - | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 | 9441,371 |
| мазут | 7487,850 | 7525,871 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 9251,986 | 8324,923 | 7720,031 | 7720,031 | 7720,031 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 1887,451 | 1897,011 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 1368,008 | 1374,916 | 1381,859 | 1388,837 | 1395,850 | 1402,898 | 1409,982 | 1417,102 | 1424,258 | 1431,450 | 1438,678 | 1445,943 | 1453,244 | 1460,583 | 1467,958 | 1475,370 |
| Всего природный газ | | | 76156,487 | 77177,7227 | 77540,72621 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 | 77540,726 |
| Всего уголь | | | 3255,459 | 3 271,93 | 1 381,86 | 1 388,84 | 1395,85 | 1402,898 | 1409,982 | 1417,102 | 1424,258 | 1431,45 | 1438,678 | 1445,943 | 1453,244 | 1460,583 | 1467,958 | 1475,37 |
| Всего мазут | | | 21862,889 | 17306,511 | 9 202,17 | 9229,072 | 7 720,03 | 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 |
| Всего другие виды топлива | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | | | **101274,835** | **97756,1607** | **88124,75521** | **88158,635** | **86656,607** | **78943,624** | **78950,708** | **78957,828** | **78964,984** | **78972,176** | **78979,404** | **78986,669** | **78993,97** | **79001,309** | **79008,684** | **79016,096** |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Выльтыдор | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 222,7 | 222,7 | 222,7 | 222,7 | 222,7 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 322,8 | 322,8 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 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 |
| Всего природный газ | | | 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 | 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 | | | 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 |
| 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** | | | **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 «Жилкомуслуги», приведены в таблице Таблица 5.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 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 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 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 |
| 4 | Спецшкола | газ | 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 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 293,8 | 293,7 | 293,7 | 293,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Выльтыдор | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 229,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 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 | 205,1 | 205,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 231,5 | 232,5 | 233,3 | 233,3 | 233,3 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 326,3 | 326,3 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 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 | | | 167,3 | 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 |
| Всего уголь | | | 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 | | | 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 |
| 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** | | | **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 Таблица 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. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | газ | 621,867 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 | 624,941 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 7237,013 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 | 7273,110 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 3665,631 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 | 3683,943 |
| 4 | Спецшкола | газ | 586,531 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 | 589,344 |
| 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 | 0,0 | 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 | 400,809 | 402,709 | 404,617 | 406,535 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Выльтыдор | газ | 322,185 | 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 | 379,420 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 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 | 863,690 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | газ | - | - | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 | 1564,501 |
| мазут | 1580,170 | 1587,851 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 2103,292 | 1 972,6 | 1 835,3 | 1 835,3 | 1 835,3 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 603,934 | 625,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 376,937 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 |
| Всего природный газ | | | 12433,227 | 12866,738 | 12869,564 | 12872,404 | 12875,258 | 12878,125 | 12881,006 | 12883,900 | 12886,809 | 12889,732 | 12892,668 | 12895,619 | 12898,584 | 12901,563 | 12904,556 | 12907,564 |
| Всего уголь | | | 980,871 | 1003,915 | 1029,515 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 |
| Всего мазут | | | 4947,961 | 3963,160 | 2239,917 | 2241,835 | 1835,300 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего ДТ | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего другие виды топлива | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого** | | | **18362,059** | **17833,813** | **16138,996** | **15493,154** | **15089,473** | **13257,040** | **13259,921** | **13262,815** | **13265,724** | **13268,647** | **13271,583** | **13274,534** | **13277,499** | **13280,478** | **13283,471** | **13286,479** |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | газ | 533,468 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 | 536,105 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 6208,267 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 | 6239,233 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 3144,559 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 | 3160,268 |
| 4 | Спецшкола | газ | 503,155 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 | 505,568 |
| 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 | 0,0 | 16,3 | 16,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | газ | - | - | - | - | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 | 195,948 |
| мазут | 286,700 | 288,144 | 288,144 | 288,144 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Выльтыдор | газ | 276,387 | 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 | 271,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Лемью | газ | - | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 | 538,023 |
| мазут | 617,800 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 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 | 1130,300 | 1 094,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 1504,491 | 1 391,9 | 1 295,0 | 1 295,0 | 1 295,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 781,400 | 839,1 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 487,700 | 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 | | | 10665,836 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 | 11035,674 |
| Всего уголь | | | 1269,100 | 1412,600 | 1224,100 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 | 573,500 |
| Всего мазут | | | 3539,291 | 2774,144 | 1583,144 | 1583,144 | 1295,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего ДТ | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего другие виды топлива | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого** | | | **15474,227** | **15222,418** | **13842,918** | **13192,318** | **12904,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** | **11609,174** |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 0,65 | 0,60 | 0,56 | 0,56 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 0,34 | 0,34 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Всего природный газ** | | | **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 | 0,29 | 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 | | | 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 |
| 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 котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» | | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 0,07 | 0,07 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Всего природный газ | | | 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 | 0,03 | 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 | | | 0,33 | 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 |
| 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 |

## 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 (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице Таблица 10.

Таблица 10. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 25793,94 | 25439,33 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | 25303,25 | | |
| 2 | Чит 1 | газ | 1538,767 | 1426,836 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | 1419,204 | | |
| 3 | Чит 2 | газ | 1640,472 | 1630,536 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | 1621,814 | | |
| 4 | Чит 3 | газ | 4272,414 | 3954,853 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | 3933,698 | | |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 6144,31 | 5999,365 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | 5967,273 | | |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 648,5965 | 1179,729 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | 1173,418 | | |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 2768,969 | 2549,157 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | 2535,521 | | |
| **Всего природный газ** | | | **42179,805** | | **41954,179** | **41954,179** | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | |
| 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 | | |
| 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** | | | **42807,470** | | **42179,805** | **41954,179** | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | **41954,179** | | |

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице Таблица 11.

Таблица 11. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 25341,17 | 24986,14 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 | 24850,06 |
| 2 | Чит 1 | газ | 1511,757 | 1401,418 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 | 1393,786 |
| 3 | Чит 2 | газ | 1611,676 | 1601,489 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 | 1592,767 |
| 4 | Чит 3 | газ | 4197,419 | 3884,399 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 | 3863,244 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 6036,457 | 5892,489 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 | 5860,398 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 637,2115 | 1158,712 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 | 1152,402 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 2720,364 | 2503,745 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 | 2490,109 |
| **Всего природный газ** | | | **42056,06** | **41428,39** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** |
| 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 |
| 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** | | | **42056,06** | **41428,39** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** | **41202,77** |

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 Таблица 12.

Таблица 12. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 4 | Чит 3 | газ | 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 | 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 |
| 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 |
| **Всего природный газ** | | | **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 |
| 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** | | | **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 (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 Таблица 13.

Таблица 13. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 143,9 | 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 | 188,6 | 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 | 207 | 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 | 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 | 160 | 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 | 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 |
| **Всего природный газ** | | | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **Итого** | | | **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 (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 Таблица 14.

Таблица 14. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 3894,537 | 4021,769 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 | 3999,866 |
| 2 | Чит 1 | газ | 232,3331 | 225,5722 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 | 224,3437 |
| 3 | Чит 2 | газ | 247,6891 | 257,7756 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 | 256,3717 |
| 4 | Чит 3 | газ | 645,0768 | 625,2329 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 | 621,8277 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 927,7078 | 948,4551 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 | 943,2896 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 97,92931 | 186,5063 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 | 185,4906 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 418,0769 | 403,0028 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 | 400,808 |
| **Всего природный газ** | | | **6463,35** | **6668,314** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** |
| 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 |
| 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** | | | **6463,35** | **6668,314** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** | **6631,997** |

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 Таблица 15.

Таблица 15. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 3337,185 | 3437,945 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 | 3416,95 |
| 2 | Чит 1 | газ | 199,0836 | 192,8268 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 | 191,6493 |
| 3 | Чит 2 | газ | 212,242 | 220,3553 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 | 219,0097 |
| 4 | Чит 3 | газ | 552,759 | 534,4703 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 | 531,2064 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 794,9424 | 810,7716 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 | 805,8204 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 83,91453 | 159,4319 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 | 158,4583 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 358,2454 | 344,5005 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 | 342,3967 |
| **Всего природный газ** | | | **5538,372** | **5700,301** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** | **5665,491** |
| 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 |
| 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 |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице Таблица 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 отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,31 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **Всего природный газ** | | | **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 | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 |
| 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 |

## 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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1 465 468 | 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 | 11 692 | 10 787,8 | 10 787,8 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 100 187 | 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 | 3 573 | 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 | 15 052 | 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 | 56 209 | 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 | 0 | 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 | 1 929 | 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 | 1 073 | 1 288,0 | 1 310,4 | 1 310,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 17 592 | 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 | 39 971 | 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 | 7 038 | 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 | 1 780 | 1 996,0 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 37 727 | 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 | 19 367 | 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** | | | **1 773 876** | **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 | | | 1 073 | 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 | | | 3 709 | 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 |
| 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** | | | **1 778 658** | **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 Таблица 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 котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 1 412 091 | 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 | 11 283 | 10 266,8 | 10 266,8 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 99 674 | 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 | 3 524 | 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 | 14 796 | 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 | 55 545 | 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 | 0,0 | 0,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1 724 | 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 | 1 062 | 1 274,0 | 1 296,4 | 1 296,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 17 123 | 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 | 39 028 | 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 | 6 807 | 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 | 1 626 | 1 836,0 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 37 533 | 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 | 19 298 | 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** | | | **1 716 702** | **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 | | | 1 062 | 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 | | | 3 350 | 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 |
| 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** | | | **1 721 114** | **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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 150,2 | 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 | 164,9 | 164,9 | 164,9 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 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 | 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 | 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 | 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 | Закрытие 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 | 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 | 310,0 | 309,8 | 309,8 | 309,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 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 | 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 | 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 | 203,4 | 203,4 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 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 | 157,6 | 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** | | | **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 | | | 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 |
| Всего мазут | | | 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 |
| 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** | | | **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 Таблица 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 «Комитеплоэнерго»)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 156,7 | 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 | 173,3 | 173,3 | 173,3 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 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 | 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 | 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 | 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 | Закрытие 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 | 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 | 313,6 | 313,2 | 313,2 | 313,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 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 | 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 | 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 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 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 |
| 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** | | | **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 | | | 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 | | | 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 |
| 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** | | | **157,69** | **158,93** | **159,12** | **158,26** | **159,45** | **157,69** | **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 Таблица 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 «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 214 635 | 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 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 |
| 2 | Винзавод | газ | 1 991 | 1 779,2 | 1 779,2 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 15 333 | 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 | 576 | 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 | 2 318 | 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 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 8 934 | 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 | 0,0 | 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 | 402 | 394,0 | 357,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | 4 | 4 | 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 344 | 399,0 | 406,0 | 406,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 2 976 | 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 | 6 054 | 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 | 1 071 | 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 | 385 | 406,0 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 5 545 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 3 077 | 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 | 3 087,3 | 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** | | | **262 510** | **274 775** | **279 989** | **280 019** | **280 209** | **278 649** | **278 632** | **278 927** | **278 758** | **277 990** | **276 741** | **275 298** | **274 015** | **273 002** | **270 803** | **269 807** |
| Всего уголь | | | 344 | 399 | 406 | 406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего мазут | | | 1071 | 1084 | 1029,1 | 671,3 | 671,3 | 671,3 | 671,3 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 |
| Всего ДТ | | | 6 | 6 | 6 | 2 | 2 | 2 | 2 | 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 |
| **Итого** | | | **263 931** | **276 264** | **281 430** | **281 098** | **280 882** | **279 322** | **279 306** | **279 211** | **279 042** | **278 274** | **277 025** | **275 582** | **274 299** | **273 286** | **271 087** | **270 091** |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 184 109 | 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 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 |
| 2 | Винзавод | газ | 1 706 | 1 520,6 | 1 520,6 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 13 151 | 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 | 496 | 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 | 1 990 | 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 | 7 670 | 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 | 0,0 | 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 | 290 | 284,5 | 258,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 418 | 498,1 | 506,9 | 506,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 2 552 | 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 | 5 193 | 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 | 920 | 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 | 277 | 292,7 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 4 755 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 2 639 | 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 | 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** | | | **225 181** | **234 567** | **239 034** | **239 077** | **239 239** | **237 927** | **237 913** | **238 164** | **238 021** | **237 364** | **236 299** | **235 067** | **233 971** | **233 107** | **231 229** | **230 378** |
| Всего уголь | | | 418 | 498,1 | 506,9 | 506,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего мазут | | | 772 | 782,2 | 742,6 | 484,2 | 484,2 | 484,2 | 484,2 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 |
| Всего ДТ | | | 4 | 4 | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 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 |

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 Таблица 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 «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 68,20 | 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 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 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 | 0,57 | 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 | 0,77 | 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 | 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 | Закрытие 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 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 | 1,10 | 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 | 0,40 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 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 | 1,14 | 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** | | | **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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,36 | 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 |
| 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 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 таблицеТаблица 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 «Комитеплоэнерго»)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 8,56 | 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 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 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 |
| 5 | Госопытная | 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 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 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 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 11 | Кочпон | газ | 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 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 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 | 0,10 | 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** | | | **10,13** | **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 | 0,00 | 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 | 0,00 | 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 |
| 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 |

## 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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 | 83428,915 |
| **Всего природный газ** | | | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** | **83428,915** |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 | 77 843,915 |
| **Всего природный газ** | | | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** | **77 843,915** |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 | 130 |
| **Всего природный газ** | | | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** | **130** |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 |
| **Всего природный газ** | | | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** | **162** |

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

Таблица 30. 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. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 |
| **Всего природный газ** | | | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** | **12528,049** |
| 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 |
| Всего мазут | | | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 | 76,72 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** | **12604,769** |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 | 10893,956 |
| **Всего природный газ** | | | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** | **10893,956** |
| 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 |
| Всего мазут | | | 56 | 76,72 | 76,72 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** | **10949,956** |

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 Таблица 32.

Таблица 32. 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| Всего мазут | | | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 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 котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице Таблица 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 неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 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** |
| 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 |
| Всего мазут | | | 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 |
| 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 |

## 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 Таблица 34.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 102517,807 | 111312,00 | 111312,00 | 111312,00 | 113047,16 | 121956,73 | 130866,30 | 139775,87 | 148685,44 | 157595,00 | 166504,57 | 175414,14 | 185309,89 | 194689,50 | 204250,29 | 213159,86 |
| **Всего природный газ** | | | **102517,807** | **111312,00** | **111312,00** | **111312,00** | **113047,16** | **121956,73** | **130866,30** | **139775,87** | **148685,44** | **157595,00** | **166504,57** | **175414,14** | **185309,89** | **194689,50** | **204250,29** | **213159,86** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **102517,807** | **111312,00** | **111312,00** | **111312,00** | **113047,16** | **121956,73** | **130866,30** | **139775,87** | **148685,44** | **157595,00** | **166504,57** | **175414,14** | **185309,89** | **194689,50** | **204250,29** | **213159,86** |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице Таблица 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 топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 100896,75 | 108012,00 | 108012,00 | 108012,00 | 109747,16 | 118656,73 | 127566,30 | 136475,87 | 145385,44 | 154295,00 | 163204,57 | 172114,14 | 182009,89 | 191389,50 | 200950,29 | 209859,86 |
| **Всего природный газ** | | | **100896,75** | **108012,00** | **108012,00** | **108012,00** | **109747,16** | **118656,73** | **127566,30** | **136475,87** | **145385,44** | **154295,00** | **163204,57** | **172114,14** | **182009,89** | **191389,50** | **200950,29** | **209859,86** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **100896,75** | **108012,00** | **108012,00** | **108012,00** | **109747,16** | **118656,73** | **127566,30** | **136475,87** | **145385,44** | **154295,00** | **163204,57** | **172114,14** | **182009,89** | **191389,50** | **200950,29** | **209859,86** |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 | 158,15 |
| **Всего природный газ** | | | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** | **158,15** |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице Таблица 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 с коллекторов, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 | 160,69 |
| **Всего природный газ** | | | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** | **160,69** |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 16213,1 | 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** | | | **16213,1** | **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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **16213,1** | **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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 13905,4 | 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** | | | **13905,4** | **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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **13905,4** | **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** |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 7,88 | 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** | | | **7,88** | **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 |
| 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 |
| 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 котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице Таблица 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 неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,59 | 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** | | | **0,59** | **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 |
| 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 |
| 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 |

## 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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6340,8 | 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** | | | **6340,8** | **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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **6340,8** | **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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6340,5 | 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** | | | **6340,5** | **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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **6340,5** | **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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 157,8 | 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** | | | **157,8** | **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 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **157,8** | **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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 757,4 | 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 |
| **Всего природный газ** | | | **757,4** | **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **757,4** | **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** |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 904,3 | 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** | | | **904,3** | **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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **904,3** | **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** |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,63 | 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** | | | **0,63** | **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 |
| 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 |
| 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 котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице Таблица 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 неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,21 | 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** | | | **0,21** | **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 |
| 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 |
| 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 |

## 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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

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

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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 182,07 | 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** | | | **182,07** | **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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **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** |

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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице Таблица 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 отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

## 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 таблицеТаблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблицеТаблица 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **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** |

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

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

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

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблицеТаблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 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 |
| **Итого** | | | **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** |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблицеТаблица 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) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблицеТаблица 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 отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **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** |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

## 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 Таблица 66.

Таблица 66. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд Чой | газ | 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 | 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 | 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** | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **Итого** | | | **0,00** | **0,00** | **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 Таблица 67.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд Чой | газ | 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 | 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 | 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** | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **Итого** | | | **0,00** | **0,00** | **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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд Чой | газ | 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 | 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 | 0,00 | 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 Таблица 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд Чой | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 Таблица 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд Чой | газ | 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 | 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 | 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** | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **Итого** | | | **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 Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд Чой | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 741,02 | 1482,03 | 2223,05 | 2964,07 | 3705,08 | 4446,10 | 5928,13 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | 0,00 | 0,00 | 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 | 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** | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **Итого** | | | **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** |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период, приведены в таблице Таблица 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) | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд 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** | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неотопительный период, приведены в таблице Таблица 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 неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд 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** | **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

# 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 Таблица 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 |

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

Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на начало 2025 г. приведены в таблице Таблица 75.

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

| № п/п | Наименование котельной | Тип | Вид топлива | Резервное топливо | Аварийное топливо |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источники комбинированной выработки энергии** | | | | | |
| **ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»** | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | ТЭЦ | газ/кородревесные остатки/черный щелок | мазут/газ | нет |
| **Котельные** | | | | | |
| **ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | |
| 2 | Горбольница | котельная | газ | нет | нет |
| 3 | №1 | котельная | газ | нет | нет |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | котельная | газ | нет | нет |
| 5 | Спецшкола | котельная | газ | нет | нет |
| 6 | №4 | котельная | мазут | нет | нет |
| 7 | Мехлесхоз | котельная | мазут | нет | нет |
| 8 | Выльтыдор | котельная | мазут | нет | нет |
| 9 | Лемью | котельная | мазут | нет | нет |
| 10 | Центральная (Седкыркещ) | котельная | мазут | нет | нет |
| 11 | Аэропорт | котельная | мазут | нет | нет |
| 12 | Больница | котельная | уголь | нет | нет |
| 13 | Трехозерка | котельная | уголь | нет | нет |
| **ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»** | | | | | |
| 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 |
| **ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)** | | | | | |
| 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 |
| **ЕТО № 5 АО «Комитекс»** | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | котельная | газ | мазут | нет |
| **ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»** | | | | | |
| 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 |

# Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице Таблица 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. | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | газ | 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 | 0,0025 | 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 | 0,0863 | 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 | 0,3011 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 (Седкыркещ) | 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 |
| 10 | Аэропорт | мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 1,0 | 1,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| **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 |
| мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | Закрытие 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 7 | Оранжерея | газ | 0,0 | 0,0 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | мазут | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 13 | ФАН | мазут | 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 |
| 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 |
| **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 |
| **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 |
| **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 |
| **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 |
| **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 |
| **Перспективные источники теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югыд 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 |

# Преобладающий вид топлива

В таблице Таблица 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, т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | ЭМУП «Жилкомхоз» | Природный газ | 953575 | 994607 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 | 990000 |
| в % | 59,15 | 60,17 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 | 60,07 |
| 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 |
| 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 |
| Мазут | 5516 | 5296 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 |
| в % | 0,34 | 0,32 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Кора | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 |
| в % | 9,03 | 8,80 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 |
| Черный щелок | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 |
| в % | 30,71 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 30,80 | 31,48 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 2 | МУП «Жилкомуслуги» | Природный газ | 12433,227 | 12866,738 | 12869,564 | 12872,404 | 12875,258 | 12878,13 | 12881,01 | 12883,9 | 12886,81 | 12889,73 | 12892,67 | 12895,62 | 12898,58 | 12901,56 | 12904,56 | 12907,56 |
| в % | 67,71 | 72,15 | 79,74 | 83,08 | 85,33 | 97,14 | 97,14 | 97,14 | 97,14 | 97,14 | 97,14 | 97,15 | 97,15 | 97,15 | 97,15 | 97,15 |
| Уголь | 980,871 | 1003,915 | 1029,515 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 |
| в % | 5,34 | 5,63 | 6,38 | 2,45 | 2,51 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Мазут | 4947,961 | 3963,16 | 2239,917 | 2241,835 | 1835,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в % | 26,95 | 22,22 | 13,88 | 14,47 | 12,16 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Природный газ | 6463,35 | 6668,314 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 | 6631,997 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Природный газ | 262 510 | 274 775 | 279 989 | 280 019 | 280 209 | 278 649 | 278 632 | 278 927 | 278 758 | 277 990 | 276 741 | 275 298 | 274 015 | 273 002 | 270 803 | 269 807 |
| в % | 99,46 | 99,46 | 99,49 | 99,62 | 99,76 | 99,76 | 99,76 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | 99,89 |
| Уголь | 344 | 399 | 406 | 406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в % | 0,13 | 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 | 1071 | 1084 | 1029,1 | 671,3 | 671,3 | 671,3 | 671,3 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 | 284 |
| в % | 0,41 | 0,39 | 0,37 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 |
| ДТ | 6 | 6 | 6 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 5 | АО «Комитекс» | Природный газ | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 | 12528,049 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 6 | ООО «Агро-Тепло» | Природный газ | 16213,1 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 7 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | Природный газ | 757,4 | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 8 | РГУСП «Коми» по племенной работе | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 9 | ООО «АВКО» | 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 |
| 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 |
| Итого по г.о. Сыктывкар | | Природный газ | 1 264 893 | 1 320 309 | 1 320 974 | 1 321 061 | 1 321 576 | 1 321 422 | 1 322 812 | 1 324 513 | 1 325 750 | 1 326 389 | 1 326 546 | 1 326 510 | 1 326 789 | 1 327 256 | 1 326 566 | 1 326 977 |
| в % | 65,51 | 66,51 | 66,59 | 66,62 | 66,66 | 66,72 | 66,74 | 66,78 | 66,80 | 66,82 | 66,82 | 66,82 | 66,82 | 66,83 | 66,82 | 66,83 |
| Уголь | 1324,871 | 1402,915 | 1435,515 | 784,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 | 378,915 |
| в % | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,04 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Мазут | 11534,961 | 10343,16 | 8269,017 | 7913,135 | 7506,6 | 5671,3 | 5671,3 | 5284 | 5284 | 5284 | 5284 | 5284 | 5284 | 5284 | 5284 | 5284 |
| в % | 0,60 | 0,52 | 0,42 | 0,40 | 0,38 | 0,29 | 0,29 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Кора | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 | 145530 |
| в % | 7,54 | 7,33 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,35 | 7,34 | 7,34 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 | 7,33 |
| Черный щелок | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 | 507570 |
| в % | 26,29 | 25,57 | 25,59 | 25,60 | 25,60 | 25,63 | 25,61 | 25,59 | 25,58 | 25,57 | 25,57 | 25,57 | 25,56 | 25,56 | 25,57 | 25,56 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

# 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.

# 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 базовый 2024 г.