**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**КРАСНОКАМСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**НА ПЕРИОД ДО 2041 ГОДА**

**(актуализация на 2024 год)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 10**

**Перспективные топливные балансы**

# СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. 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](#_Toc135839957)

[СОДЕРЖАНИЕ 4](#_Toc135839958)

[СПИСОК ТАБЛИЦ 5](#_Toc135839959)

[ОПРЕДЕЛЕНИЯ 7](#_Toc135839960)

[СОКРАЩЕНИЯ 9](#_Toc135839961)

[ВВЕДЕНИЕ 10](#_Toc135839962)

[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 11](#_Toc135839963)

[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 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» 11](#_Toc135839964)

[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 других теплоснабжающих организаций, не утвержденных как ЕТО 13](#_Toc135839965)

[1.2.1. МУП «ОВЕР-Гарант» 13](#_Toc135839966)

[1.2.2. АО «Пермский Свинокомплекс» 18](#_Toc135839967)

[1.2.3. АО «Пермтрнасжелезобетон» 21](#_Toc135839968)

[1.2.4. МУП «Гарант» 25](#_Toc135839969)

[1.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования перспективных источников 28](#_Toc135839970)

[Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 33](#_Toc135839971)

[Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 34](#_Toc135839972)

[Раздел 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 35](#_Toc135839973)

[Раздел 5. Преобладающий вид топлива 36](#_Toc135839974)

[Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса 37](#_Toc135839975)

[Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 38](#_Toc135839976)

# СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливно-энергетический баланс Закамской ТЭЦ-5 12

Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» 13

Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МУП «ОВЕР-Гарант» 13

Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» 14

Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» 15

Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» 15

Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» 16

Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» в отопительный период 16

Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» в неотопительный период 17

Таблица 10. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» 18

Таблица 11. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной АО «Пермский Свинокомплекс» 18

Таблица 12. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» 19

Таблица 13. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» 19

Таблица 14. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» 19

Таблица 15. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» 20

Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» в отопительный период 20

Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» в неотопительный период 21

Таблица 18. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» 21

Таблица 19. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» 22

Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» 22

Таблица 21. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» 22

Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» 23

Таблица 23. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» 23

Таблица 24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» в отопительный период 24

Таблица 25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» в неотопительный период 24

Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной МУП «Гарант» 25

Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной МУП «Гарант» 25

Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой котельной МУП «Гарант» 26

Таблица 29. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной МУП «Гарант» 26

Таблица 30. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» 26

Таблица 31. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» 27

Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» в отопительный период 27

Таблица 33. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» в неотопительный период 28

Таблица 34. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных 28

Таблица 35. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных 29

Таблица 36. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 29

Таблица 37. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных 30

Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 30

Таблица 39. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 31

Таблица 40. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 31

Таблица 41. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных 32

Таблица 42. Нормативы запасов топлива по Закамской ТЭЦ-5 на 2023 г. 33

Таблица 43. Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым источником тепловой энергии 34

Таблица 44. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии Краснокамского ГО 35

Таблица 45. Прогнозные значения расходов условного топлива в Краснокамском ГО 36

# 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 №1 54, в составе главы «Перспективные топливные балансы» учтено следующее:

• фактические топливные балансы в зоне действия каждого источника тепловой энергии за 2022 год, плановые балансы на 2023 год и прогнозные балансы на последующие периоды;

• фактические на 2022 год, плановые балансы на 2023 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 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»

Топливно-энергетические балансы Закамской ТЭЦ-5 филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» приведены в таблице Таблица 1.

Таблица 1. Топливно-энергетический баланс Закамской ТЭЦ-5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Един. изм. | Базовый год | Период прогнозирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. | тыс. Гкал | 1056,122 | 732,780 | 902,850 | 897,471 | 896,227 | 895,022 | 893,724 | 892,319 | 890,913 | 890,442 | 889,120 | 887,789 | 886,350 | 884,910 | 883,471 | 882,032 | 880,592 | 879,153 | 877,713 | 876,274 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 0,890 | 0,958 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 |
| Выработка электрической энергии всего, в т.ч. | тыс. МВт-ч | 167,763 | 61,802 | 167,896 | 166,895 | 166,664 | 166,440 | 166,198 | 165,937 | 165,676 | 165,588 | 165,342 | 165,095 | 164,827 | 164,559 | 164,292 | 164,024 | 163,756 | 163,489 | 163,221 | 162,953 |
| на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 153,095 | 51,479 | 137,907 | 137,085 | 136,895 | 136,711 | 136,513 | 136,298 | 136,083 | 136,011 | 135,809 | 135,606 | 135,386 | 135,166 | 134,947 | 134,727 | 134,507 | 134,287 | 134,067 | 133,847 |
| в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 14,669 | 10,323 | 29,989 | 29,810 | 29,769 | 29,729 | 29,686 | 29,639 | 29,592 | 29,577 | 29,533 | 29,489 | 29,441 | 29,393 | 29,345 | 29,297 | 29,250 | 29,202 | 29,154 | 29,106 |
| Отпуск электрической энергии | тыс. МВт-ч | 144,219 | 38,051 | 142,540 | 141,691 | 141,495 | 141,304 | 141,100 | 140,878 | 140,656 | 140,581 | 140,373 | 140,163 | 139,935 | 139,708 | 139,481 | 139,254 | 139,026 | 138,799 | 138,572 | 138,345 |
| Затрачено условного топлива всего, в т.ч. | тыс. т условного топлива | 216,546 | 138,514 | 191,581 | 190,440 | 190,176 | 189,920 | 189,645 | 189,346 | 189,048 | 188,948 | 188,668 | 188,385 | 188,080 | 187,774 | 187,469 | 187,164 | 186,858 | 186,553 | 186,247 | 185,942 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 32,578 | 9,222 | 33,841 | 33,640 | 33,593 | 33,548 | 33,499 | 33,446 | 33,394 | 33,376 | 33,327 | 33,277 | 33,223 | 33,169 | 33,115 | 33,061 | 33,007 | 32,953 | 32,899 | 32,845 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 183,969 | 129,292 | 157,740 | 156,800 | 156,583 | 156,372 | 156,146 | 155,900 | 155,654 | 155,572 | 155,341 | 155,109 | 154,857 | 154,606 | 154,354 | 154,103 | 153,851 | 153,600 | 153,348 | 153,097 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г/кВт-ч | 194,189 | 149,213 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 | 201,561 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 173,899 | 176,012 | 174,369 | 174,367 | 174,366 | 174,366 | 174,365 | 174,365 | 174,364 | 174,364 | 174,364 | 174,363 | 174,362 | 174,362 | 174,361 | 174,361 | 174,360 | 174,360 | 174,359 | 174,358 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 225,891 | 242,350 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 | 237,415 |
| - по теплофикационному циклу | г/кВт-ч | 191,652 | 217,639 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 | 180,582 |
| - по конденсационному циклу | г/кВт-ч | 546,408 | 589,277 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 | 490,788 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 174,193 | 176,440 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 | 174,713 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период | тыс. м3/ч (т н.т/ч) | 71,673 | 45,846 | 63,410 | 63,033 | 62,945 | 62,861 | 62,769 | 62,671 | 62,572 | 62,539 | 62,446 | 62,353 | 62,251 | 62,150 | 62,049 | 61,948 | 61,847 | 61,746 | 61,645 | 61,544 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период | тыс. м3/ч (т н.т/ч) | 9,061 | 5,796 | 8,017 | 7,969 | 7,958 | 7,947 | 7,936 | 7,923 | 7,911 | 7,907 | 7,895 | 7,883 | 7,870 | 7,857 | 7,845 | 7,832 | 7,819 | 7,806 | 7,794 | 7,781 |

## 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 других теплоснабжающих организаций, не утвержденных как ЕТО

### МУП «ОВЕР-Гарант»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» приведены в таблице Таблица 2.

Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 3,157 | 3,157 | 3,157 | 3,186 | 3,186 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 3,108 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 2,146 | 2,213 | 2,213 | 2,213 | 2,174 | 1,925 | 1,925 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 | 1,983 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| Всего природный газ | | | 7,116 | 7,183 | 7,183 | 7,211 | 7,173 | 6,845 | 6,845 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 7,116 | 7,183 | 7,183 | 7,211 | 7,173 | 6,845 | 6,845 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 | 6,904 |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МУП «ОВЕР-Гарант» приведены в таблице Таблица 3.

Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МУП «ОВЕР-Гарант»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 3,097 | 3,097 | 3,097 | 3,126 | 3,126 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 | 3,048 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 2,086 | 2,153 | 2,153 | 2,153 | 2,114 | 1,865 | 1,865 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 | 1,923 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 | 1,072 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| Всего природный газ | | | 6,956 | 7,023 | 7,023 | 7,051 | 7,013 | 6,685 | 6,685 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 6,956 | 7,023 | 7,023 | 7,051 | 7,013 | 6,685 | 6,685 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 | 6,744 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» приведены в таблице Таблица 4.

Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 157,25 | 157,25 | 157,25 | 157,27 | 157,27 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 | 157,20 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 159,45 | 159,59 | 159,59 | 159,59 | 159,51 | 158,92 | 158,92 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 | 159,07 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 | 177,61 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 | 183,28 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 |
| Всего природный газ | | | 163,24 | 163,25 | 163,25 | 163,24 | 163,23 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 163,24 | 163,25 | 163,25 | 163,24 | 163,23 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 | 163,24 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» приведены в таблице Таблица 5.

Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 | 164,03 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 | 194,72 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 | 175,20 |
| Всего природный газ | | | 167,00 | 166,97 | 166,97 | 166,94 | 166,96 | 167,14 | 167,14 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 167,00 | 166,97 | 166,97 | 166,94 | 166,96 | 167,14 | 167,14 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 | 167,12 |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» приведены в таблице Таблица 6.

Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,501 | 0,501 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 | 0,489 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 0,342 | 0,353 | 0,353 | 0,353 | 0,347 | 0,306 | 0,306 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Всего природный газ | | | 1,162 | 1,173 | 1,173 | 1,177 | 1,171 | 1,117 | 1,117 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 1,162 | 1,173 | 1,173 | 1,177 | 1,171 | 1,117 | 1,117 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 | 1,127 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» приведены в таблице Таблица 7.

Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,439 | 0,439 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 0,300 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,304 | 0,268 | 0,268 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| Всего природный газ | | | 1,019 | 1,029 | 1,029 | 1,033 | 1,027 | 0,980 | 0,980 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 1,019 | 1,029 | 1,029 | 1,033 | 1,027 | 0,980 | 0,980 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0,989 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» в отопительный период приведены в таблице Таблица 8.

Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,085 | 0,085 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 0,060 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,070 | 0,065 | 0,065 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Всего природный газ | | | 0,276 | 0,281 | 0,281 | 0,282 | 0,288 | 0,281 | 0,281 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,276 | 0,281 | 0,281 | 0,282 | 0,288 | 0,281 | 0,281 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 | 0,286 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» в неотопительный период приведены в таблице Таблица 9.

Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МУП «ОВЕР-Гарант» в неотопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,018 | 0,018 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | 0,014 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,011 | 0,006 | 0,006 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Всего природный газ | | | 0,062 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,059 | 0,053 | 0,053 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,062 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,059 | 0,053 | 0,053 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |

### АО «Пермский Свинокомплекс»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» приведены в таблице Таблица 10.

Таблица 10. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 133,375 | 133,375 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 133,375 | 133,375 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 133,375 | 133,375 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной АО «Пермский Свинокомплекс» приведены в таблице Таблица 11.

Таблица 11. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной АО «Пермский Свинокомплекс»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 127,802 | 127,802 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 127,802 | 127,802 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 127,802 | 127,802 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» приведены в таблице Таблица 12.

Таблица 12. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 165,89 | 165,89 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 165,89 | 165,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 165,89 | 165,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» приведены в таблице Таблица 13.

Таблица 13. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 173,12 | 173,12 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 173,12 | 173,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 173,12 | 173,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» приведены в таблице Таблица 14.

Таблица 14. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 22,126 | 22,126 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 22,126 | 22,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 22,126 | 22,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» приведены в таблице Таблица 15.

Таблица 15. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 18,938 | 18,938 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 18,938 | 18,938 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 18,938 | 18,938 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» в отопительный период приведены в таблице Таблица 16.

Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» в отопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 7,323 | 7,323 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 7,323 | 7,323 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 7,323 | 7,323 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» в неотопительный период приведены в таблице Таблица 17.

Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермский Свинокомплекс» в неотопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельный Цех | Природный газ | 0,926 | 0,926 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего природный газ | | | 0,926 | 0,926 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,926 | 0,926 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

### АО «Пермтрнасжелезобетон»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» приведены в таблице Таблица 18.

Таблица 18. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 74,710 | 74,710 | 74,396 | 74,396 | 73,932 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 |
| Всего природный газ | | | 74,710 | 74,710 | 74,396 | 74,396 | 73,932 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 74,710 | 74,710 | 74,396 | 74,396 | 73,932 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 | 73,746 |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» приведены в таблице Таблица 19.

Таблица 19. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной АО «Пермтрнасжелезобетон»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 71,620 | 71,620 | 71,306 | 71,306 | 70,842 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 |
| Всего природный газ | | | 71,620 | 71,620 | 71,306 | 71,306 | 70,842 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 71,620 | 71,620 | 71,306 | 71,306 | 70,842 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 | 70,656 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» приведены в таблице Таблица 20.

Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 161,84 | 161,84 | 161,81 | 161,81 | 161,76 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 |
| Всего природный газ | | | 161,84 | 161,84 | 161,81 | 161,81 | 161,76 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 161,84 | 161,84 | 161,81 | 161,81 | 161,76 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 | 161,74 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон», приведены в таблице Таблица 21.

Таблица 21. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 |
| Всего природный газ | | | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 | 168,82 |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» приведены в таблице Таблица 22.

Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 12,091 | 12,091 | 12,038 | 12,038 | 11,959 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 |
| Всего природный газ | | | 12,091 | 12,091 | 12,038 | 12,038 | 11,959 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 12,091 | 12,091 | 12,038 | 12,038 | 11,959 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 | 11,928 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» приведены в таблице Таблица 23.

Таблица 23. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 10,606 | 10,606 | 10,559 | 10,559 | 10,491 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 |
| Всего природный газ | | | 10,606 | 10,606 | 10,559 | 10,559 | 10,491 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 10,606 | 10,606 | 10,559 | 10,559 | 10,491 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 | 10,463 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» в отопительный период приведены в таблице Таблица 24.

Таблица 24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» в отопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 4,825 | 4,825 | 4,820 | 4,820 | 4,814 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 |
| Всего природный газ | | | 4,825 | 4,825 | 4,820 | 4,820 | 4,814 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 4,825 | 4,825 | 4,820 | 4,820 | 4,814 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 | 4,811 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» в неотопительный период приведены в таблице Таблица 25.

Таблица 25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Пермтрнасжелезобетон» в неотопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 0,799 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,791 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 |
| Всего природный газ | | | 0,799 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,791 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,799 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,791 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 | 0,789 |

### МУП «Гарант»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной МУП «Гарант» приведены в таблице Таблица 26.

Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной МУП «Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,275 | 2,275 | 2,275 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 |
| Всего природный газ | | | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,275 | 2,275 | 2,275 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,275 | 2,275 | 2,275 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 | 2,285 |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной МУП «Гарант» приведены в таблице Таблица 27.

Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной МУП «Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,252 | 2,252 | 2,252 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 |
| Всего природный газ | | | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,252 | 2,252 | 2,252 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,217 | 2,252 | 2,252 | 2,252 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 | 2,263 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» приведены в таблице Таблица 28.

Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой котельной МУП «Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 |
| Всего природный газ | | | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 | 152,63 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной МУП «Гарант» приведены в таблице Таблица 29.

Таблица 29. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной МУП «Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 |
| Всего природный газ | | | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 |
| Всего уголь | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» приведены в таблице Таблица 30.

Таблица 30. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| Всего природный газ | | | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» приведены в таблице Таблица 31.

Таблица 31. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| Всего природный газ | | | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» в отопительный период приведены в таблице Таблица 32.

Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» в отопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Всего природный газ | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» в неотопительный период приведены в таблице Таблица 33.

Таблица 33. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Гарант» в неотопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Всего природный газ | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Всего уголь | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |

## 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 34.

Таблица 34. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных

| №  п/п | Наименование котельной | Вид  топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный  газ | - | - | 31,995 | 31,846 | 31,697 | 31,547 | 31,398 | 31,249 | 31,099 | 30,950 | 30,801 | 30,651 | 30,502 | 30,353 | 30,203 | 30,054 | 29,905 | 29,755 | 29,606 | 29,457 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный  газ | - | - | 2,624 | 2,618 | 2,612 | 2,606 | 2,600 | 2,594 | 2,588 | 2,583 | 2,577 | 2,571 | 2,565 | 2,559 | 2,553 | 2,547 | 2,541 | 2,535 | 2,530 | 2,524 |
| Всего природный газ | | | - | - | 34,619 | 34,464 | 34,309 | 34,153 | 33,998 | 33,843 | 33,688 | 33,533 | 33,377 | 33,222 | 33,067 | 32,912 | 32,757 | 32,601 | 32,446 | 32,291 | 32,136 | 31,980 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | - | - | 34,619 | 34,464 | 34,309 | 34,153 | 33,998 | 33,843 | 33,688 | 33,533 | 33,377 | 33,222 | 33,067 | 32,912 | 32,757 | 32,601 | 32,446 | 32,291 | 32,136 | 31,980 |

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных, приведены в таблице Таблица 35.

Таблица 35. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование котельной | Вид  топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный  газ | - | - | 31,679 | 31,529 | 31,380 | 31,231 | 31,081 | 30,932 | 30,783 | 30,633 | 30,484 | 30,335 | 30,185 | 30,036 | 29,887 | 29,737 | 29,588 | 29,439 | 29,289 | 29,140 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный  газ | - | - | 2,598 | 2,592 | 2,586 | 2,580 | 2,574 | 2,568 | 2,562 | 2,557 | 2,551 | 2,545 | 2,539 | 2,533 | 2,527 | 2,521 | 2,515 | 2,510 | 2,504 | 2,498 |
| Всего природный газ | | | - | - | 34,276 | 34,121 | 33,966 | 33,811 | 33,655 | 33,500 | 33,345 | 33,190 | 33,035 | 32,879 | 32,724 | 32,569 | 32,414 | 32,259 | 32,103 | 31,948 | 31,793 | 31,638 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | - | - | 34,276 | 34,121 | 33,966 | 33,811 | 33,655 | 33,500 | 33,345 | 33,190 | 33,035 | 32,879 | 32,724 | 32,569 | 32,414 | 32,259 | 32,103 | 31,948 | 31,793 | 31,638 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице Таблица 36.

Таблица 36. 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный  газ | - | - | 155,45 | 155,44 | 155,43 | 155,42 | 155,42 | 155,41 | 155,40 | 155,39 | 155,39 | 155,38 | 155,37 | 155,36 | 155,35 | 155,35 | 155,34 | 155,33 | 155,32 | 155,31 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный  газ | - | - | 155,45 | 155,44 | 155,44 | 155,44 | 155,43 | 155,43 | 155,42 | 155,42 | 155,42 | 155,41 | 155,41 | 155,41 | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,39 | 155,39 | 155,38 |
| Всего природный газ | | | - | - | 155,45 | 155,44 | 155,43 | 155,42 | 155,42 | 155,41 | 155,40 | 155,40 | 155,39 | 155,38 | 155,37 | 155,36 | 155,36 | 155,35 | 155,34 | 155,33 | 155,33 | 155,32 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | - | - | 155,45 | 155,44 | 155,43 | 155,42 | 155,42 | 155,41 | 155,40 | 155,40 | 155,39 | 155,38 | 155,37 | 155,36 | 155,36 | 155,35 | 155,34 | 155,33 | 155,33 | 155,32 |

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных приведены в таблице Таблица 37.

Таблица 37. 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный  газ | - | - | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный  газ | - | - | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 |
| Всего природный газ | | | - | - | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | - | - | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 |

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных, приведены в таблице Таблица 38.

Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный газ | - | - | 4,974 | 4,950 | 4,927 | 4,903 | 4,880 | 4,856 | 4,833 | 4,809 | 4,786 | 4,763 | 4,739 | 4,716 | 4,692 | 4,669 | 4,645 | 4,622 | 4,598 | 4,575 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный газ | - | - | 0,408 | 0,407 | 0,406 | 0,405 | 0,404 | 0,403 | 0,402 | 0,401 | 0,400 | 0,400 | 0,399 | 0,398 | 0,397 | 0,396 | 0,395 | 0,394 | 0,393 | 0,392 |
| Всего природный газ | | | - | - | 5,381 | 5,357 | 5,333 | 5,308 | 5,284 | 5,260 | 5,235 | 5,211 | 5,186 | 5,162 | 5,138 | 5,113 | 5,089 | 5,065 | 5,040 | 5,016 | 4,991 | 4,967 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | - | - | 5,381 | 5,357 | 5,333 | 5,308 | 5,284 | 5,260 | 5,235 | 5,211 | 5,186 | 5,162 | 5,138 | 5,113 | 5,089 | 5,065 | 5,040 | 5,016 | 4,991 | 4,967 |

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице Таблица 39.

Таблица 39. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный газ | - | - | 4,363 | 4,342 | 4,322 | 4,301 | 4,280 | 4,260 | 4,239 | 4,219 | 4,198 | 4,178 | 4,157 | 4,137 | 4,116 | 4,095 | 4,075 | 4,054 | 4,034 | 4,013 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный газ | - | - | 0,358 | 0,357 | 0,356 | 0,355 | 0,355 | 0,354 | 0,353 | 0,352 | 0,351 | 0,350 | 0,350 | 0,349 | 0,348 | 0,347 | 0,346 | 0,346 | 0,345 | 0,344 |
| Всего природный газ | | | - | - | 4,720 | 4,699 | 4,678 | 4,656 | 4,635 | 4,614 | 4,592 | 4,571 | 4,549 | 4,528 | 4,507 | 4,485 | 4,464 | 4,443 | 4,421 | 4,400 | 4,379 | 4,357 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | - | - | 4,720 | 4,699 | 4,678 | 4,656 | 4,635 | 4,614 | 4,592 | 4,571 | 4,549 | 4,528 | 4,507 | 4,485 | 4,464 | 4,443 | 4,421 | 4,400 | 4,379 | 4,357 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период, приведены в таблице Таблица 40.

Таблица 40. 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный газ | - | - | 4,273 | 4,273 | 4,272 | 4,272 | 4,272 | 4,272 | 4,272 | 4,271 | 4,271 | 4,271 | 4,271 | 4,270 | 4,270 | 4,270 | 4,270 | 4,270 | 4,269 | 4,269 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный газ | - | - | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 |
| Всего природный газ | | | - | - | 5,140 | 5,140 | 5,140 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,138 | 5,138 | 5,138 | 5,138 | 5,137 | 5,137 | 5,137 | 5,137 | 5,136 | 5,136 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | - | - | 5,140 | 5,140 | 5,140 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,139 | 5,138 | 5,138 | 5,138 | 5,138 | 5,137 | 5,137 | 5,137 | 5,137 | 5,136 | 5,136 |

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неотопительный период, приведены в таблице Таблица 41.

Таблица 41. 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный газ | - | - | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,783 | 0,782 | 0,782 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный газ | - | - | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Всего природный газ | | | - | - | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 |
| Всего уголь | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего мазут | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 | 0,000 | 0,000 |
| Всего электроэнергия | | | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого | | | - | - | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 | 0,866 |

# Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативы запасов топлива по Закамской ТЭЦ-5 на 2023 г. приведены в таблице Таблица 42.

Таблица . Нормативы запасов топлива по Закамской ТЭЦ-5 на 2023 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Норматив | Топливо | Размерность | 01.23 | 02.23 | 03.23 | 04.23 | 05.23 | 06.23 | 07.23 | 08.23 | 09.23 | 10.23 | 11.23 | 12.23 |
| ННЗТ | Мазут | тыс.тонн | 0,717 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,717 |  |  |
| НЭЗТ | Мазут | тыс.тонн | 1,102 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,118 |  |  |
| ОНЗТ | Мазут | тыс.тонн | 1,819 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,835 | 0 | 0 |

Информация по объемам нормативных запасов резервного топлива на котельных Краснокамского городского округа не были предоставлены.

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

Сведения об основном и резервном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, приведены в таблице Таблица 43.

Возобновляемые источники энергии в Краснокамском городском округе не используются.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Вид основного топлива | Вид резервного топлива |
| Источники комбинированной выработки | | | |
| Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» | | | |
| 1 | Закамская ТЭЦ-5 | Природный газ | Мазут |
| Котельные | | | |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | |
| 1 | Котельная «Восточная» | Природный газ | Отсутствует |
| 2 | Котельная «Центр» | Природный газ | Отсутствует |
| 3 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | Отсутствует |
| 4 | Котельная «Брагино» | Природный газ | Отсутствует |
| 5 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | Отсутствует |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | |
| 6 | Котельный Цех | Природный газ | Мазут |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | |
| 7 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | Мазут |
| МУП «Гарант» | | | |
| 8 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | Отсутствует |

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

В таблице Таблица 44 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии Краснокамского городского округа.

Таблица 44. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии Краснокамского ГО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Низш. теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3) | Доля сжигаемого топлива, ед. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Закамская ТЭЦ-5 | Природный газ | 8267 | 0,99995 | 0,99995 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Мазут | 9694 | 0,00005 | 0,00005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МУП «ОВЕР-Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Котельная «Восточная» | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Котельная «Центр» | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Котельная «Чёрная» | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5 | Котельная «Брагино» | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Котельная «Мясокомбинат» | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| АО «Пермский Свинокомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Котельный Цех | Природный газ | 8178 | 1 | 1 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мазут | - | 0 | 0 |
| АО «Пермтрансжелезобетон» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Котельная АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Мазут | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МУП «Гарант» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Модульная котельная д. Конец-Бор | Природный газ | 7980 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БМК п. Майский, ул. 9 Пятилетки | Природный газ | 7980 | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | БМК п. Майский, ул. Шоссейная | Природный газ | 7980 | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

# Преобладающий вид топлива

В таблице Таблица 45 представлены прогнозные значения расходов условного видов топлива по котельным Краснокамского ГО соответственно. Как видно из таблиц ниже преобладающим видом топлива для всех систем теплоснабжения в Краснокамском ГО является природный газ с долей 99,99% от общего потребления.

Таблица 45. Прогнозные значения расходов условного топлива в Краснокамском ГО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № ТСО | Наименование ТСО | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
| 1 | Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» | Природный газ | 216,546 | 138,507 | 191,581 | 190,440 | 190,176 | 189,920 | 189,645 | 189,346 | 189,048 | 188,948 | 188,668 | 188,385 | 188,080 | 187,774 | 187,469 | 187,164 | 186,858 | 186,553 | 186,247 | 185,942 |
| в % | 99,995 | 99,995 | 100,000 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Мазут | 0,010 | 0,007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| в % | 0,005 | 0,005 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 «ОВЕР-Гарант» | Природный газ | 1,16 | 1,17 | 1,17 | 1,18 | 1,17 | 1,12 | 1,12 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| в % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| в % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | АО «Пермский Свинокомплекс» | Природный газ | 22,13 | 22,13 | Перевод тепловой нагрузки потребителей на 2 новые БМК в п. Майский | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в % | 100,0 | 100,0 |
| Мазут | 0,0 | 0,0 |
| в % | 0,0 | 0,0 |
| 4 | АО «Пермтрансжелезобетон» | Природный газ | 12,09 | 12,09 | 12,04 | 12,04 | 11,96 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 |
| в % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| в % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | МУП «Гарант» | Природный газ | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 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 |
| в % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Мазут | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| в % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | Природный газ | - | - | 5,38 | 5,36 | 5,33 | 5,31 | 5,28 | 5,26 | 5,24 | 5,21 | 5,19 | 5,16 | 5,14 | 5,11 | 5,09 | 5,06 | 5,04 | 5,02 | 4,99 | 4,97 |
| в % | - | - | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Мазут | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| в % | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 по Краснокамскому ГО | | Природный газ | 252,266 | 174,237 | 210,514 | 209,353 | 208,980 | 208,621 | 208,321 | 208,008 | 207,687 | 207,563 | 207,258 | 206,951 | 206,621 | 206,292 | 205,962 | 205,632 | 205,302 | 204,972 | 204,643 | 204,313 |
| в % | 99,996 | 99,996 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| Мазут | 0,010 | 0,007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| в % | 0,004 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

# Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса Краснокамского ГО является сохранение в качестве единственного сжигаемого на котельных и ТЭЦ вида топлива - природного газа.

# Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В ходе актуализации схемы теплоснабжения Краснокамского ГО были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании данных учета за 2022 г.