

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА
МАГНИТОГОРСКА НА ПЕРИОД 2024-2034 ГОДОВ
(актуализация на 2027 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), отдельных участков таких систем на 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 муниципального образования.
- 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 муниципального образования.
- Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.
- Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.
- Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.
- Раздел 8. Перспективные топливные балансы.
- Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.
- Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).
- Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.
- Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.
- Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования.
- Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования.
- Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.
- Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	9
СОКРАЩЕНИЯ	11
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.....	12
1.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ПАО «ММК»	12
1.2. Топливо-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК»	13
Раздел 2. 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 на территории муниципального образования.....	14
2.1. 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 МП трест "Теплофикация"	14
2.2. 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 ООО «Домовой-тепло». ..	19
2.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»	22
2.4. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено	25
Раздел 3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	28
Раздел 4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	29
Раздел 5. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	31
Раздел 6. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем	

муниципальном образовании	33
Раздел 7. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования.....	34
Раздел 8. Суммарный расход топлива.....	35
Раздел 9. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения	37
Раздел 10. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	38

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ.....	12
Таблица 2. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ПАО «ММК»	12
Таблица 3. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ПАО «ММК»	12
Таблица 4. Топливо-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК»	13
Таблица 5. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК»	13
Таблица 6. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК»	13
Таблица 7. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация».....	14
Таблица 8. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МП трест «Теплофикация».....	14
Таблица 9. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»	15
Таблица 10. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»	16
Таблица 11. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»	16
Таблица 12. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»	17
Таблица 13. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация» в отопительный период	18
Таблица 14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация» в неотапливаемый период	18
Таблица 15. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»	19
Таблица 16. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ООО «Домовой-тепло».....	19
Таблица 17. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»	21
Таблица 18. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»	21
Таблица 19. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»	21
Таблица 20. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»	21

Таблица 21. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло» в отопительный период	22
Таблица 22. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло» в неотапливаемый период	22
Таблица 23. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»	22
Таблица 24. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»	23
Таблица 25. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго».....	23
Таблица 26. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго».....	23
Таблица 27. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго».....	23
Таблица 28. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго».....	24
Таблица 29. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» в отопительный период.....	24
Таблица 30. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» в неотапливаемый период.....	24
Таблица 31. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено	25
Таблица 32. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, ЕТО которых не определено	25
Таблица 33. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено	25
Таблица 34. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено.....	25
Таблица 35. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено	26
Таблица 36. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено	26
Таблица 37. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой	

энергии котельных, ЕТО которых не определено, в отопительный период.....	26
Таблица 38. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено, в неотапливаемый период.....	27
Таблица 39. Объемы нормативных запасов топлива источников комбинированной выработки ПАО «ММК»	28
Таблица 40. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.....	29
Таблица 41. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Магнитогорск.	31
Таблица 42. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения г. Магнитогорск	35
Таблица 43. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения г. Магнитогорск	35

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

Термины	Определения
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 – редуционно-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.

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

1.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ПАО «ММК»

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ПАО «ММК» приведены в таблице 1. Прогнозная динамика показателей деятельности ТЭЦ ПАО «ММК» пересмотрена с учетом планов по подключению новых потребителей и проектов переключения котельных. Реализация данных мероприятий приведет к увеличению отпуска тепловой энергии с коллекторов, что приведет к снижению УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии.

Таблица 1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2 676,89	2 684,77	2 683,89	2 679,23	2 665,77	2 658,89	2 658,89	2 658,89	2 658,89	2 658,89
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78	1719,78
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2 434,12	2 441,29	2 440,49	2 436,25	2 424,01	2 417,76	2 417,76	2 417,76	2 417,76	2 417,76
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	440,97	448,13	447,33	443,10	430,85	424,60	424,60	424,60	424,60	424,60
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16	1 993,16
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2 133,31	2 140,47	2 139,68	2 135,44	2 123,20	2 116,94	2 116,94	2 116,94	2 116,94	2 116,94
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1 392,98	1 393,36	1 393,31	1 393,09	1 392,44	1 392,11	1 392,11	1 392,11	1 392,11	1 392,11
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	909,94	910,31	910,27	910,05	909,40	909,07	909,07	909,07	909,07	909,07
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	483,04	483,04	483,04	483,04	483,04	483,04	483,04	483,04	483,04	483,04
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	373,8	372,9	373,0	373,5	375,2	376,0	376,0	376,0	376,0	376,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	177,8	177,3	177,3	177,6	178,5	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	426,5	425,3	425,4	426,2	428,3	429,4	429,4	429,4	429,4	429,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,4	179,9	180,0	180,3	181,2	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ПАО «ММК» в отопительный период приведены в таблице 2.

Таблица 2. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ПАО «ММК»

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ПАО «ММК»												
1	ТЭЦ ПАО «ММК»	Природный газ/уголь	59,529	59,864	59,999	59,840	59,154	58,963	58,963	58,963	58,963	58,963
	Всего природный газ		59,529	59,925	59,529	59,864	59,999	59,840	59,154	58,963	58,963	58,963
	Всего уголь		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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ ПАО «ММК» в неоперительный период приведены в таблице 3.

Таблица 3. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ПАО «ММК»

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ПАО «ММК»												
1	ТЭЦ ПАО «ММК»	Природный газ/уголь	7,814	7,909	7,910	7,898	7,890	7,865	7,865	7,865	7,865	7,865
	Всего природный газ		7,814	7,917	7,814	7,909	7,910	7,898	7,890	7,865	7,865	7,865
	Всего уголь		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

1.2. Топливо-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК»

Топливо-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК» приведены в таблице 4. Прогнозная динамика показателей деятельности ЦЭЦ ПАО «ММК» пересмотрена с учетом планов по подключению новых потребителей и проектов переключения котельных. Реализация данных мероприятий приведет к увеличению отпуска тепловой энергии с коллекторов, что приведет к снижению УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии.

Таблица 4. Топливо-энергетические балансы ЦЭС ПАО «ММК»

Показатель	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	1 422 867	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850	1 435 850
отработанным паром	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от РОУ	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электроэнергии, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	1 488 786	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371	1 502 371
по теплофикационному циклу	тыс. кВт.ч	302653	305415	305415	305415	305415	305415	305415	305415	305415	305415	305415	305415	305415
по конденсационному циклу	тыс. кВт.ч	1186133	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956	1196956
Отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч	1 344 830	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101	1 357 101
Расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	839 986	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651	847 651
на отпуск электроэнергии	т.у.т.	591838	597238	597238	597238	597238	597238	597238	597238	597238	597238	597238	597238	597238
на отпуск тепловой энергии	т.у.т.	248148	250412	250412	250412	250412	250412	250412	250412	250412	250412	250412	250412	250412
УРУТ на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт.ч	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭЦ ПАО «ММК» в отопительный период приведены в таблице 5.

Таблица 5. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК»

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м ³ /ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ПАО «ММК»												
1	ЦЭС ПАО «ММК»	Природный газ	65,522	65,737	65,717	64,598	64,521	64,509	64,504	64,499	64,495	64,490
Всего природный газ			65,522	65,737	65,717	64,598	64,521	64,509	64,504	64,499	64,495	64,490
Всего уголь			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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ЦЭС ПАО «ММК» в неоперительный период приведены в таблице 6.

Таблица 6. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ЦЭС ПАО «ММК»

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м ³ /ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ПАО «ММК»												
1	ЦЭС ПАО «ММК»	Природный газ	4,713	4,750	4,742	4,726	4,691	4,686	4,684	4,682	4,680	4,677
Всего природный газ			4,713	4,750	4,742	4,726	4,691	4,686	4,684	4,682	4,680	4,677
Всего уголь			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

Раздел 2. 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 на территории муниципального образования

2.1. 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 МП трест "Теплофикация"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», приведены в таблице 7.

Таблица 7. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	984,97	1 212,16	1 183,71	1 186,16	1 193,15	1 197,12	1 201,65	1 206,17	1 211,01	1 215,70
3	Центральная котельная	Природный газ	156,69	182,37	176,58	176,58	176,58	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	41,83	44,45	43,89	43,89	43,89	43,89	43,89	43,89	43,89	43,89
5	Котельная «Западная»	Природный газ	6,93	7,68	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	5,43	7,47	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	3,06	3,44	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	8,55	9,70	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	9,30	9,29	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	3,45	3,89	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	2,81	3,51	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	0,86	0,97	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	0,41	0,47	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	0,35	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	0,88	1,13	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
22	БМК детского сада, Тевосяна, 30	Природный газ	-	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Всего природный газ			1 241,34	1 504,24	1 469,78	1 485,22	1 505,29	1 511,31	1 515,84	1 520,37	1 525,21	1 529,89
Всего уголь			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
Всего ДТ			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
Итого			1 241,34	1 504,24	1 469,78	1 485,22	1 505,29	1 511,31	1 515,84	1 520,37	1 525,21	1 529,89

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», приведены в таблице 8.

Таблица 8. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МП трест «Теплофикация»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	965,27	1 188,39	1 160,03	1 162,48	1 169,47	1 173,44	1 177,97	1 182,50	1 187,34	1 192,02
3	Центральная котельная	Природный газ	153,56	178,80	173,05	173,05	173,05	172,48	172,48	172,48	172,48	172,48
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	41,00	43,58	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02
5	Котельная «Западная»	Природный газ	6,79	7,53	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	5,32	7,32	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	3,00	3,37	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	8,38	9,51	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	9,12	9,11	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	3,38	3,82	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	2,75	3,44	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	0,84	0,95	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	0,40	0,46	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	0,23	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	0,34	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	0,86	1,11	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
22	БМК детского сада, Тевосояна, 30	Природный газ	-	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Всего природный газ			1 216,71	1 474,93	1 440,58	1 455,76	1 475,58	1 481,55	1 486,08	1 490,61	1 495,44	1 500,13
Всего уголь			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
Всего ДТ			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
Итого			1 216,71	1 474,93	1 440,58	1 455,76	1 475,58	1 481,55	1 486,08	1 490,61	1 495,44	1 500,13

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», приведены в таблице 9.

Таблица 9. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	164,09	164,09	164,09	164,09	164,09	164,09	164,09	164,09	164,09	164,09
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	153,98	153,78	153,72	153,73	149,96	149,97	149,99	150,00	150,01	150,02
3	Центральная котельная	Природный газ	153,76	153,78	153,72	153,72	149,94	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	147,16	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	149,94
5	Котельная «Западная»	Природный газ	159,84	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	149,84	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	153,78	153,78	153,72	153,72	153,72	149,94	149,94	149,94	149,94	149,94
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	153,78	153,78	149,94	149,94	149,94	149,94	149,94	149,94	149,94	149,94
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	153,78	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	154,97	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	153,25	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	153,68	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	153,78	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	224,09	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	153,78	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	199,60	153,78	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72	153,72
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
22	БМК детского сада, Тевосояна, 30	Природный газ	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Всего природный газ			153,91	153,89	153,80	153,78	150,32	150,31	150,32	150,33	150,34	150,24
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Всего электроэнергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		153,91	153,89	153,80	153,78	150,32	150,31	150,32	150,33	150,34	150,24

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», приведены в таблице 10.

Таблица 10. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	157,13	156,86	156,86	156,86	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
3	Центральная котельная	Природный газ	156,90	156,86	156,86	156,86	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	150,17	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	153,00
5	Котельная «Западная»	Природный газ	163,10	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	152,89	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	156,92	156,86	156,86	156,86	156,86	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	156,92	156,86	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	156,92	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	158,13	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	156,38	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	156,82	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	156,92	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	228,66	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	156,92	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	203,67	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
22	БМК детского сада, Тевосоана, 30	Природный газ	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
	Всего природный газ		157,03	156,95	156,92	156,89	153,34	153,33	153,33	153,33	153,33	153,22
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего ДТ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электроэнергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		157,03	156,95	156,92	156,89	153,34	153,33	153,33	153,33	153,33	153,22

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», приведены в таблице 11.

Таблица 11. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03	2 558,03
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	151 668,20	186 411,23	181 962,96	182 346,74	178 929,05	179 536,98	180 229,73	180 922,47	181 662,75	182 379,26
3	Центральная котельная	Природный газ	24 092,46	28 046,02	27 143,92	27 143,92	26 475,96	26 388,83	26 388,83	26 388,83	26 388,83	26 388,83
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	6 156,23	6 835,24	6 747,43	6 747,43	6 747,43	6 747,43	6 747,43	6 747,43	6 747,43	6 581,39
5	Котельная «Западная»	Природный газ	1 107,78	1 181,02	1 188,99	1 188,99	1 188,99	1 188,99	1 188,99	1 188,99	1 188,99	1 188,99
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	813,55	1 148,83	1 179,34	1 179,34	1 179,34	1 179,34	1 179,34	1 179,34	1 179,34	1 179,34
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	470,88	528,61	553,28	553,28	553,28	539,67	539,67	539,67	539,67	539,67
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	1 314,31	1 491,95	1 417,10	1 417,10	1 417,10	1 417,10	1 417,10	1 417,10	1 417,10	1 417,10
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	1 430,92	1 429,12	1 439,86	1 439,86	1 439,86	1 439,86	1 439,86	1 439,86	1 439,86	1 439,86

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	534,13	598,67	608,67	608,67	608,67	608,67	608,67	608,67	608,67	608,67
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	430,41	539,04	530,13	530,13	530,13	530,13	530,13	530,13	530,13	530,13
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	132,30	148,41	160,22	160,22	160,22	160,22	160,22	160,22	160,22	160,22
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	62,80	71,82	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	52,90	37,42	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	53,88	63,81	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	175,24	173,71	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19	177,19
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	1 565,95	1 565,95	1 565,95	1 565,95	1 565,95	1 565,95	1 565,95
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	383,48	383,48	383,48	383,48	383,48	383,48	383,48
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	1 084,81	1 084,81	1 084,81	1 084,81	1 084,81	1 084,81
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	877,00	877,00	877,00	877,00	877,00	877,00
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	393,02	393,02	393,02	393,02	393,02
22	БМК детского сада, Тевосяна, 30	Природный газ	-	220,30	220,30	220,30	220,30	220,30	220,30	220,30	220,30	220,30
Всего природный газ			191 053,99	231 483,23	226 058,72	228 391,92	226 268,08	227 168,28	227 861,03	228 553,78	229 294,05	229 844,52
Всего уголь			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
Всего ДТ			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
Итого			191 053,99	231 483,23	226 058,72	228 391,92	226 268,08	227 168,28	227 861,03	228 553,78	229 294,05	229 844,52

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», приведены в таблице 12.

Таблица 12. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСС (котельная №5)	Коксовый газ	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91	4 479,91
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	130 726,98	165 111,81	161 171,80	161 511,73	158 484,54	159 023,01	159 636,61	160 250,20	160 905,89	161 540,53
3	Центральная котельная	Природный газ	20 765,95	24 841,47	24 042,44	24 042,44	23 450,81	23 373,63	23 373,63	23 373,63	23 373,63	23 373,63
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	5 306,22	6 054,25	5 976,47	5 976,47	5 976,47	5 976,47	5 976,47	5 976,47	5 976,47	5 829,40
5	Котельная «Западная»	Природный газ	954,82	1 046,08	1 053,14	1 053,14	1 053,14	1 053,14	1 053,14	1 053,14	1 053,14	1 053,14
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	701,22	1 017,57	1 044,59	1 044,59	1 044,59	1 044,59	1 044,59	1 044,59	1 044,59	1 044,59
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	405,86	468,21	490,06	490,06	490,06	478,01	478,01	478,01	478,01	478,01
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	1 132,84	1 321,48	1 255,18	1 255,18	1 255,18	1 255,18	1 255,18	1 255,18	1 255,18	1 255,18
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	1 233,35	1 265,83	1 275,34	1 275,34	1 275,34	1 275,34	1 275,34	1 275,34	1 275,34	1 275,34
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	460,38	530,26	539,12	539,12	539,12	539,12	539,12	539,12	539,12	539,12
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	370,98	477,45	469,56	469,56	469,56	469,56	469,56	469,56	469,56	469,56
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	114,03	131,46	141,91	141,91	141,91	141,91	141,91	141,91	141,91	141,91
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	54,13	63,62	59,75	59,75	59,75	59,75	59,75	59,75	59,75	59,75
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	45,60	33,14	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	46,44	56,52	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	151,04	153,86	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	1 387,02	1 387,02	1 387,02	1 387,02	1 387,02	1 387,02	1 387,02
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	339,66	339,66	339,66	339,66	339,66	339,66	339,66
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	960,86	960,86	960,86	960,86	960,86	960,86
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	776,79	776,79	776,79	776,79	776,79	776,79
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	348,11	348,11	348,11	348,11	348,11
22	БМК детского сада, Тевосяна, 30	Природный газ	-	195,12	195,12	195,12	195,12	195,12	195,12	195,12	195,12	195,12
Всего природный газ			166 949,75	207 248,02	202 443,32	204 509,93	202 628,76	203 426,11	204 039,70	204 653,29	205 308,98	205 796,55
Всего уголь			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
Всего ДТ			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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Итого		166 949,75	207 248,02	202 443,32	204 509,93	202 628,76	203 426,11	204 039,70	204 653,29	205 308,98	205 796,55

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», в таблице 13.

Таблица 13. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т.н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	61,623	63,310	63,451	63,643	62,580	62,800	63,041	63,283	63,541	63,791
3	Центральная котельная	Природный газ	10,086	10,366	10,362	10,362	10,107	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	1,966	2,112	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,059
5	Котельная «Западная»	Природный газ	0,811	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	0,359	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	0,161	0,165	0,165	0,165	0,165	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	0,368	0,379	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	0,488	0,502	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	0,267	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	0,186	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	0,082	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	0,016	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	0,049	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	0,088	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
22	БМК детского сада, Тевосяна, 30	Природный газ	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Всего природный газ			76,88	79,08	79,20	79,51	78,31	78,57	78,81	79,05	79,31	79,51
Всего уголь			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
Всего ДТ			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
Итого			76,88	79,08	79,20	79,51	78,31	78,57	78,81	79,05	79,31	79,51

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 МП трест «Теплофикация», в таблице 14.

Таблица 14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП трест «Теплофикация» в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т.н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"												
ТСО ПАО «ММК»												
1	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
ТСО МП трест "Теплофикация"												
2	Пиковая котельная	Природный газ	9,183	9,454	9,520	9,570	9,742	9,836	9,942	10,048	10,157	10,264
3	Центральная котельная	Природный газ	1,241	1,276	1,276	1,276	1,276	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
4	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	0,219	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
5	Котельная «Западная»	Природный газ	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
6	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Газ/Дизельное топливо	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м ³ /ч (т н.т/ч)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
7	Котельная в 71 квартале	Природный газ	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
8	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	0,058	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
9	Котельная пос. Приуральский	Газ/Дизельное топливо	0,059	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
10	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Котельная «Восточная»	Природный газ	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
12	Котельная «Школьная»	Природный газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
13	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
14	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
15	Котельная «Менжинского»	Природный газ	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
16	Котельная «Бестужева»	Природный газ	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
17	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
18	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
19	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
20	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
21	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
22	БМК детского сада, Тевосяна, 30	Природный газ	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего природный газ			11,16	11,49	11,55	11,62	11,82	11,92	12,02	12,13	12,24	12,35	
Всего уголь			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	
Всего ДТ			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	
Итого			11,16	11,49	11,55	11,62	11,82	11,92	12,02	12,13	12,24	12,35	

2.2. 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 ООО «Домовой-тепло»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», приведены в таблице 15.

Таблица 15. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»													
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	2,75	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	1,37	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	1,12	1,46	1,46	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Всего природный газ			5,23	6,21	6,21	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
Всего уголь			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
Всего ДТ			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
Итого			5,23	6,21	6,21	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», приведены в таблице 16.

Таблица 16. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ООО «Домовой-тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»													
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	2,70	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	1,32	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	1,08	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Всего природный газ			5,09	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Итого		5,09	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», приведены в таблице 17.

Таблица 17. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»												
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	155,99	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	158,41	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	147,19	148,97	148,97	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17
Всего природный газ			154,74	155,94	155,94	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			154,74	155,94	155,94	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», приведены в таблице 18.

Таблица 18. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»												
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	158,88	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	164,42	165,12	165,12	165,12	165,12	165,12	165,12	165,12	165,12	165,12
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	152,66	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17
Всего природный газ			159,00	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			159,00	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», приведены в таблице 19.

Таблица 19. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»												
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	428,34	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	216,54	280,70	280,70	280,70	280,70	280,70	280,70	280,70	280,70	280,70
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	164,26	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
Всего природный газ			809,15	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			809,15	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40	968,40

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», приведены в таблице 20.

Таблица 20. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»												
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	369,20	391,20	391,20	391,20	391,20	391,20	391,20	391,20	391,20	391,20
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	186,65	233,90	233,90	233,90	233,90	233,90	233,90	233,90	233,90	233,90
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	141,58	181,30	181,30	181,30	181,30	181,30	181,30	181,30	181,30	181,30
Всего природный газ			697,43	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего ДТ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электроэнергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		697,43	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40	806,40

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», в таблице 21.

Таблица 21. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»												
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	0,131	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	0,086	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	0,065	0,066	0,066	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Всего природный газ		0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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
	Итого		0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло», в таблице 22.

Таблица 22. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО «Домовой-тепло» в неоперительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»												
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Всего природный газ		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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
	Итого		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

2.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», приведены в таблице 23.

Таблица 23. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»												
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	5,79	6,13	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
	Всего природный газ		5,79	6,13	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
	Всего уголь		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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	Всего ДТ		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
	Итого		5,79	6,13	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», приведены в таблице 24.

Таблица 24. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»													
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	5,73	6,07	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	Всего природный газ		5,73	6,07	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		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
	Всего электроэнергия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		5,73	6,07	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», приведены в таблице 25.

Таблица 25. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»													
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	158,66	165,10	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09
	Всего природный газ		158,66	165,10	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего ДТ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электроэнергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		158,66	165,10	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», приведены в таблице 26.

Таблица 26. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»													
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	160,24	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71
	Всего природный газ		160,24	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71
	Всего уголь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего мазут		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего ДТ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электроэнергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		160,24	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», приведены в таблице 27.

Таблица 27. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т
-------	------------------------	-------------	---

			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»												
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	918,48	1 011,60	1 000,26	1 000,26	1 000,26	1 000,26	1 000,26	1 000,26	1 000,26	1 000,26
	Всего природный газ		918,48	1011,60	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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
	Итого		918,48	1011,60	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26	1000,26

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», приведены в таблице 28.

Таблица 28. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»												
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	794,53	875,08	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28
	Всего природный газ		794,53	875,08	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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
	Итого		794,53	875,08	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28	865,28

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», в таблице 29.

Таблица 29. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т.н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»												
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	0,070	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	Всего природный газ		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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
	Итого		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго», в таблице 30.

Таблица 30. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» в неоперительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т.н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»												
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Всего природный газ		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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

2.4. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, приведены в таблице 31.

Таблица 31. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	4,23	27,63	42,97	55,77	79,85	79,85	79,85	79,85
Всего природный газ			-	-	6,23	29,63	50,39	63,19	87,27	87,27	87,27	87,27
Всего уголь			-	-	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
Всего ДТ			-	-	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
Итого			-	-	6,23	29,63	50,39	63,19	87,27	87,27	87,27	87,27

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, приведены в таблице 32.

Таблица 32. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, ЕТО которых не определено

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	4,10	26,75	41,60	53,99	77,31	77,31	77,31	77,31
Всего природный газ			0,00	0,00	6,06	28,71	48,88	61,27	84,58	84,58	84,58	84,58
Всего уголь			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
Всего ДТ			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
Итого			0,00	0,00	6,06	28,71	48,88	61,27	84,58	84,58	84,58	84,58

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, приведены в таблице 33.

Таблица 33. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	152,33	152,33	152,33	152,33	152,33	152,33	152,33	152,33
Всего природный газ			-	-	151,58	152,17	151,99	152,06	152,13	152,13	152,13	152,13
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	151,58	152,17	151,99	152,06	152,13	152,13	152,13	152,13

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, приведены в таблице 34.

Таблица 34. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33
Всего природный газ					-	-	155,93	157,03	156,69	156,82	156,96	156,96
Всего уголь			-	-	155,93	157,03	156,69	156,82	156,96	156,96	156,96	156,96
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	155,93	157,03	156,69	156,82	156,96	156,96	156,96	156,96

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, приведены в таблице 35.

Таблица 35. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	300,05	300,05	300,05	300,05	300,05	300,05	300,05	300,05
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	489,52	489,52	489,52	489,52	489,52	489,52
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	644,51	4 209,17	6 545,48	8 494,79	12 162,97	12 162,97	12 162,97	12 162,97
Всего природный газ			-	-	944,56	4 509,22	7 658,69	9 608,00	13 276,18	13 276,18	13 276,18	13 276,18
Всего уголь			-	-	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
Всего ДТ			-	-	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
Итого			-	-	944,56	4509,22	7658,69	9608,00	13276,18	13276,18	13276,18	13276,18

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, приведены в таблице 36.

Таблица 36. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	265,76	265,76	265,76	265,76	265,76	265,76	265,76	265,76
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	286,66	286,66	286,66	286,66	286,66	286,66
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	433,59	433,59	433,59	433,59	433,59	433,59
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	570,87	3 728,23	5 797,59	7 524,18	10 773,22	10 773,22	10 773,22	10 773,22
Всего природный газ			-	-	836,63	3 993,99	6 783,60	8 510,19	11 759,23	11 759,23	11 759,23	11 759,23
Всего уголь			-	-	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
Всего ДТ			-	-	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
Итого			-	-	836,63	3 993,99	6 783,60	8 510,19	11 759,23	11 759,23	11 759,23	11 759,23

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, в таблице 37.

Таблица 37. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено, в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т.н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м ³ /ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Всего природный газ		0,00	0,00	0,12	0,12	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		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
	Всего электроэнергия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,12	0,12	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО, которое не определено, в таблице 38.

Таблица 38. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, ЕТО которых не определено, в неоперительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м ³ /ч (т н.т/ч)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено												
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Всего природный газ		0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего уголь		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
	Всего ДТ		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
	Итого		0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Раздел 3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии г. Магнитогорск, находящиеся в зонах деятельности теплоснабжающей организации ПАО «ММК» приведены в таблице 39.

Таблица 39. Объемы нормативных запасов топлива источников комбинированной выработки ПАО «ММК»

№ п/п	Наименование теплоисточника	ОНЗТ, тыс. тонн		
		уголь	мазут	дизельное топливо
1	ТЭЦ ПАО «ММК»	13 207	-	-
2	ЦЭС ПАО «ММК»	не используется		

На локальной котельной пос. Приуральский и котельной пос. «Цементный» имеется запас аварийного дизельного топлива. Величина запаса составляет 12,27 и 14,2 тонны соответственно.

На прочих источниках резервное или аварийное топливо отсутствует.

Раздел 4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Сведения об основном, резервном и аварийном топливе, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на 2026 г. приведены в таблице 40.

Таблица 40. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки					
ПАО «ММК»					
1	ТЭЦ ПАО «ММК»	ТЭЦ	Природный газ	Уголь	нет
2	ЦЭС ПАО «ММК»	ЦЭС	Природный газ	нет	нет
Котельные					
ПАО «ММК»					
1	ПСЦ (котельная №5)	котельная	Коксовый газ	нет	нет
МП трест "Теплофикация"					
1	Пиковая котельная	котельная	Природный газ	нет	нет
2	Центральная котельная	котельная	Природный газ	нет	нет
3	Котельная пос. «Железнодорожников»	котельная	Природный газ	нет	нет
4	Котельная «Западная»	котельная	Природный газ	нет	нет
5	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	котельная	Природный газ	нет	Дизельное топливо
6	Котельная в 71 квартале	котельная	Природный газ	нет	нет
7	Котельная Левобережных очистных сооружений	котельная	Природный газ	нет	нет
8	Котельная пос. Приуральский	котельная	Природный газ	нет	Дизельное топливо
9	Котельная Очистных сооружений правого берега	котельная	Природный газ	нет	нет
10	Котельная «Восточная»	котельная	Природный газ	нет	нет
11	Котельная «Школьная»	котельная	Природный газ	нет	нет
12	Котельная МДОУ «Д/с №28»	котельная	Природный газ	нет	нет
13	Котельная «Заготовительная»	котельная	Природный газ	нет	нет
14	Котельная «Менжинского»	котельная	Природный газ	нет	нет
15	Котельная «Бестужева»	котельная	Природный газ	нет	нет
16	БМК ул. Набережная, 18	котельная	Природный газ	нет	нет
17	БМК ул. Рабочая, 53	котельная	Природный газ	нет	нет
18	БМК ул. Советская, 88	котельная	Природный газ	нет	нет
19	БМК ул. Суворова, 100	котельная	Природный газ	нет	нет
20	БМК ул. Гагарина, 36	котельная	Природный газ	нет	нет
21	БМК детского сада, Тевосояна, 30	котельная	Природный газ	нет	нет
ООО «Домовой-тепло»					
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	котельная	Природный газ	нет	нет
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	котельная	Природный газ	нет	нет
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	котельная	Природный газ	нет	нет
Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго»					
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	котельная	Природный газ	нет	нет
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено					
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	котельная	Природный газ	нет	нет
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	котельная	Природный газ	нет	нет
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	котельная	Природный газ	нет	нет

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
4	котельная ООО "АТЭК"	котельная	Природный газ	Дизельное топливо	нет

Раздел 5. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице 41 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Магнитогорск.

Таблица 41. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Магнитогорск.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 МП трест "Теплофикация"													
ПАО «ММК»													
1	ТЭЦ ПАО «ММК»	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	ЦЭС ПАО «ММК»	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	ПСЦ (котельная №5)	Коксовый газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
МП трест "Теплофикация"													
1	Пиковая котельная	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Центральная котельная	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Котельная пос. «Железнодорожников»	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	Котельная «Западная»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	Блочно-модульная котельная пос. «Цементный»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	Котельная в 71 квартале	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Котельная Левобережных очистных сооружений	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	Котельная пос. Приуральский	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9	Котельная Очистных сооружений правого берега	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
10	Котельная «Восточная»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
11	Котельная «Школьная»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
12	Котельная МДОУ «Д/с №28»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13	Котельная «Заготовительная»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Котельная «Менжинского»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
15	Котельная «Бестужева»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
16	БМК ул. Набережная, 18	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	БМК ул. Рабочая, 53	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
18	БМК ул. Советская, 88	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
19	БМК ул. Суворова, 100	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
20	БМК ул. Гагарина, 36	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
21	БМК детского сада, Тевосяна, 30	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО №2 ООО «Домовой-тепло»														
1	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9	Природный газ	8092	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО №3 АО «Челябоблкоммунэнерго»														
1	Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)»	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Перспективные котельные, ЕТО которых не определено														
1	БМК ФОК, ул. Советская, 184	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	БМК школы, пос. Димитрова, пр. Яркий, 2	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	БМК школы в пос. Западный, ул. Евтушенко	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	котельная ООО "АТЭК"	Природный газ	8121	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Раздел 6. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Анализируя данные за базовый 2025 год, полученные в таблице 41, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в г. Магнитогорск является природный газ, который используется для производства тепловой энергии в объеме 99,8 % от общего потребления топлива по всему городу.

Раздел 7. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

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

Раздел 8. Суммарный расход топлива

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Магнитогорск приведены в таблице 42 и таблице 43 соответственно.

Таблица 42. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	ПАО "ММК"	природный газ	2 302,02	2 302,50	2 302,40	2 301,48	2 300,58	2 300,21	2 300,19	2 300,18	2 300,16	2 300,14
		в %	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%
		Коксовый газ	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
		в %	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%
		уголь	2,79	2,79	2,79	2,79	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
		в %	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%
2	МП трест "Теплофикация"	природный газ	188,50	228,93	223,50	225,83	223,71	224,61	225,30	226,00	226,74	227,29
		в %	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3	ООО «Домовой-тепло»	природный газ	0,81	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		в %	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4	АО «Челябоблкоммунэнерго»	природный газ	0,92	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		в %	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5	Перспективные котельные, ЕТО которых не определено	природный газ	0,00	0,00	0,97	3,38	5,59	6,62	8,01	11,33	12,70	13,81
		в %	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Итого по городу Магнитогорск		природный газ	2 492,24	2 533,41	2 528,83	2 532,66	2 531,85	2 533,41	2 535,47	2 539,47	2 541,56	2 543,21
		в %	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%
		Коксовый газ	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
		в %	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%
		уголь	2,79	2,79	2,79	2,79	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
		в %	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%

Таблица 43. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения г. Магнитогорск

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	ПАО "ММК"	природный газ	1984,17	2039,42	2039,32	2038,51	2037,71	2037,38	2037,37	2037,36	2037,34	2037,33
		Коксовый газ	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
		уголь	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
2	МП трест "Теплофикация"	природный газ	162,47	202,77	197,96	200,03	198,15	198,95	199,56	200,17	200,83	201,32
3	ООО «Домовой-тепло»	природный газ	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
4	АО «Челябоблкоммунэнерго»	природный газ	0,79	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5	Перспективные котельные, ЕТО которых не определено	природный газ	0,00	0,00	0,86	2,99	4,95	5,87	7,09	10,03	11,25	12,23

Раздел 9. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения

«Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на 2017-2021 годы» утверждена постановлением правительства Челябинской области от 20 сентября 2017 года N 474-п. Основными задачами программы являются:

- строительство газораспределительной инфраструктуры на территории Челябинской области;
- повышение уровня газификации Челябинской области;
- оптимизация загрузки существующих газораспределительных сетей и сооружений.

На момент актуализации схемы теплоснабжения все источники тепловой энергии г. Магнитогорск. Существующая система газоснабжения в полной мере обеспечивает стабильное и безаварийное газоснабжение источников тепловой энергии в полном объеме. Газоснабжение осуществляется по договорам на поставку газа организацией ООО «Газпром межрегионгаз Челябинск». Качество поставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

При актуализации Схемы теплоснабжения необходимо учитывать пункт 45 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154, а именно согласованность Схемы теплоснабжения с программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программами газификации поселений, городских округов.

Таким образом, включение в актуализируемую Схему теплоснабжения г. Магнитогорск варианта развития системы централизованного теплоснабжения за счет строительства новых источников тепловой энергии, использующих в качестве основного топлива природный газ, представляется затруднительным ввиду задержки реализации целевых программ регионального и муниципального уровня.

Раздел 10. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В ходе актуализации схемы теплоснабжения г. Магнитогорск были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании данных учета за 2025 г. и актуального прогноза ввода новых объектов перспективной застройки (см. Главу 2).