

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

городского округа «Город Калининград»

от «__» _____ 2023 г. № _____

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2024 год)**



**Обосновывающие материалы
Глава 10 Перспективные топливные балансы**

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения, городского округа.

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 городского округа «Город Калининград».

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ	8
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 на территории ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД».....	10
1.1. 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 на территории городского округа «Город Калининград»	10
1.1.1. Топливно-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	10
1.1.2. Топливно-энергетические балансы котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне деятельности ЕТО №1	12
1.1.3. Топливно-энергетические балансы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне деятельности ЕТО №1	13
1.1.4. Топливно-энергетические балансы котельных МП «Калининградтеплосеть» в зоне деятельности ЕТО №1	14
1.2. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	29
1.3. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	30
1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	31
1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	32
1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	35
1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	36
1.8. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	36
1.9. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, ЕТО для которых не определено.....	37
1.10. Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	40
1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»	43
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	45
2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1	45

2.2. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2	46
2.3. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3	46
2.4. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5	46
2.5. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6	47
2.6. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7	47
2.7. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8	47
2.8. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9	47
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	48
Раздел 4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, – вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значени низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	48
Раздел 5. Преобладающий в городском округе «Город Калининград» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся городском округе «Город Калининград»	53
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»	53
Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	54

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) теплонабжающим 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
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их

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

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК – водогрейный котел;
- ПВК – пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ – парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;
- РОУ – редукиционно-охладительная установка;
- РСО – ресурсоснабжающая организация;
- СН – собственные нужды;
- ХН – хозяйственные нужды;
- ТСЖ – товарищество собственников жилья;
- ТСО – теплоснабжающая организация;
- ТС – тепловые сети;
- ТФУ – теплофикационная установка;
- ТЭ – тепловая энергия;
- ТЭК – топливно-энергетический комплекс;
- ГВС – горячее водоснабжение;
- ЕТО – единая теплоснабжающая организация;
- ЖСК – жилищно-строительный кооператив;
- ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;
- МУП – муниципальное унитарное предприятие;
- ЕГСТ – единая газотранспортная система;
- КС – компрессорная станция;
- МГ – магистральный газопровод;
- АО – акционерное общество;
- ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;
- НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;
- ПХГ – подземное хранилище газа;
- РТХ – резервное топливное хозяйство;
- ТЭБ - топливно-энергетический баланс;
- ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;
- ТЭС – тепловая электростанция;
- ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
- УРУТ – удельный расход условного топлива;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;
- ЭС – электростанция;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги»;
- БМК- блочно-модульная котельная;
- МП «КТС» - муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть»;

ФГКОУ КаПИ ФСБ России – федеральное государственное казенное образовательное учреждение Калининградский пограничный институт федеральной службы безопасности России;

АО КГК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;

МЭР – министерство экономического развития;

ТНС – тепловая насосная станция.

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 на территории ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

1.1. 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 на территории городского округа «Город Калининград»

1.1.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 находится один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – МП "Калининградтеплосеть" ТЭЦ-2.

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2 в зимний период приведены в таблице 1.1.1.

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2 в неотапительный период приведены в таблице 1.1.2.

Прогнозные значения топливо-энергетического баланса ТЭЦ-2 приведены в таблице 1.1.3

Таблица 1.1.1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего природный газ			200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1.1.2. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего природный газ			200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1.1.3. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	315,95	315,29	327,90	347,01	354,23	357,49	362,16	367,94	372,99	389,93	400,21	411,42	419,30	427,18
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,89	1,92	1,93	1,92	1,92	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3342,03	3475,16	3561,47	3769,02	3847,44	3882,85	3933,57	3996,32	4051,15	4235,16	4346,89	4468,64	4554,22	4639,81
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	294,33	306,06	313,66	331,94	338,84	341,96	346,43	351,96	356,79	372,99	382,83	393,55	401,09	408,63
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	3047,70	3169,10	3247,81	3437,08	3508,59	3540,88	3587,14	3644,36	3694,36	3862,17	3964,06	4075,08	4153,13	4231,18
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	3272,18	3402,56	3487,07	3690,28	3767,06	3801,73	3851,40	3912,83	3966,52	4146,69	4256,08	4375,29	4459,08	4542,88
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	852,79	886,76	908,78	961,74	981,75	990,79	1003,73	1019,74	1033,73	1080,69	1109,20	1140,27	1162,10	1183,94
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	819,10	851,73	872,88	923,75	942,97	951,65	964,08	979,46	992,90	1038,00	1065,38	1095,22	1116,20	1137,17
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	33,69	35,03	35,90	37,99	38,78	39,14	39,65	40,28	40,84	42,69	43,82	45,04	45,91	46,77
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	99,07	103,03	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	106,63	111,11	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48

1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне деятельности ЕТО №1

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных АО «Калининградская генерирующая компания», находящихся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 1.1.4.

Таблица 1.1.4. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных АО «Калининградская генерирующая компания»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Калининградская генерирующая компания» (в зоне ЕТО № 1)															
ТЭЦ-1															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	257,86	265,01	261,23	261,98	263,32	266,21	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	247,94	256,05	252,27	253,02	254,36	257,25	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	247,94	256,05	252,27	253,02	254,36	257,25	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	41,326	41,805	41,208	41,327	41,538	41,995	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	35 262,5	37 042,7	36 513,7	36 619,1	36 806,0	37 210,8	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	160,3	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	166,7	163,3	163,4	163,3	163,3	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	26,03	26,93	27,23	27,23	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	7,80	7,98	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
РТС Южная															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	179,83	169,72	182,40	185,97	187,05	188,97	190,67	192,79	199,43	201,56	206,05	206,51	212,81	220,92
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	178,18	168,83	181,51	185,08	186,17	188,08	189,78	191,90	198,54	200,67	205,16	205,62	211,92	220,03
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	178,18	168,83	181,51	185,08	186,17	188,08	189,78	191,90	198,54	200,67	205,16	205,62	211,92	220,03
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	27,556	26,858	28,864	29,429	29,601	29,904	30,173	30,509	31,560	31,896	32,606	32,680	33,677	34,960
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	23 500,5	23 798,7	25 576,0	26 077,2	26 229,3	26 498,0	26 735,6	27 033,8	27 964,7	28 262,8	28 892,3	28 957,1	29 841,1	30 978,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	153,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	154,6	159,1	146,1	143,3	142,5	141,0	159,0	159,0	159,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	15,06	17,86	17,86	18,04	18,24	18,31	18,44	18,51	18,75	18,81	18,95	18,97	19,16	19,41
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	5,57	6,15	6,15	6,21	6,26	6,28	6,33	6,35	6,42	6,44	6,49	6,50	6,57	6,67

1.1.3. Топливо-энергетические балансы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне деятельности ЕТО №1

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром», находящейся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 1.1.5.

Таблица 1.1.5. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной ООО "ТПК "Балтптицепром"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "ТПК "Балтптицепром" *(в зоне ЕТО №1)															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	85,40	85,40	85,40											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	13,426	13,426	13,426											
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	11,634	11,634	11,634											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	157,2	157,2	157,2											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	157,2	157,2	157,2											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	2,46	2,46	2,46											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	1,06	1,06	1,06											

1.1.4. Топливоно-энергетические балансы котельных МП «Калининградтеплосеть» в зоне деятельности ЕТО №1

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть» приведен в таблице 1.1.6.

Таблица 1.1.6. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	501,14	497,63	497,27	508,84	515,02	516,13	517,23	521,95	523,05	525,06	526,17	526,28	526,28	526,28
2	РТС Восточная	природный газ	226,97	228,68	225,22	236,64	256,89	268,02	269,72	274,69	279,67	280,20	283,29	285,70	288,51	288,51
3	РТС Балтийская	природный газ	116,42	116,84	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52
4	РТС Горького	природный газ	91,57	95,19	90,87	90,87	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57
5	РТС Прибрежная	природный газ	28,42	28,26	28,20	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78
6	РТС Чкаловск	природный газ	40,39	40,60	40,07	40,35	40,35	41,19	41,55	41,55	41,55	42,59	43,81	44,84	45,87	46,91
7	РТС Цепрусс	природный газ	51,39	48,73	50,99	50,99	54,89	58,06	62,01	64,56	66,73	68,89	71,07	71,07	71,33	71,33
8	РТС Красная	природный газ	68,04	69,90	67,51	67,51	67,51	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,18	68,18	68,18	68,18
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	21,72	21,88	21,55	24,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6,98	7,10	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	6,92	6,90	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,00	10,03	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,70	8,88	8,63	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	9,12	9,29	9,05	9,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,04	4,08	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	4,51	4,54	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	2,82	2,82	2,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,30	3,48	3,27	3,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,52	2,83	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1,26	4,03	1,25	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
		уголь	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,80	1,81	1,79	1,79	1,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,01	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	2,63	2,66	2,61	2,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,53	1,58	1,52	1,52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25		природный газ	3,00	4,83	2,98	2,98	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93

№ п/ п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,54	1,56	1,53	1,53	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2,89	2,91	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,09	2,15	2,07	2,07	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,13	1,10	1,12	1,12	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,76	3,76	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,83	1,03	0,83	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,95	0,95	0,94	0,94	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,51	0,50	0,50	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,71	0,70	0,70	0,70	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,67	0,42	0,66	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	1,96	1,65	1,94	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,61	0,63	0,61	0,61	0,61	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,21	1,22	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,84	0,79	0,83	0,83	0,83	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,80	0,82	0,80	0,80	0,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,61	0,48	0,61	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,89	0,89	0,89	0,89	2,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,86	0,89	0,86	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,43	0,49	0,43	0,43	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,62	0,62	0,61	0,61	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,14	0,18	0,14	0,14	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			1174,30	1181,17	1165,22	1193,41	1261,93	1278,73	1285,85	1298,09	1306,33	1312,07	1319,78	1323,34	1327,44	1328,48
Всего уголь			44,79	41,83	41,11	27,05	3,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			23,68	23,53	23,49	24,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,38	0,79	0,83	0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1244,15	1247,32	1230,66	1245,34	1265,95	1278,73	1285,85	1298,09	1306,33	1312,07	1319,78	1323,34	1327,44	1328,48

Выработка тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» с учетом собственных нужд приведена в таблице 1.1.7.

Таблица 1.1.7. Выработка тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	506,48	503,06	501,30	513,51	518,91	520,63	521,19	525,90	527,01	529,02	530,12	530,23	530,23	530,23
2	РТС Восточная	природный газ	230,25	230,56	227,69	238,26	259,28	269,58	272,15	277,12	282,10	282,62	285,72	288,13	290,94	290,94
3	РТС Балтийская	природный газ	118,31	118,56	116,94	117,00	116,90	116,94	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92
4	РТС Горького	природный газ	92,28	95,78	91,40	91,37	92,08	92,06	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09
5	РТС Прибрежная	природный газ	29,23	28,97	28,81	30,39	30,37	30,37	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38
6	РТС Чкаловск	природный газ	41,50	41,47	40,92	41,11	41,17	41,91	42,38	42,38	42,38	43,41	44,63	45,67	46,70	47,73
7	РТС Цепрусс	природный газ	52,74	49,73	52,01	51,85	55,87	58,89	63,01	65,56	67,73	69,89	72,07	72,07	72,33	72,33
8	РТС Красная	природный газ	68,42	70,26	67,80	67,82	67,79	68,36	68,34	68,34	68,34	68,34	68,46	68,46	68,46	68,46
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	22,50	23,33	22,14	25,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	26,14	26,77	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6,99	7,11	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	6,98	6,95	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,08	10,11	9,98	9,99	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,95	9,11	8,83	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	9,38	9,57	9,24	9,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,24	9,28	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,10	4,14	4,05	4,06	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	4,61	4,64	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	2,93	2,92	2,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,42	3,60	3,36	3,37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,53	2,84	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1,27	4,04	1,29	3,99	4,02	3,99	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
		уголь	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,93	1,89	1,88	1,85	1,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,06	1,06	1,04	1,04	1,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	2,82	2,77	2,75	2,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,59	1,64	1,57	1,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,01	4,84	2,99	2,99	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,59	1,62	1,56	1,58	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2,92	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,16	2,23	2,13	2,14	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,18	1,15	1,16	1,16	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,79	3,79	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
31	Котельная ул. Александра Суворова, 1376	природный газ	0,84	1,03	0,83	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,99	0,98	0,98	0,97	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,53	0,52	0,52	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,74	0,73	0,72	0,72	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,71	0,44	0,69	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,00	1,68	1,98	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,64	0,65	0,63	0,63	0,62	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,21	1,22	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,84	0,80	0,84	0,84	0,84	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,83	0,82	0,82	0,80	0,82	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,64	0,50	0,63	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 1376										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,90	0,89	0,89	0,89	2,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,91	0,92	0,89	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,45	0,50	0,44	0,44	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,64	0,65	0,63	0,64	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,14	0,19	0,14	0,14	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			1189,62	1194,17	1176,82	1204,59	1273,91	1290,90	1297,98	1310,22	1318,46	1324,20	1331,91	1335,47	1339,57	1340,61
Всего уголь			46,51	43,22	42,32	27,88	3,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			24,50	25,01	24,12	25,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,40	0,80	0,84	0,84	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1262,03	1263,20	1244,10	1258,59	1278,07	1290,90	1297,98	1310,22	1318,46	1324,20	1331,91	1335,47	1339,57	1340,61

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным МП «Калининградтеплогосеть» приведены в табл. 1.1.8 – 1.1.9 соответственно.

Таблица 1.1.8. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	156,67	156,73	156,27	156,44	156,19	156,38	156,21	156,20	156,20	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19
2	РТС Восточная	природный газ	154,45	154,59	153,92	153,29	153,67	153,14	153,63	153,60	153,58	153,58	153,56	153,55	153,54	153,54
3	РТС Балтийская	природный газ	157,96	157,50	157,13	157,20	157,07	157,13	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10
4	РТС Горького	природный газ	152,48	153,26	153,20	153,16	153,17	153,13	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19
5	РТС Прибрежная	природный газ	160,19	160,36	159,81	159,63	159,53	159,52	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58
6	РТС Чкаловск	природный газ	161,81	161,31	161,23	160,85	161,10	160,68	161,05	161,05	161,05	160,98	160,89	160,82	160,76	160,69
7	РТС Цепрусс	природный газ	159,18	158,38	158,30	157,82	158,08	157,48	157,78	157,68	157,59	157,52	157,44	157,44	157,44	157,44
8	РТС Красная	природный газ	154,58	154,63	154,49	154,55	154,47	154,51	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	170,29	170,72	164,49	168,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	158,67	162,74	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	155,78	153,52	153,49	153,49	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	159,78	156,33	156,16	156,17	156,13	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	152,62	153,64	153,45	153,49	153,42	153,46	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	223,53	236,15	235,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	233,83	232,70	230,69	231,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	158,21	159,00	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	156,58	159,17	158,79	158,89	158,73	158,82	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	158,87	160,34	159,73	159,93	159,64	159,82	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	278,73	278,60	278,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	248,57	250,96	249,55	159,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	154,98	155,02	155,02	155,01	155,01	155,00	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	154,41	154,56	158,72	154,52	155,60	154,51	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62
		уголь	326,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	161,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	315,03	312,73	315,87	311,09	315,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	199,93	195,07	193,71	193,93	193,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	283,64	268,33	271,90	267,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	323,32	325,54	322,88	324,24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	161,10	161,35	161,44	161,48	161,43	161,46	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43
		дизельное топливо	156,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	224,99	229,74	226,81	228,78	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	164,66	160,36	160,05	160,14	160,01	160,08	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	287,00	279,20	276,79	278,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	299,51	278,43	276,34	276,48	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	157,51	159,86	159,72	159,70	159,68	159,67	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	162,29	162,19	162,24	162,22	162,22	162,20	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	351,15	350,47	349,20	348,74	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92										
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	327,04	326,69	323,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	247,83	253,64	252,08	252,33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	320,93	333,18	330,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	190,06	189,35	188,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	319,44	324,71	322,44	323,32	322,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	154,11	155,47	155,43	155,43	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	183,86	162,62	162,39	162,35	162,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	246,70	296,23	302,44	296,01	302,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	290,53	295,01	291,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б											
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	157,28	155,78	155,93	155,74	155,92	155,73	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	320,17	300,93	303,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	327,11	334,86	333,42	334,67	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	359,11	357,89	354,08	355,93	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
46	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	163,34	155,38	155,33	155,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			156,34	156,27	156,25	156,26	156,43	156,39	156,38	156,35	156,33	156,33	156,32	156,31	156,30	156,31	
Всего уголь			265,99	263,76	263,41	255,19	313,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			171,98	172,03	166,50	168,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего дизельное топливо			175,34	162,62	162,39	162,35	162,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			160,61	160,17	160,03	158,65	156,83	156,39	156,38	156,35	156,33	156,33	156,32	156,31	156,30	156,31	

Таблица 1.1.9. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02
2	РТС Восточная	природный газ	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25
3	РТС Балтийская	природный газ	155,43	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21
4	РТС Горького	природный газ	151,32	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31
5	РТС Прибрежная	природный газ	155,76	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43
6	РТС Чкаловск	природный газ	157,47	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91
7	РТС Цепрусс	природный газ	155,10	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
8	РТС Красная	природный газ	153,72	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	164,39	160,12	160,12	160,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	155,44	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	158,42	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	151,38	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	217,23	230,09	230,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	227,43	225,85	225,85	225,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	154,23	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	155,39	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	267,88	269,68	269,68	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	239,78	242,78	242,78	155,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	154,40	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	154,14	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
		уголь	319,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		дизельное топливо	159,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	294,56	300,01	300,01	300,01	300,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	189,94	186,25	186,25	186,25	186,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	264,40	257,64	257,64	257,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	311,27	313,64	313,64	313,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	160,45	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04
		дизельное топливо	156,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	218,39	221,72	221,72	221,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	162,73	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	277,50	269,77	269,77	269,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	284,90	265,96	265,96	265,96	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	156,14	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	161,62	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	336,18	337,76	337,76	337,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	312,15	311,95	311,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	237,86	244,29	244,29	244,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	303,32	316,28	316,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	186,00	185,70	185,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	306,29	312,23	312,23	312,23	312,23	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	153,73	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	181,98	161,12	161,12	161,12	161,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4—6	Уголь	238,23	294,47	294,47	294,47	294,47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	277,87	281,85	281,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	156,73	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	304,07	291,84	291,84	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	317,25	325,72	325,72	325,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	342,95	341,83	341,83	341,83	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	162,91	155,02	155,02	155,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			154,33	154,56	154,71	154,81	154,96	154,92	154,91	154,91	154,90	154,90	154,90	154,89	154,89	154,89
Всего уголь			256,19	255,29	255,88	247,60	300,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			166,20	161,84	162,22	160,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			173,49	161,12	161,12	161,12	161,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,34	158,16	158,30	156,97	155,35	154,92	154,91	154,91	154,90	154,90	154,90	154,89	154,89	154,89

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 1.1.10.

Таблица 1.1.10. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	78,512	77,982	77,709	79,602	80,440	80,705	80,792	81,523	81,695	82,006	82,177	82,195	82,195	82,195
2	РТС Восточная	природный газ	35,056	35,104	34,666	36,276	39,476	41,045	41,436	42,193	42,950	43,030	43,502	43,868	44,297	44,297
		мазут	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	РТС Балтийская	природный газ	18,389	18,402	18,151	18,159	18,144	18,151	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147
4	РТС Горького	природный газ	13,963	14,589	13,921	13,917	14,025	14,021	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026
5	РТС Прибрежная	природный газ	4,553	4,531	4,507	4,754	4,751	4,751	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752
		дизельное топливо	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	РТС Чкаловск	природный газ	6,536	6,549	6,461	6,491	6,501	6,618	6,692	6,692	6,692	6,856	7,048	7,211	7,374	7,537
7	РТС Цепрусс	природный газ	8,180	7,719	8,072	8,047	8,671	9,140	9,779	10,175	10,512	10,848	11,185	11,185	11,226	11,226
8	РТС Красная	природный газ	10,517	10,809	10,430	10,434	10,428	10,516	10,513	10,513	10,513	10,513	10,532	10,532	10,532	10,532
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	3,699	3,736	3,545	4,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	4,051	4,149	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,087	1,090	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,106	1,078	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,526	1,541	1,522	1,523	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,945	2,097	2,031	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2,133	2,162	2,088	2,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	1,432	1,439	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,632	0,649	0,636	0,637	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,716	0,728	0,714	0,715	0,714	0,715	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,785	0,787	0,777	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,820	0,873	0,816	0,523	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,391	0,439	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,195	0,799	0,542	1,095	1,334	1,330	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
		уголь	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топ- ливо	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,568	0,567	0,565	0,556	0,564	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,201	0,197	0,193	0,193	0,193	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзер- жинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,746	0,714	0,709	0,697	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,496	0,514	0,491	0,493	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92	природный газ	0,484	0,779	0,481	0,481	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
		дизельное топ- ливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,346	0,359	0,346	0,349	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,476	0,467	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,600	0,602	0,574	0,577	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,338	0,305	0,309	0,309	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,592	0,601	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,135	0,166	0,134	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
32	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 156б	уголь	0,334	0,333	0,330	0,329	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,165	0,162	0,162	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,175	0,178	0,177	0,177	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,215	0,139	0,220	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,372	0,312	0,367	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,195	0,203	0,195	0,196	0,195	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,186	0,190	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топ- ливо	0,154	0,129	0,135	0,135	0,135	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,198	0,242	0,241	0,236	0,241	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,178	0,141	0,178	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,141	0,138	0,138	0,138	0,461	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146- 156	Уголь	0,277	0,267	0,260	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,142	0,164	0,144	0,144	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,221	0,223	0,216	0,217	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,023	0,029	0,022	0,022	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			183,59 5	184,57 7	182,06 4	186,48 1	197,407	199,984	201,076	202,960	204,224	205,115	206,307	206,854	207,486	207,649
Всего уголь			11,915	11,032	10,829	6,903	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			4,072	4,048	3,912	4,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего дизельное топливо			0,242	0,129	0,135	0,135	0,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			199,824	199,786	196,939	197,567	198,542	199,984	201,076	202,960	204,224	205,115	206,307	206,854	207,486	207,649

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 1.1.11.

Таблица 1.1.11. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтепло-сеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	66 961,1	66 509,5	66 276,1	67 890,6	68 605,3	68 831,9	68 906,0	69 529,3	69 675,5	69 940,9	70 087,3	70 102,1	70 102,1	70 102,1
2	РТС Восточная	природный газ	29 894,2	29 935,5	29 547,6	30 919,3	33 646,6	34 876,4	35 209,5	35 854,8	36 500,2	36 568,7	36 970,5	37 283,0	37 648,1	37 648,1
		мазут	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	РТС Балтийская	природный газ	15 681,3	15 692,5	15 478,4	15 485,4	15 472,2	15 478,4	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1
4	РТС Горького	природный газ	11 893,6	12 426,1	11 857,5	11 854,5	11 946,2	11 943,1	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3
5	РТС Прибрежная	природный газ	3 881,1	3 862,8	3 842,2	4 052,6	4 050,0	4 049,7	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3
		дизельное топливо	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	РТС Чкаловск	природный газ	5 571,4	5 582,6	5 507,9	5 533,4	5 541,9	5 641,9	5 705,1	5 705,1	5 705,1	5 844,1	6 008,4	6 147,4	6 286,5	6 425,5
7	РТС Цепрусс	природный газ	6 971,0	6 578,0	6 879,2	6 857,9	7 389,9	7 789,3	8 334,4	8 671,9	8 958,4	9 244,9	9 532,2	9 532,2	9 566,9	9 566,9
8	РТС Красная	природный газ	8 963,0	9 211,9	8 888,5	8 891,8	8 887,3	8 961,9	8 959,4	8 959,4	8 959,4	8 959,4	8 975,4	8 975,4	8 975,4	8 975,4
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	2 692,8	2 719,7	2 581,0	2 947,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	3 452,7	3 536,2	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	927,1	929,7	906,4	906,4	906,3	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	942,8	919,4	914,3	914,4	914,1	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1 301,3	1 314,2	1 298,2	1 298,6	1 298,0	1 298,3	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2 552,9	2 729,6	2 665,1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2 795,5	2 833,0	2 736,7	2 751,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1 220,4	1 226,5	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	539,3	553,8	542,7	543,0	542,5	542,8	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	610,4	620,6	609,0	609,7	608,6	609,3	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1 024,3	1 034,7	1 013,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1 072,1	1 149,4	1 068,0	683,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	333,1	373,9	330,6	330,6	330,6	330,5	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	164,7	530,7	168,0	520,0	523,7	520,0	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7
		уголь	729,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топливо	60,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	171,2	167,9	739,1	728,0	737,9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	979,2	930,6	164,6	164,8	164,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	648,3	676,3	931,4	914,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	648,3	437,3	642,4	645,1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	412,3	664,5	409,9	410,0	409,9	410,0	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9
		дизельное топливо	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	448,2	467,9	448,3	452,2	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	405,6	398,0	391,3	391,5	391,1	391,3	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	784,4	791,5	750,7	754,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	436,9	436,4	407,1	407,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	229,0	234,4	507,2	507,2	507,1	507,1	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	270,9	226,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	436,9	436,4	431,2	430,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	215,6	213,8	211,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	229,0	234,4	231,1	231,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	282,6	183,6	288,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	270,9	226,1	267,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	255,2	268,0	255,6	256,3	255,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	158,8	161,7	159,0	159,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	106,0	88,8	92,9	92,9	92,9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	268,5	317,6	326,6	319,7	326,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	233,7	185,9	232,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	120,1	118,1	118,1	118,0	393,2	525,4	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	355,0	352,0	334,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	186,5	215,9	188,6	189,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	289,5	294,3	283,2	284,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	19,6	24,5	18,5	18,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			157 230,8	157 799,1	154 929,1	158 491,3	167 474,9	169 563,5	170 493,9	172 100,1	173 178,2	173 937,7	174 953,3	175 419,7	175 958,5	176 097,5
Всего уголь			14 280,2	13 425,8	14 185,7	9 048,5	1 319,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			2 964,6	2 945,8	2 848,0	2 947,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			167,2	88,8	92,9	92,9	92,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 1.1.12, табл. 1.1.13.

Таблица 1.1.12. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	42,45	42,60	42,64	43,01	43,63	43,66	43,69	43,84	43,87	43,93	43,96	43,97	43,97	43,97
2	РТС Восточная	природный газ	21,50	21,98	22,56	23,14	24,13	24,70	24,78	24,95	25,12	25,14	25,29	25,41	25,56	25,56
3	РТС Балтийская	природный газ	9,07	9,06	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
4	РТС Горького	природный газ	8,34	8,39	8,39	8,39	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
5	РТС Прибрежная	природный газ	2,79	2,80	2,82	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
6	РТС Чкаловск	природный газ	2,37	2,48	2,48	2,49	2,49	2,53	2,55	2,55	2,55	2,59	2,63	2,68	2,72	2,76
7	РТС Цепрусс	природный газ	3,01	3,06	3,07	3,07	3,58	3,69	3,82	3,90	3,97	4,04	4,11	4,11	4,13	4,13
8	РТС Красная	природный газ	5,17	5,32	5,32	5,32	5,32	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,35	1,32	1,35	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,14	1,21	1,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,21	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,60	0,60	0,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,77	0,83	0,83	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,06	0,29	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
		уголь	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,64	0,63	0,69	0,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,39	0,39	0,39	0,39	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,26	0,25	0,25	0,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,23	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,25	0,24	0,24	0,24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,21	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,27	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,19	0,18	0,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,20	0,20	0,20	0,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			99,03	100,22	100,91	102,58	104,50	105,27	105,53	105,93	106,21	106,40	106,70	106,87	107,07	107,11
Всего уголь			7,87	7,57	7,64	4,47	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			1,49	1,45	1,48	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.1.13. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» в неотопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	16,81	16,84	16,85	16,96	17,21	17,22	17,24	17,28	17,29	17,31	17,33	17,33	17,33	17,33
2	РТС Восточная	природный газ	7,03	7,09	7,09	7,12	7,19	7,23	7,24	7,28	7,33	7,33	7,34	7,35	7,36	7,36
3	РТС Балтийская	природный газ	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	РТС Горького	природный газ	4,35	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
5	РТС Прибрежная	природный газ	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
6	РТС Чкаловск	природный газ	0,80	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,85	0,86	0,87	0,88
7	РТС Цепрусс	природный газ	1,29	1,30	1,30	1,30	1,56	1,59	1,63	1,65	1,67	1,69	1,71	1,71	1,71	1,71
8	РТС Красная	природный газ	2,16	2,18	2,18	2,18	2,18	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	0,51	0,49	0,50	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	0,44	0,46	0,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	0,31	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,07	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,34	0,34	0,34	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,03	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		уголь	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топ- ливо	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05									
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,30	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,10	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		дизельное топ- ливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,11	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чуваш- ская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чуваш- ская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чуваш- ская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топ- ливо	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Во- сточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4—6	Уголь	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05									
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Алек- сандра Суворова, 137б										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,14	0,14	0,14	0,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			38,22	38,50	38,51	38,70	40,01	40,11	40,17	40,28	40,36	40,41	40,47	40,48	40,50	40,50
Всего уголь			2,39	2,17	2,17	1,41	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,56	0,55	0,55	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 2, приведены в табл.

1.2.1.

Таблица 1.2.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
ЕТО № 2 АО "Молоко"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	52,72	52,72	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	52,72	52,72													
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	52,72	52,72													
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	8,38	8,38													
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	7350,7	7350,7													
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9													
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9													
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,10	0,10													
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотапливаемый период	0,01	0,01													

1.3. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в табл.

1.3.1.

Таблица 1.3.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования												
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"														
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	8,10	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а											
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	7,30												
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	7,30												
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	1,28												
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1094,5												
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,5												
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	175,9												
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,05												
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,00												

1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в табл.

1.4.1.

Таблица 1.4.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл. 1.5.1 – 1.5.2 соответственно.

Таблица 1.5.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Всего природный газ			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83

Таблица 1.5.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Всего природный газ			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 1.5.3 – 1.5.4.

Таблица 1.5.3. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17

Таблица 1.5.4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 1.5.5.

Таблица 1.5.5. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего природный газ			0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл.1.5.6.

Таблица 1.5.6. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1
Всего природный газ			799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 1.5.7 и табл. 1.5.8.

Таблица 1.5.7. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в отопительный период

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего природный газ			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Таблица 1.5.8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в неотапительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия"(ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в табл.

1.6.1.

Таблица 1.6.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотапительный период	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 8, приведены в табл.

1.7.1.

Таблица 1.7.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 8

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 8 АО "Кварц"															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.8. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России не предоставило необходимых сведений для расчета перспективных максимальных часовых и годовых расходов.

1.9. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, ЕТО для которых не определено

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.9.1 – 1.9.2 соответственно.

Таблица 1.9.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Всего природный газ			-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Всего уголь			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88

Таблица 1.9.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего природный газ			-	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего уголь			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.9.3 – 1.9.4.

Таблица 1.9.3. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																	
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95
Всего природный газ			-	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95

Таблица 1.9.4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																	
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
Всего природный газ			-	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.9.5.

Таблица 1.9.5. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Всего природный газ			-	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Всего уголь			-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл.1.9.6.

Таблица 1.9.6. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
Всего природный газ			-	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
Всего уголь			-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.9.7 и табл. 1.9.8.

Таблица 1.9.7. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего природный газ			-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.9.8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неоперативный период

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопителыный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего природный газ			-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.10.1 – 1.10.2 соответственно.

Таблица 1.10.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	3,08	38,23	39,47	40,72	41,97	43,22	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,51	1,96	1,96	2,59	2,59	12,80	21,55	30,30	39,05	47,80	56,55	66,77
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего природный газ			-	-	5,62	41,21	42,46	44,34	45,59	57,05	67,05	75,80	84,55	93,30	102,05	112,26
Всего уголь			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	-	5,62	41,21	42,46	44,34	45,59	57,05	67,05	75,80	84,55	93,30	102,05	112,26

Таблица 1.10.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	3,11	38,26	39,52	40,78	42,04	43,30	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,52	1,98	1,98	2,61	2,61	12,93	21,77	30,61	39,44	48,28	57,12	67,43
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего природный газ			-	-	5,67	41,27	42,53	44,43	45,69	57,27	67,37	76,21	85,04	93,88	102,72	113,03
Всего уголь			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	-	5,67	41,27	42,53	44,43	45,69	57,27	67,37	76,21	85,04	93,88	102,72	113,03

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.10.3 – 1.10.4.

Таблица 1.10.3. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55	156.55

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
Всего природный газ			-	-	156,55	155,23	155,27	155,32	155,36	155,60	155,74	155,83	155,91	155,97	156,02	156,06
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	156,55	155,23	155,27	155,32	155,36	155,60	155,74	155,83	155,91	155,97	156,02	156,06

Таблица 1.10.4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего природный газ			-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.10.5.

Таблица 1.10.5. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,482	5,930	6,125	6,321	6,516	6,712	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,236	0,307	0,307	0,405	0,405	2,004	3,374	4,744	6,114	7,484	8,854	10,452
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Всего природный газ			-	-	0,879	6,397	6,593	6,887	7,082	8,877	10,442	11,812	13,182	14,552	15,922	17,520
Всего уголь			-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	0,879	6,397	6,593	6,887	7,082	8,877	10,442	11,812	13,182	14,552	15,922	17,520

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл.1.10.6.

Таблица 1.10.6. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	414,2	5 094,3	5 262,2	5 430,1	5 598,0	5 765,9	5 933,8	5 933,8	5 933,8	5 933,8	5 933,8	5 933,8
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	202,8	263,3	263,3	348,1	348,1	1 721,6	2 898,5	4 075,4	5 252,3	6 429,2	7 606,2	8 979,6
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
Всего природный газ			-	-	755,4	5 496,0	5 664,0	5 916,7	6 084,6	7 626,0	8 970,8	10 147,7	11 324,6	12 501,5	13 678,4	15 051,9
Всего уголь			-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.10.7 и табл. 1.10.8.

Таблица 1.10.7. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,22	2,75	2,84	2,93	3,02	3,11	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,11	0,14	0,14	0,19	0,19	0,93	1,56	2,20	2,83	3,47	4,10	4,84
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего природный газ			-	-	0,41	2,96	3,06	3,19	3,28	4,11	4,84	5,47	6,11	6,74	7,38	8,12
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.10.8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неотапливаемый период

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,08	1,04	1,07	1,11	1,14	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,04	0,05	0,05	0,07	0,07	0,35	0,59	0,83	1,07	1,31	1,55	1,83
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			-	-	0,15	1,12	1,16	1,21	1,24	1,56	1,83	2,07	2,31	2,55	2,79	3,07
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «город Калининград» приведены в таблицах 1.11.1 и 1.11.2 соответственно.

Таблица 1.11.1. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «город Калининград»

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 118,7	1 153,4	1 174,4	1 219,0	1 250,3	1 262,7	1 277,4	1 295,6	1 311,9	1 360,1	1 390,5	1 422,2	1 445,7	1 469,0
		в %	98,57	98,70	98,75	99,10	99,91	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	11,9	11,0	10,8	6,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	1,05	0,94	0,91	0,56	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,1	4,0	3,9	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,36	0,35	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	1 134,9	1 168,7	1 189,2	1 230,1	1 251,4	1 262,7	1 277,4	1 295,6	1 311,9	1 360,1	1 390,5	1 422,2	1 445,7	1 469,0		
2	АО "Молоко"	Природный газ	7,88	8,38	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
		в %	100,00	100,00												
		Всего	7,88	8,38												
3	ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,28	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
		в %	100,00													
		Всего	1,28													
5	ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	ООО "Энергия"	Природный газ	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	ОАО "РЖД"	Природный газ	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
8	АО "Кварц"	Природный газ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
-	ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)	Природный газ	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		в %	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
-	Новые источники теплоснабжения	Природный газ	0,00	0,00	0,88	6,40	6,59	6,89	7,08	8,88	10,44	11,81	13,18	14,55	15,92	17,52
		в %	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	0,00	0,88	6,40	6,59	6,89	7,08	8,88	10,44	11,81	13,18	14,55	15,92	17,52

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по городу	Природный газ		1133,2 6	1167,6 7	1181,0 9	1231,2 2	1262,7 4	1275,4 0	1290,3 1	1310,3 3	1328,2 0	1377,7 6	1409,5 4	1442,5 9	1467,4 3	1492,3 2
	в %		98,59	98,71	98,76	99,11	99,91	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	уголь		11,91	11,03	10,83	6,90	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		1,04	0,93	0,91	0,56	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут		4,07	4,05	3,91	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,35	0,34	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо		0,24	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего		1 149,9	1 182,9	1 196,0	1 242,3	1 263,9	1 275,4	1 290,3	1 310,3	1 328,2	1 377,8	1 409,5	1 442,6	1 467,4	1 492,3

Таблица 1.11.2. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «город Калининград»

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива,тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	956,208	987,894	1 005,088	1 042,854	1 069,272	1 079,754	1 092,338	1 107,922	1 121,884	1 163,058	1 189,060	1 216,133	1 236,214	1 256,148
		уголь	14,280	13,426	14,186	9,049	1,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		мазут	2,965	2,946	2,848	2,948	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,167	0,089	0,093	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	АО "Молоко"	Природный газ	6,509	7,351	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
3	ООО "БалтРыбПром"	природный газ	1,094	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
5	ООО "Комфорт сервис"	природный газ	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
6	ООО "Энергия"	природный газ	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
7	ОАО "РЖД"	природный газ	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
8	АО "Кварц"	природный газ	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
-	ЕТО не утверждено	природный газ	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
-	Новые источники теплоснабжения	природный газ	-	-	0,755	5,496	5,664	5,917	6,085	7,626	8,971	10,148	11,325	12,501	13,678	15,052
Итого по городу		природный газ	968,57	1 000,006	1 010,605	1 053,111	1 079,698	1 090,432	1 103,184	1 120,309	1 135,616	1 177,967	1 205,145	1 233,396	1 254,653	1 275,961
		уголь	14,280	13,426	14,186	9,049	1,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		мазут	2,965	2,946	2,848	2,948	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,167	0,089	0,093	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград», находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 2.1.1.

Таблица 2.1.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 1 (тыс. т.н.т)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)															
1.1	Нормативный запас аварийного топлива	Дизельное топливо	10,948	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775	8,775
2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	ННЗТ	Мазут	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
2.2	НЭЗТ	Мазут	0,930	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
2.3	ОНЗТ	Мазут	1,350	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)															
3.1	ННЗТ	Мазут	0,472	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
3.2	НЭЗТ	Мазут	0,587	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
3.3	ОНЗТ	Мазут	1,059	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)															
4.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,073	0,073	0,073	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная)										
4.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,130	0,130	0,130											
4.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,203	0,203	0,203											
5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 4-50 по таблице 1.1.4 настоящей главы)															
5.1.1	ННЗТ	Мазут	0,4739	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595	0,4595
5.1.2	НЭЗТ	Мазут	4,1955	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582	4,5582
5.1.3	ОНЗТ	Мазут	4,6694	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177	5,0177
5.2.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,0955	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547	0,0547
5.2.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,426,9	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720	0,4720
5.2.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,5224	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267	0,5267
5.3.1	ННЗТ	Уголь каменный	0,0920	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525	0,3525
5.3.2	НЭЗТ	Уголь каменный	2,8772	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857	2,2857
5.3.3	ОНЗТ	Уголь каменный	2,9692	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382	2,6382

2.2. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград», находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 2, приведены в табл. 2.1.1.

Таблица 2.2.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 2 (тыс. т.н.т)

№ п.п.	Показатель	Вид топлива	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)															
1.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,0068	0,0068	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
1.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,0112	0,0112												
1.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,0180	0,0180												

2.3. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград», находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в табл. 2.3.1.

Таблица 2.3.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 3 (тыс. т.н.т)

№ п.п.	Показатель	Вид топлива	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	Котельная ООО "БалтРыбПром"															
1.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,003	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
1.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,004													
1.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,007													

2.4. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград», находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в табл. 2.4.1.

Таблица 2.4.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 4 (тыс. т.н.т)

№ п.п.	Показатель	Вид топлива	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	Котельная ООО "Комфорт сервис"															
1.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

2.5. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6

Нормативные запасы на источниках теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО №6, не формируются поскольку они не имеют резервного/аварийного топлива.

2.6. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград», находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в табл. 2.6.1.

Таблица 2.7.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 7

№ п.п.	Показатель	Вид топлива	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)															
1.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
1.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
1.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093

2.7. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8

Нормативные запасы на источниках теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО №8, не формируются поскольку они не имеют резервного/аварийного топлива.

2.8. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9

Нормативные запасы на источниках теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО №9, не формируются поскольку они не имеют резервного/аварийного топлива.

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

В качестве основных видов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград» используются: природный газ, каменный уголь, мазут, дизельное топливо.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива не планируется.

Раздел 4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, – вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения ГО «город Калининград» используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа представлены в табл. 4.1.1.

Таблица 4.1.1. Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение
Метан (CH ₄)	98,16%
Этан (C ₂ H ₄)	0,66%
Пропан (C ₃ H ₈)	0,23%
Изобутан (C ₄ H ₁₀)	0,09%
Пентан + тяжелые углеводороды	0,01%
Кислород(O ₂)	0,01%
Углекислый газ (CO ₂)	0,04%
Азот (N ₂)	0,83%
Плотность газа	0,683кг/м ³
Теплотворная способность газа	7950 – 8050 Ккал/м ³

Состав и теплота сгорания дизельного топлива, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 4.1.2.

Таблица 4.1.2. Состав и теплота сгорания дизельного топлива

Наименование показателя	Значение
Температура воспламенения	60°С
Кинематическая вязкость	≤12 (режим предварительного смешения), ≤28 (диффузионный режим)
Давление перед впрыскивающим насосом	≥ 3,0 Бар
Содержание воды в топливе	≤ 0,1 %(вес.)
Низшая теплотворная способность	≥ 42,0 МДж/кг
Плотность (при 15°С)	акс. 860,0 кг/м ³
Содержание твердых частиц в топливе за фильтром (перед ГТУ)	≤ 20 ppm (вес.)

Состав и теплота сгорания мазута, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.3. Состав и теплота сгорания мазута

Наименование показателя	Значение
Вязкость кинематическая при 100 °С	45,21 мм ² /с
Зольность	0,05%
Массовая доля механических примесей	0,03%
Массовая доля воды	0,10%
Массовая доля серы	2,71%
Температура вспышки в открытом тигле	12815°С
Низшая теплота сгорания	9556 кДж/кг

Состав и теплота каменного угля, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 4.1.4.

Таблица 4.1.4. Состав и теплота сгорания каменного угля

Наименование показателя	Значение
Влажность	18,30%
Зольность	14,30%
Общая сера сухого остатка	0,52%
Выход летучих веществ сухого беззольного топлива	40,90%
Низшая теплота сгорания	5154 кДж/кг
Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3)	2%
Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4)	8%

В табл. 4.1.5 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии по каждой ЕТО.

Таблица 4.1.5. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	ТЭЦ-2	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	ТЭЦ-1	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	РТС Южная	природный газ	1,00	1,00	1,00	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 "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,00	1,00	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Бе- рестяная										
5		РТС Северная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	РТС Восточная	природный газ	0,99997	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		мазут	0,00003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС Балтийская	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	РТС Горького	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9	РТС Прибрежная	природный газ	0,99988	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топливо	0,00012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС Чкаловск	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
11	РТС Цепрусс	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
12	РТС Красная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
16	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потреби- телей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
24	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	0,66	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топливо	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки по- требителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки по- требителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,99921	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		дизельное топливо	0,00079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а										
31	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147										
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92										
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б											
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО № 2 АО "Молоко"																
51	Котельная АО "Молоко"	Природный газ	1,00	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																
61	Котельная ОАО "РЖД"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 8 АО "Кварц"																
62	Котельная АО "Кварц"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО не утверждено																
63	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Перспективные котельные																
64	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
65	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
66	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Раздел 5. Преобладающий в городском округе «Город Калининград» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе «Город Калининград»

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в ГО «город Калининград» на перспективный период 2023 – 2035 гг. будет оставаться природный газ. За счет закрытия большинства угольных и мазутных источников централизованного теплоснабжения планируется довести долю природного газа до 100 % от суммарного топливопотребления на энергетические нужды по всем действующим ЕТО к 2035 г. (без учета котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»

Исходя из структуры топливного баланса ГО «город Калининград», приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2023 – 2035 гг.

Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

При актуализации Схемы теплоснабжения в Главу 10 «Перспективные топливные балансы» были внесены следующие изменения:

1. Изменен базовый год (с 2021 г. на 2022 г.) и базовые технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии ГО «город Калининград».
2. Актуализированы значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии ГО «город Калининград» и их технико-экономические показатели в период 2023 – 2035 гг.
3. Актуализированы значения годового потребления условного топлива, а также значения максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на период 2023 – 2035 гг.