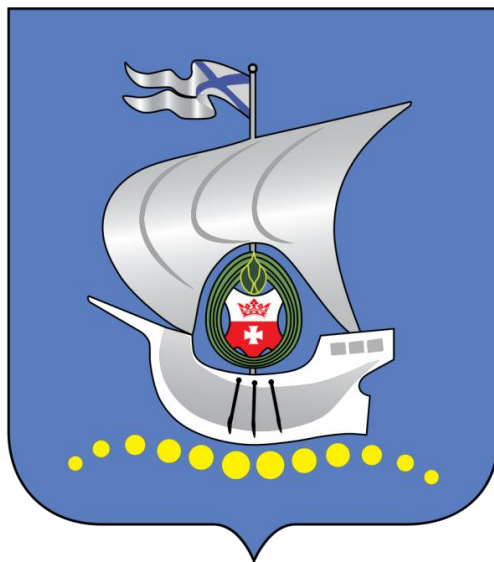


Приложение № 1  
УТВЕРЖДЕНА  
постановлением администрации  
городского округа «Город Калининград»  
от «30» сентября 2022 г. № 872

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2023 год)**



**Обосновывающие материалы  
Глава 10 Перспективные топливные балансы**

# СОСТАВ ПРОЕКТА

## **Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.**

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Глава 20. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

#### **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».....	9
1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 .....	9
1.1.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии .....	9
1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне деятельности ЕТО №1 .....	11
1.1.3. Топливо-энергетические балансы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне деятельности ЕТО №1 .....	12
1.1.4. Топливо-энергетические балансы котельных МП «Калининградтеплосеть» в зоне деятельности ЕТО №1 .....	13
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 .....	28
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 .....	29
1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования .....	30
1.5. 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
1.6. 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
1.7. 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 .....	37
1.8. 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 .....	38
1.9. 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 .....	38
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 .....	39
1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» .....	42
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	44
2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1.....	44

2.2. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2.....	45
2.3. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3.....	45
2.4. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4.....	45
2.5. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5.....	45
2.6. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6.....	45
2.7. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7.....	46
2.8. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8.....	46
2.9. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9.....	46
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	47
Раздел 4. Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива .	47
Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» .	53
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса ГО «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) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между

Термины	Определения
	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».



**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 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1**

**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)														
			2021	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	200
Всего природный газ			200	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	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	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	200
Всего природный газ			200	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	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0

**Таблица 1.1.3. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2**

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	328,64	283,37	313,09	315,37	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29	315,29
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,09	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	5745,86	3281,95	2079,55	2097,60	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20	1325,20
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	290,38	232,08	190,86	227,48	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	5455,48	3049,87	1888,69	1870,12	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40	1097,40
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	5649,88	3219,97	2021,57	2038,51	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61	1291,61
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1457,42	841,63	543,66	548,44	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01	360,01
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1421,58	810,14	508,63	513,37	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49	325,49
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	35,83	31,48	35,03	35,07	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	247,4	246,8	244,6	244,7	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	101,1	102,4	103,9	103,3	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	251,6	251,6	251,6	251,8	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	109,0	111,1	111,9	111,2	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5

### 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														
		2021	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	268,44	268,41	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	268,26	268,26	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	268,26	268,26	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	46,757	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	40,176	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	174,2	150,3	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	174,3	150,4	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	28,46	24,74	28,16	28,16	28,16	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	8,57	7,43	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
РТС Южная																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	183,06	170,38	174,68	174,68	174,68	174,68	174,68	175,79	176,35	176,90	177,45	178,00	179,01	179,01	179,01
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	183,05	170,38	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67	175,79	176,34	176,89	177,44	177,99	179,00	179,00	179,00
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	183,05	170,38	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67	175,79	176,34	176,89	177,44	177,99	179,00	179,00	179,00
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	28,368	26,522	26,522	26,522	26,522	26,522	26,522	26,692	26,776	26,859	26,943	27,026	27,180	27,180	27,180
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	24,372	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,248	23,321	23,394	23,466	23,539	23,673	23,673	23,673
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	155,0	155,7	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	155,0	155,7	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	15,25	15,63	16,56	17,12	17,12	17,13	17,15	17,19	17,22	17,24	17,26	17,28	17,32	17,32	17,32
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	5,58	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,73	5,73	5,74	5,74	5,75	5,75	5,75	5,75

### 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														
		2021	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	85,40	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40	85,40											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	85,40	85,40	85,40	85,40											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	13,426	13,426	13,426	13,426											
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	11,634	11,634	11,634	11,634											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	157,2	157,2	157,2	157,2											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	157,2	157,2	157,2	157,2											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	2,46	2,46	2,46	2,46											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	1,06	1,06	1,06	1,06											

### 1.1.4. Топливо-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															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	РТС Северная	природный газ	540,65	514,68	531,90	513,70	519,74	521,66	522,76	523,87	524,97	526,08	527,18	528,29	529,40	529,40	529,40	
2	РТС Восточная	природный газ	246,89	228,91	239,77	252,39	268,26	285,75	297,00	298,69	299,22	299,75	300,28	303,37	306,31	309,12	309,12	
3	РТС Балтийская	природный газ	124,84	114,92	116,55	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	
4	РТС Горького	природный газ	83,64	78,63	81,10	78,99	78,99	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	
5	РТС Прибрежная	природный газ	31,83	22,56	22,59	30,49	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	
6	РТС Чкаловск	природный газ	45,04	35,79	36,43	43,57	44,60	45,63	46,47	46,83	46,83	46,83	46,83	47,02	47,02	47,02	47,02	
7	РТС Цепрусс	природный газ	53,24	37,46	38,07	50,54	50,54	52,41	55,59	59,54	62,09	64,25	66,42	68,59	70,76	71,02	71,02	
8	РТС Красная	природный газ	70,32	63,38	69,25	66,42	66,42	66,42	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	67,09	67,09	67,09	67,09	
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	23,54	21,06	21,97	23,09	23,09	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	
10	Котельная ул. Александра Невского, 90		природный газ	7,47	7,34	7,61	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	7,60	6,39	6,62	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,47	9,06	9,37	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,86	7,77	7,92	8,37	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	10,08	9,00	9,24	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	
15	Котельная ул. Бассейная, 35а		природный газ	4,04	3,34	4,09	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	5,00	3,81	3,84	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	3,14	2,57	2,54	2,97	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	3,49	3,00	3,13	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	
19	Котельная ул. Чкалова, 29		природный газ	2,42	2,64	2,86	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
20	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь (в 2022 г. реконструкция с переводом на природный газ)	3,96	3,61	5,15	3,74	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	
21	Котельная Аллея Смелых, 152а		уголь	2,18	1,45	1,42	2,05	2,05	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,12	0,87	0,87	1,06	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147											
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3,04	2,59	2,66	5,00	6,60	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,58	1,57	1,62	1,49	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,04	2,48	4,74	5,74	5,74	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,89	1,73	1,72	1,67	1,58	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	3,25	2,62	2,67	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,22	1,96	1,97	2,09	2,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,18	0,92	0,92	1,12	1,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	2,19	2,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,71	2,89	2,91	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,86	0,80	1,04	0,81	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1,05	0,96	1,03	0,99	0,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,74	0,62	0,63	0,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,86	0,69	0,69	0,81	0,81	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,77	0,57	0,38	0,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,46	1,54	1,53	2,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,69	0,58	0,55	0,65	0,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,28	1,02	1,04	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,99	0,95	0,97	0,94	0,94	0,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,08	0,57	0,49	1,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,59	0,43	0,26	0,56	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,97	0,82	0,84	0,92	1,97	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,93	0,84	0,86	0,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,54	0,48	0,47	0,51	0,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,80	0,52	0,50	0,75	0,75	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрус									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,16	0,19	0,20	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			1247,82	1140,61	1184,34	1209,83	1240,15	1300,38	1317,28	1324,40	1328,58	1332,38	1336,18	1342,86	1349,07	1352,15	1352,15
Всего уголь			51,83	44,52	44,16	45,15	26,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			26,00	22,61	23,49	25,41	23,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,99	0,95	0,97	0,94	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1326,64	1208,68	1252,96	1281,33	1290,85	1301,31	1317,28	1324,40	1328,58	1332,38	1336,18	1342,86	1349,07	1352,15	1352,15

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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	546,83	519,34	536,38	519,88	525,92	527,84	528,94	530,05	531,16	532,26	533,37	534,47	535,58	535,58	535,58
2	РТС Восточная	природный газ	249,16	230,82	241,65	254,67	270,54	288,02	299,27	300,96	301,49	302,02	302,55	305,64	308,58	311,39	311,39
3	РТС Балтийская	природный газ	126,88	116,69	118,35	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48
4	РТС Горького	природный газ	84,22	79,09	81,60	79,58	79,58	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39
5	РТС Прибрежная	природный газ	32,82	23,14	23,10	31,48	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	РТС Чкаловск	природный газ	46,36	36,49	37,14	44,89	45,93	46,96	47,79	48,16	48,16	48,16	48,16	48,35	48,35	48,35	48,35
7	РТС Цепрусс	природный газ	54,89	38,24	38,85	52,19	52,19	54,06	57,24	61,18	63,74	65,90	68,07	70,23	72,41	72,67	72,67
8	РТС Красная	природный газ	70,72	63,73	69,61	66,82	66,82	66,82	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,48	67,48	67,48	67,48
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	24,51	21,80	22,65	24,06	24,06	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	7,49	7,36	7,62	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	7,66	6,45	6,67	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,55	9,13	9,44	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	9,13	8,00	8,12	8,64	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	10,38	9,25	9,52	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,11	3,39	4,15	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	5,10	3,88	3,91	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	3,26	2,67	2,62	3,08	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	3,61	3,10	3,23	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,43	2,65	2,86	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
20	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь (в 2022 г. реконструкция с переводом на природный газ)	4,12	3,66	5,16	3,90	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	2,26	1,53	1,48	2,14	2,14	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,18	0,91	0,91	1,12	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3,13	2,74	2,77	5,09	6,69	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,64	1,62	1,68	1,55	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,13	2,49	4,75	5,83	5,83	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,95	1,78	1,78	1,72	1,63	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	3,29	2,65	2,70	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,30	2,03	2,04	2,18	2,18	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,24	0,97	0,96	1,18	1,18	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	2,28	2,17	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,74	2,92	2,93	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,86	0,80	1,04	0,81	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566	уголь	1,09	1,00	1,07	1,04	1,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,77	0,65	0,66	0,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,89	0,71	0,72	0,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,80	0,60	0,40	0,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,50	1,57	1,55	2,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,72	0,60	0,58	0,68	0,68	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,29	1,03	1,05	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	0,96	0,98	0,95	0,95	0,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,13	0,59	0,51	1,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,62	0,44	0,28	0,59	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	природный газ	0,97	0,82	0,84	0,92	1,98	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,96	0,87	0,89	0,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,56	0,50	0,48	0,53	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,83	0,54	0,52	0,79	0,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	природный газ	0,16	0,19	0,20	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			1263,84	1152,21	1195,75	1226,01	1256,27	1317,77	1334,68	1341,79	1345,98	1349,78	1353,57	1360,25	1366,47	1369,54	1369,54
Всего уголь			53,68	46,04	45,47	46,76	27,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			27,01	23,37	24,21	26,42	24,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,00	0,96	0,98	0,95	0,95	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1345,53	1222,58	1266,41	1300,13	1308,80	1318,72	1334,68	1341,79	1345,98	1349,78	1353,57	1360,25	1366,47	1369,54	1369,54

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным МП «Калининградтеплосеть» 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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	156,51	155,99	155,91	156,60	156,59	156,58	156,58	156,58	156,57	156,57	156,57	156,56	156,56	156,56	156,56
2	РТС Восточная	природный газ	154,06	153,65	153,59	154,03	153,95	153,87	153,83	153,82	153,82	153,82	153,82	153,81	153,80	153,79	153,79
3	РТС Балтийская	природный газ	157,56	156,81	156,71	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69
4	РТС Горького	природный газ	153,72	153,40	153,36	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78
5	РТС Прибрежная	природный газ	160,69	159,26	159,06	160,90	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65
6	РТС Чкаловск	природный газ	160,69	159,33	159,14	160,84	160,73	160,63	160,55	160,51	160,51	160,51	160,51	160,50	160,50	160,50	160,50
7	РТС Цепрусс	природный газ	159,19	157,78	157,59	159,45	159,45	159,45	159,15	158,83	158,64	158,49	158,36	158,23	158,11	158,09	158,09
8	РТС Красная	природный газ	154,79	154,53	154,49	154,84	154,84	154,84	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	169,33	167,35	167,08	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	154,40	154,32	154,30	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42		
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	161,83	161,44	161,38	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91		
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	155,06	154,70	154,65	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11		
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	255,05	252,79	252,48	255,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	291,69	289,17	288,82	292,19	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94		
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	159,40	158,58	158,46	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56		
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	159,35	158,39	158,26	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54		
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	280,64	277,71	277,30	281,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	312,96	309,73	309,28	313,61	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95		
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	153,29	153,09	153,07	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33		
20	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь (в 2022 г. реконструкция с переводом на природный газ)	327,68	323,99	159,09	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52		
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	344,25	340,35	339,80	345,03	345,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	195,25	192,49	192,10	195,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147												
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	290,55	288,02	287,67	287,19	285,92	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	325,75	322,19	321,69	326,47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4												
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	304,93	158,29	158,10	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94		
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	228,66	226,75	226,48	229,54	229,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а											
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	162,73	162,09	162,00	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86		
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	332,89	329,26	328,75	333,62	333,62	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147											
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	319,36	314,70	314,05	320,29	320,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс											
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	340,83	336,90	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92														
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	157,49	157,09	157,04	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56		
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	151,13	150,98	150,96	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16		
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	382,97	378,31	377,66	383,90	383,90	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92											

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	327,25	323,50	322,97	328,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4													
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	244,45	241,59	241,19	245,02	245,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького												
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	295,49	291,32	290,74	296,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4													
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	190,70	189,81	189,68	190,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4													
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	350,68	346,62	346,05	351,49	351,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1												
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	154,98	154,65	154,61	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05			
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топли- во	172,55	172,05	171,98	172,65	172,65	172,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Вос- точная											
41	Котельная ул. Маршала Новико- ва, 4–6	Уголь	237,09	233,53	233,03	237,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2													
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	340,13	335,91	335,32	340,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376													
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	154,97	154,86	154,84	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99			
44	Котельная ул. Павлика Морозо- ва, 146-156	Уголь	349,79	346,48	346,01	350,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2													
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	356,33	353,45	353,04	356,91	356,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1												
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	340,12	335,74	335,13	340,99	340,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс												
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	164,29	164,16	164,15	164,31	164,31	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная												

**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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74
2	РТС Восточная	природный газ	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66
3	РТС Балтийская	природный газ	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03
4	РТС Горького	природный газ	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65
5	РТС Прибрежная	природный газ	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
6	РТС Чкаловск	природный газ	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09
7	РТС Цепрусс	природный газ	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
8	РТС Красная	природный газ	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	162,62	162,62	162,62	155,00	155,00	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	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	247,41	247,41	247,41	247,41	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	283,16	283,16	283,16	283,16	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	270,70	270,70	270,70	270,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невско-го, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	302,01	302,01	302,01	302,01	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62
20	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь (в 2022 г. реконструкция с переводом на природный газ)	315,16	315,16	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	185,88	185,88	185,88	185,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮБС-2)	уголь	281,97	281,97	281,97	281,97	281,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	313,66	313,66	313,66	313,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	296,01	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	222,17	222,17	222,17	222,17	222,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киев-ская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	320,57	320,57	320,57	320,57	320,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	303,56	303,56	303,56	303,56	303,56	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	327,49	327,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15
32	Котельная ул. Александра Суворо-ва, 137б	природный газ	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	367,17	367,17	367,17	367,17	367,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Под-полковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	314,51	314,51	314,51	314,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	234,76	234,76	234,76	234,76	234,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	281,36	281,36	281,36	281,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	187,66	187,66	187,66	187,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	336,91	336,91	336,91	336,91	336,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топ-ливо	170,85	170,85	170,85	170,85	170,85	170,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Вос-точная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	Уголь	225,00	225,00	225,00	225,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	325,82	325,82	325,82	325,82	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	338,55	338,55	338,55	338,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	325,27	325,27	325,27	325,27	325,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	163,86	163,86	163,86	163,86	163,86	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									

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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	84,616	80,549	83,220	80,445	81,381	81,677	81,848	82,019	82,190	82,362	82,533	82,704	82,875	82,875	82,875
2	РТС Восточная	природный газ	38,035	35,332	37,035	38,877	41,300	43,970	45,686	45,945	46,026	46,107	46,187	46,660	47,108	47,537	47,537
		мазут	0,0014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС Балтийская	природный газ	19,670	18,082	18,320	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679
4	РТС Горького	природный газ	12,856	12,007	12,453	12,147	12,147	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271
5	РТС Прибрежная	природный газ	5,115	3,634	3,629	4,906	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152
		дизельное топливо	0,0004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС Чкаловск	природный газ	7,237	5,765	5,854	7,008	7,169	7,330	7,460	7,517	7,517	7,517	7,517	7,546	7,546	7,546	7,546
7	РТС Цепрусс	природный газ	8,475	5,941	6,034	8,059	8,059	8,348	8,838	9,448	9,842	10,176	10,510	10,845	11,180	11,221	11,221
8	РТС Красная	природный газ	10,885	9,796	10,701	10,284	10,284	10,284	10,368	10,368	10,368	10,368	10,368	10,387	10,387	10,387	10,387
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	3,987	3,601	3,750	3,729	3,729	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,154	1,133	1,175	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,230	1,011	1,029	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,623	1,389	1,438	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2,260	1,850	1,803	2,138	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	2,939	2,407	2,482	2,780	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,644	0,526	0,649	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,796	0,604	0,609	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,881	0,695	0,681	0,834	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	1,091	0,795	0,704	1,032	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,371	0,401	0,433	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0	0,215	0,799	0,604	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
		уголь	1,298	0,724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,749	0,440	0,333	0,709	0,709	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,219	0,168	0,171	0,207	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,883	0,732	0,606	1,436	1,887	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,515	0,508	0,494	0,488	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,147	0,381	0,733	0,904	0,904	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
		дизельное топливо	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		уголь	0,730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,432	0,420	0,389	0,382	0,363	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,528	0,422	0,431	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,738	0,736	0,450	0,699	0,699	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,377	0,263	0,226	0,357	0,357	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,746	0,603	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,584	0,458	0,461	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,129	0,121	0,157	0,122	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		дизельное топливо	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,401	0,349	0,233	0,380	0,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,241	0,204	0,193	0,228	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,210	0,168	0,172	0,199	0,199	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,226	0,165	0,111	0,214	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,468	0,292	0,289	0,443	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,243	0,188	0,127	0,230	0,230	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,198	0,160	0,163	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,171	0,157	0,158	0,162	0,162	0,162	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,255	0,130	0,109	0,242	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,201	0,139	0,087	0,191	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,150	0,125	0,127	0,142	0,306	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,324	0,251	0,197	0,307	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,193	0,152	0,107	0,182	0,182	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,271	0,172	0,117	0,257	0,257	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клады Назаровой, 57а	Природный газ	0,027	0,030	0,032	0,025	0,025	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			194,69	178,25	185,65	192,90	199,06	203,29	205,89	206,98	207,63	208,21	208,80	209,83	210,78	211,25	211,25
Всего уголь			16,20	12,09	9,62	13,28	5,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			4,46	3,89	4,04	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			215,57	194,39	199,47	206,79	204,48	203,46	205,89	206,98	207,63	208,21	208,80	209,83	210,78	211,25	211,25

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 «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	72,694	68,725	71,495	69,111	69,914	70,169	70,316	70,463	70,610	70,757	70,904	71,051	71,198	71,198	71,198
2	РТС Восточная	природный газ	32,677	30,140	31,817	33,401	35,482	37,776	39,127	39,350	39,419	39,488	39,558	39,964	40,349	40,718	40,718
		мазут	0,00099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС Балтийская	природный газ	16,899	15,430	15,739	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047	16,047
4	РТС Горького	природный газ	11,045	10,244	10,698	10,436	10,436	10,543	10,543	10,543	10,543	10,543	10,543	10,543	10,543	10,543	10,543
5	РТС Прибрежная	природный газ	4,394	3,102	3,118	4,214	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426
		дизельное топливо	0,00029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС Чкаловск	природный газ	6,217	4,919	5,029	6,020	6,159	6,297	6,409	6,458	6,458	6,458	6,458	6,483	6,483	6,483	6,483
7	РТС Цепрусс	природный газ	7,281	5,071	5,184	6,924	6,924	7,172	7,593	8,117	8,456	8,743	9,030	9,318	9,606	9,641	9,641
8	РТС Красная	природный газ	9,351	8,357	9,193	8,835	8,835	8,835	8,907	8,907	8,907	8,907	8,907	8,923	8,923	8,923	8,923
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	2,901	2,637	2,739	2,713	2,713	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,991	0,967	1,009	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,057	0,863	0,884	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,394	1,185	1,235	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2,979	2,437	2,378	2,819	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	3,876	3,171	3,275	3,667	2,007	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,553	0,449	0,557	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,684	0,515	0,523	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1,164	0,916	0,899	1,102	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	1,441	1,047	0,929	1,364	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,319	0,342	0,372	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0	0,183	0,687	0,519	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
		уголь	1,714	0,954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,989	0,580	0,439	0,937	0,937	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,188	0,143	0,147	0,178	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,165	0,964	0,800	1,895	2,490	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,680	0,669	0,652	0,643	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,127	0,325	0,630	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
		дизельное топливо	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		уголь	0,948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,570	0,553	0,513	0,504	0,478	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,454	0,360	0,370	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,975	0,969	0,593	0,923	0,923	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,496	0,346	0,298	0,470	0,470	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,984	0,795	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,502	391,2	395,7	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,111	0,103	0,135	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
		дизельное топливо	0,00005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,530	0,460	0,307	0,501	0,501	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,318	0,269	0,254	0,301	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,277	0,221	0,227	0,263	0,263	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,298	0,217	0,147	0,283	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,341	0,214	0,211	0,322	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,321	0,248	0,167	0,303	0,303	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,170	0,136	0,140	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,118	0,107	0,109	0,112	0,112	0,112	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
41	Котельная ул. Маршала Навикова, 4–6	Уголь	0,337	0,171	0,143	0,319	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,266	0,183	0,115	0,252	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,129	0,106	0,109	0,122	0,263	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,428	0,331	0,260	0,405	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,255	0,200	0,141	0,241	0,241	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,361	0,226	0,154	0,342	0,342	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	0,023	0,026	0,028	0,022	0,022	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			167,260	152,084	159,494	164,850	171,013	174,312	176,416	177,358	177,913	178,416	178,920	179,801	180,622	181,025	181,025
Всего уголь			21,370	15,925	12,691	17,531	6,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			3,242	2,850	2,950	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего дизельное топливо			0,153	0,107	0,109	0,112	0,112	0,112	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)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	44,11	44,71	44,97	45,07	46,21	46,27	46,30	46,33	46,36	46,39	46,42	46,45	46,48	46,48	46,48
2	РТС Восточная	природный газ	21,79	22,38	22,97	23,87	24,61	25,51	26,09	26,17	26,19	26,21	26,23	26,38	26,52	26,67	26,67
3	РТС Балтийская	природный газ	9,13	9,13	9,13	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
4	РТС Горького	природный газ	7,64	7,72	7,81	7,81	7,81	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
5	РТС Прибрежная	природный газ	2,81	3,01	3,21	3,23	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
6	РТС Чкаловск	природный газ	2,39	2,43	2,56	2,60	2,64	2,68	2,72	2,74	2,74	2,74	2,74	2,75	2,75	2,75	2,75
7	РТС Цепрусс	природный газ	3,02	3,23	3,23	3,24	3,24	68,59	68,71	68,84	68,92	68,99	69,06	69,13	69,21	69,22	69,22
8	РТС Красная	природный газ	5,22	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	1,34	1,34	1,34	1,31	1,31	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,79	1,08	1,37	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,26	1,26	1,26	1,26	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	1,51	1,51	1,51	1,51	0,83	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		природный газ)															
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,61	0,61	0,61	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	0,98	0,98	1,04	1,04	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
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	уголь (в 2022 г. реконструкция с переводом на природный газ)	0,79	0,79	0,30	0,30	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,69	0,86	1,04	1,28	1,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,40	0,40	0,40	0,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,52	0,27	0,76	0,76	0,76	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,27	0,27	0,27	0,26	0,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	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	
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	65,16	65,16	65,16	65,16	65,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,49	0,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	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	
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
39	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	0,12
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топли- во	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Вос- точная								
41	Котельная ул. Маршала Нови- кова, 4—6	Уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,09	0,09	0,09	0,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Су- ворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,34	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
44	Котельная ул. Павлика Моро- зова, 146-156	Уголь	0,22	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаро- вой, 57а	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			100,69	102,62	104,96	107,38	110,57	113,24	114,02	114,27	114,40	114,53	114,65	114,91	115,16	115,32	115,32
Всего уголь			10,02	10,19	9,14	9,37	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			1,47	1,47	1,47	0,13	0,00	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	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			112.23	114.33	115.63	116.93	114.64	113.29	114.02	114.27	114.40	114.53	114.65	114.91	115.16	115.32	115.32

**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)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РТС Северная	природный газ	18,08	18,28	18,38	18,41	18,86	18,88	18,89	18,91	18,92	18,93	18,95	18,96	18,97	18,97	18,97
2	РТС Восточная	природный газ	7,16	7,25	7,33	7,42	7,49	7,53	7,58	7,58	7,59	7,59	7,60	7,61	7,62	7,62	7,62
3	РТС Балтийская	природный газ	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
4	РТС Горького	природный газ	3,55	3,57	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
5	РТС Прибрежная	природный газ	1,19	1,27	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
6	РТС Чкаловск	природный газ	0,80	0,81	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7	РТС Цепрусс	природный газ	1,30	1,37	1,37	1,37	1,37	66,52	66,54	66,58	66,61	66,63	66,65	66,67	66,69	66,69	66,69
8	РТС Красная	природный газ	2,17	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	0,50	0,50	0,50	0,48	0,48	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	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	0,15
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	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	0,37
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,35	0,47	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
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	0,46	0,46	0,46	0,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь (в 2025 г. реконструкция с переводом на природный газ)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,21	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	0,11
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	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	0,18
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,07	0,07	0,07	0,07	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь (в 2024 г. реконструкция с переводом на природный газ)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
19	Котельная ул. Чкалова, 29	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	0,06
20	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь (в 2022 г. реконструкция с переводом на природный газ)	0,39	0,39	0,13	0,13	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,32	0,35	0,39	0,43	0,46	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,24	0,13	0,13	0,13	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная 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	0,13
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	65,01	65,01	65,01	65,01	65,01	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,08	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
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,07	0,07	0,07	0,07	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,05	0,05	0,05	0,05	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
39	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	0,07
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	Уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клары Назаровой, 57а	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			39,02	39,52	40,08	40,69	41,49	42,20	42,29	42,35	42,39	42,43	42,47	42,52	42,56	42,57	42,57
Всего уголь			3,10	3,13	2,78	2,82	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,55	0,55	0,55	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>42,68</b>	<b>43,22</b>	<b>43,42</b>	<b>43,57</b>	<b>42,77</b>	<b>42,21</b>	<b>42,29</b>	<b>42,35</b>	<b>42,39</b>	<b>42,43</b>	<b>42,47</b>	<b>42,52</b>	<b>42,56</b>	<b>42,57</b>	<b>42,57</b>

## 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														
		2021	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	52,72	52,72	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	8,38	8,38	8,38	8,38											
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	7350,7	7350,7	7350,7	7350,7											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9	158,9	158,9											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9	158,9	158,9											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,10	0,10	0,10	0,10											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотапливаемый период	0,01	0,01	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													
		2021	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	8,10	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а											
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	7,30	7,30												
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	7,30	7,30												
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	1,28	1,28												
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1094,5	1094,5												
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,5	158,5												
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	175,9	175,9												
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,05	0,05												
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,00	0,00												

#### 1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 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 № 4, приведены в табл. 1.4.1.

**Таблица 1.4.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 4**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	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	2,92	2,92
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	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	2,88	2,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	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	2,88	2,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	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	0,45	0,45
5	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> (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	354,2	354,2
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> /ч. Отопительный период	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> /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	0,00

### 1.5. 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. 1.5.1.

**Таблица 1.5.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 5**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	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	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	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	0,30
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	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	0,17
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	0,06

## 1.6. 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. 1.6.1 – 1.6.2 соответственно.

**Таблица 1.6.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 6**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	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	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	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	0,76	0,76
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего природный газ			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39

**Таблица 1.6.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 6**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	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	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	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	0,76	0,76
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
	(ул. Артиллерийская, 77)																
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего природный газ			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>	<b>6,39</b>

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 1.6.3 – 1.6.4.

**Таблица 1.6.3. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №6**

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	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	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	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	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	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	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	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	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	168,4
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

**Таблица 1.6.4. 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														
			2021	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	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	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	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	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	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	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	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	168,4
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 1.6.5.

**Таблица 1.6.5. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6**

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	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	0,15
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	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	0,12
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	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	0,12
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	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	0,16

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	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	0,16
Всего 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	1,03	1,03	1,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл.1.6.6.

**Таблица 1.6.6. 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)														
			2021	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	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
Всего природный газ			891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 1.6.7 и табл. 1.6.8.

**Таблица 1.6.7. 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)														
			2021	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	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	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	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	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	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	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	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	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в неоперительный период**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	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	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	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	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	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	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	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	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 1.7. 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. 1.7.1.

**Таблица 1.7.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 7**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	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	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	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	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	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	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	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	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	0,99
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный 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	0,15

### 1.8. 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. 1.8.1.

**Таблица 1.8.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 8**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,00

### 1.9. 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.

### 1.10. 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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	92,23	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48
2	Котельная в Юго-Западной части города	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	46,34
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
4	Котельная детского сада ул. Баженова	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	1,03
Всего природный газ			0,00	1,57	1,57	1,57	93,79	95,04	95,04	95,04	95,04	95,04	95,04	95,04	95,04	95,04	142,41
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>0,00</b>	<b>1,57</b>	<b>1,57</b>	<b>1,57</b>	<b>93,79</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>95,04</b>	<b>142,41</b>

**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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	92,30	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56
2	Котельная в Юго-Западной части города	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	46,81
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
4	Котельная детского сада ул. Баженова	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	1,04
Всего природный газ			0,00	1,58	1,58	1,58	93,88	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	142,98
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>0,00</b>	<b>1,58</b>	<b>1,58</b>	<b>1,58</b>	<b>93,88</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>95,14</b>	<b>142,98</b>

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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,6
Всего природный газ			0,0	156,6	156,6	156,6	155,1	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	156,6	156,6	156,6	155,1	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,6

**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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0
Всего природный газ			0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	14,31	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
2	Котельная в Юго-Западной части города	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	7,25
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	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
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Всего природный газ			0,00	0,25	0,25	0,25	14,55	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	22,16
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,25	0,25	0,25	14,55	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	22,16

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, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	12,290	12,458	12,458	12,458	12,458	12,458	12,458	12,458	12,458	12,458	12,458
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,233
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,000	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,138
Всего природный газ			0,000	0,211	0,211	0,211	12,501	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	19,040
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Котельная в Юго-Западной части города	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	1,64
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
Всего природный газ			0,00	0,06	0,06	0,06	2,17	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	3,89
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**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)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	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
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Всего природный газ			0,00	0,01	0,01	0,01	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,82
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 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														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 740,7	1 100,2	809,6	821,6	625,9	630,2	632,8	634,0	634,8	635,4	636,1	637,2	638,3	638,8	638,8
		в %	98,81	98,55	98,32	98,34	99,14	99,97	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	16,2	12,1	9,6	13,3	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,92	1,08	1,17	1,59	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,5	3,9	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,25	0,35	0,49	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	1 761,5	1 116,3	823,4	835,5	631,4	630,3	632,8	634,0	634,8	635,4	636,1	637,2	638,3	638,8	638,8	
2	АО "Молоко"	Природный газ	8,38	8,38	8,38	8,38	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00											
		Всего	8,38	8,38	8,38	8,38											
3	ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,28	1,28	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
		в %	100,00	100,00													
		Всего	1,28	1,28													
4	АО Институт "Запводпроект"	Природный газ	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	0,45	0,45
		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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
5	ООО "Комфорт сервис"	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	0,30
		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	0,30	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	
6	ООО "Энергия"	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	1,03	1,03	1,03
		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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
7	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	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	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	
-	Новые источники теплоснабжения	Природный газ	0,00	0,25	0,25	0,25	14,55	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	22,16
		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	0,25	0,25	0,25	14,55	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	22,16

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по городу	Природный газ		1 756,3	1116,00	824,11	832,41	641,14	650,94	653,54	654,84	655,54	656,24	656,94	658,04	659,14	659,64	667,05
	в %		98,83	98,58	98,35	97,91	98,15	99,97	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	уголь		16,2	12,10	9,60	13,30	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,91	1,07	1,15	1,56	1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут		4,5	3,90	4,00	4,40	3,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,25	0,34	0,48	0,52	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо		0,2	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего		1 777,1	1 132,1	837,9	850,2	653,2	651,1	653,5	654,8	655,5	656,2	656,9	658,0	659,1	659,6	667,1

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), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1495,413	944,504	695,949	705,416	538,073	541,371	543,475	544,566	545,193	545,769	546,346	547,300	548,254	548,658	548,658
		уголь	21,370	15,925	12,691	17,531	6,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		мазут	3,242	2,850	2,950	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		дизельное топливо	0,153	0,107	0,109	0,112	0,112	0,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	АО "Молоко"	Природный газ	7,351	7,351	7,351	7,351	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
3	ООО "БалтРыБПром"	природный газ	1,094	1,094	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
4	АО Институт "Запводпроект"	природный газ	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
5	ООО "Комфорт сервис"	природный газ	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
6	ООО "Энергия"	природный газ	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
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	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	1,839
-	Новые источники теплоснабжения	природный газ	0	0,211	0,211	0,211	12,501	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	19,040
Итого по городу		природный газ	1509,000	958,302	708,652	718,120	555,716	559,182	561,286	562,377	563,004	563,580	564,157	565,111	566,065	566,469	572,840
		уголь	21,370	15,925	12,691	17,531	6,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		мазут	3,242	2,850	2,950	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		дизельное топли- во	0,153	0,107	0,109	0,112	0,112	0,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 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

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива	2021г.	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	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948
2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	ННЗТ	Мазут	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2.2	НЭЗТ	Мазут	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2.3	ОНЗТ	Мазут	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)																
3.1	ННЗТ	Мазут	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
3.2	НЭЗТ	Мазут	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
3.3	ОНЗТ	Мазут	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)																
4.1	ННЗТ	-	-	-	-	-	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная										
4.2	НЭЗТ	-	-	-	-	-											
4.3	ОНЗТ	-	-	-	-	-											
5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 4-50 по таблице 1.1.4 настоящей главы)																
5.1.1	ННЗТ	Мазут	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
5.1.2	НЭЗТ	Мазут	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188
5.1.3	ОНЗТ	Мазут	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
5.2.1	ННЗТ	Дизельное топливо	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	0,07
5.2.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
5.2.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
5.3.1	ННЗТ	Уголь каменный	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5.3.2	НЭЗТ	Уголь каменный	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
5.3.3	ОНЗТ	Уголь каменный	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366

## 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

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)																
1.1	ННЗТ	Мазут	0,014	0,014	0,014	0,014	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
1.2	НЭЗТ	Мазут	-	-	-	-											
1.3	ОНЗТ	Мазут	-	-	-	-											

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

Нормативные запасы на источниках теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО №3, не формируются поскольку они не имеют резервного/аварийного топлива.

## 2.4. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4

Нормативные запасы на источниках теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО №4, не формируются поскольку они не имеют резервного/аварийного топлива.

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

Нормативные запасы на источниках теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО №5, не формируются поскольку они не имеют резервного/аварийного топлива.

## 2.6. 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.

## 2.7. 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. 2.7.1.

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

1	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)															
1.1	ННЗТ	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
1.2	НЭЗТ	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
1.3	ОНЗТ	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104

## 2.8. 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.

## 2.9. 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 источниками 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. Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

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 <sub>4</sub> )	98,16%
Этан (C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> )	0,66%
Пропан (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )	0,23%
Изобутан (C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> )	0,09%
Пентан + тяжелые углеводороды	0,01%
Кислород(O <sub>2</sub> )	0,01%
Углекислый газ (CO <sub>2</sub> )	0,04%
Азот (N <sub>2</sub> )	0,83%
Плотность газа	0,683кг/м <sup>3</sup>
Теплотворная способность газа	7950 – 8050 Ккал/м <sup>3</sup>

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°C
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°C)	акс. 860,0 кг/м <sup>3</sup>
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 °C	45,21 мм <sup>2</sup> /с
Зольность	0,05%
Массовая доля механических примесей	0,03%
Массовая доля воды	0,10%

Наименование показателя	Значение
Массовая доля серы	2,71%
Температура вспышки в открытом тигле	12815°C
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.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-2	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	ТЭЦ-1	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	РТС Южная	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1	1	1	1	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная										
5	РТС Северная	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	РТС Восточная	природный газ	0,99996	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		мазут	0,00004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС Балтийская	природный газ	1,00000	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	РТС Горького	природный газ	1,00000	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	РТС Прибрежная	природный газ	0,99992	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		дизельное топливо	0,00008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС Чкаловск	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	РТС Цепрусс	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	РТС Красная	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
17	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
23	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
24	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	1	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земну-	природный газ	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзер										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
	хова, 6						жинского, 147													
27	Котельная пос. Малое Бори- сово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4													
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,15817	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
		дизельное топливо	0,05464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		уголь	0,78720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
30	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а												
31	Котельная ул. Красносель- ская, 14	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
32	Котельная ул. Солнечногор- ская, 59	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147												
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цеп- русс												
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емель- янова, 92															
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,99946	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
		дизельное топливо	0,00054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4													
39	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горь- кого												
40	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 41-45	уголь	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4													
41	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 50-52	мазут	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4													
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1												
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
44	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная											
45	Котельная ул. Маршала Но- виково, 4–6	Уголь	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2													
46	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Алек- сандра Суворова, 137б													

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цеп-русс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	1	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО № 2 АО "Молоко"																	
52	Котельная АО "Молоко"	Природный газ	1	1	1	1	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																	
53	Котельная ООО "БалтРыб-Пром"	Природный газ	1	1	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"																	
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																	
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																	
63	Котельная ОАО "РЖД"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО № 8 АО "Кварц"																	
64	Котельная АО "Кварц"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Перспективные котельные																	
65	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
67	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
68	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

## **Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»**

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в ГО «город Калининград» на перспективный период 2022 – 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 ГО «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 2022 – 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 2020 г. на 2021 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 2022 – 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 2022 – 2035 гг.