

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

городского округа «Город Калининград»

от «12» сентября 2023 г. № 685

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



**Обосновывающие материалы
Глава 10 Перспективные топливные балансы**

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа.

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

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

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

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

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

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ	8
Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории ГО «Город Калининград».....	10
1.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа «Город Калининград».....	10
1.1.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в зоне деятельности ЕТО №1	10
1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне деятельности ЕТО №1	12
1.1.3. Топливо-энергетические балансы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне деятельности ЕТО №1	13
1.1.4. Топливо-энергетические балансы котельных МП «Калининградтеплосеть» в зоне деятельности ЕТО №1	14
1.2. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	30
1.3. 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
1.4. 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
1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	35
1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	36
1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	36

1.8. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, ЕТО для которых не определено.....	37
1.9. Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	40
1.10. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «Город Калининград»	43
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	45
2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1	45
2.2. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2	46
2.3. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5	46
2.4. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6	46
2.5. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7	47
2.6. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8	47
2.7. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9	47
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	48
Раздел 4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, – вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	48
Раздел 5. Преобладающий в городском округе «Город Калининград» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся городском округе «Город Калининград»	53
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»	53
Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	53

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

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

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

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

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

АО КГК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;

МЭР – министерство экономического развития;

ТНС – тепловая насосная станция.

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

1.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа «Город Калининград»

1.1.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в зоне деятельности ЕТО №1

В зоне деятельности ЕТО № 1 находится один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ-2 АО «Интер РАО-Электрогенерация».

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 1.1.3. Топливо-энергетический баланс Калининградской ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	315,95	315,29	327,90	347,01	354,23	357,49	362,16	367,94	372,99	389,93	400,21	411,42	419,30	427,18
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,89	1,92	1,93	1,92	1,92	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть» в т.ч.:	тыс. Гкал	276,206	276,31	283,232	302,429	309,653	312,908	317,493	323,273	328,323	345,263	355,543	366,753	374,633	382,513
ТЭЦ-2 (Южная часть)	тыс. Гкал	263,437	262,810	264,04	273,549	274,810	277,670	281,904	286,108	291,158	303,370	311,244	320,026	327,906	335,786
ТЭЦ-2 (Юго-восточная часть)	тыс. Гкал	12,769	13,50	19,19	28,880	34,843	35,238	35,589	37,165	37,165	41,893	44,299	46,727	46,727	46,727
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3342,03	3475,16	3561,47	3769,02	3847,44	3882,85	3933,57	3996,32	4051,15	4235,16	4346,89	4468,64	4554,22	4639,81
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	294,33	306,06	313,66	331,94	338,84	341,96	346,43	351,96	356,79	372,99	382,83	393,55	401,09	408,63
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	3047,70	3169,10	3247,81	3437,08	3508,59	3540,88	3587,14	3644,36	3694,36	3862,17	3964,06	4075,08	4153,13	4231,18
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	3272,18	3402,56	3487,07	3690,28	3767,06	3801,73	3851,40	3912,83	3966,52	4146,69	4256,08	4375,29	4459,08	4542,88
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	852,79	886,76	908,78	961,74	981,75	990,79	1003,73	1019,74	1033,73	1080,69	1109,20	1140,27	1162,10	1183,94
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	819,10	851,73	872,88	923,75	942,97	951,65	964,08	979,46	992,90	1038,00	1065,38	1095,22	1116,20	1137,17
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	33,69	35,03	35,90	37,99	38,78	39,14	39,65	40,28	40,84	42,69	43,82	45,04	45,91	46,77
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	99,07	103,03	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	106,63	111,11	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48

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

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

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Калининградская генерирующая компания» (в зоне ЕТО № 1)															
ТЭЦ-1															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	257,86	265,01	261,23	261,98	263,32	266,21	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	247,94	256,05	252,27	253,02	254,36	257,25	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть», тыс. Гкал	247,656	247,110	252,173	252,928	254,265	257,161	259,725	259,725	259,725	259,725	259,725	259,725	259,725	259,725
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	41,326	41,805	41,208	41,327	41,538	41,995	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	35 262,5	37 042,7	36 513,7	36 619,1	36 806,0	37 210,8	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	160,3	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	166,7	163,3	163,4	163,3	163,3	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	26,03	26,93	27,23	27,23	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	7,80	7,98	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
РТС Южная															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	179,83	180,12	182,40	185,97	187,05	188,97	190,67	192,79	199,43	201,56	206,05	206,51	212,81	220,92
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	178,18	179,02	181,51	185,08	186,17	188,08	189,78	191,90	198,54	200,67	205,16	205,62	211,92	220,03
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть», тыс. Гкал	178,176	178,919	181,416	184,990	186,075	187,991	189,686	191,806	198,446	200,576	205,066	205,526	211,826	219,936
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	27,556	26,858	28,864	29,429	29,601	29,904	30,173	30,509	31,560	31,896	32,606	32,680	33,677	34,960
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	23 500,5	23 798,7	25 576,0	26 077,2	26 229,3	26 498,0	26 735,6	27 033,8	27 964,7	28 262,8	28 892,3	28 957,1	29 841,1	30 978,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	153,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	154,6	159,1	146,1	143,3	142,5	141,0	159,0	159,0	159,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	15,06	17,86	17,86	18,04	18,24	18,31	18,44	18,51	18,75	18,81	18,95	18,97	19,16	19,41
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	5,57	6,15	6,15	6,21	6,26	6,28	6,33	6,35	6,42	6,44	6,49	6,50	6,57	6,67

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

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

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "ТПК "Балтптицепром" *(в зоне ЕТО №1)															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40	85,40	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная									
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40	85,40										
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть», тыс. Гкал	35,486	35,526	35,15	35,15										
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	13,426	13,444	13,444	13,444										
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	11 634,3	11 649,9	11 649,9	11 649,9										
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	2,47	2,47	2,47										
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	1,06	1,06	1,06	1,06										

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

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть 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 в сеть, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	501,14	497,63	492,59	497,35	500,44	505,52	510,38	515,09	516,20	518,20	519,31	519,42	519,42	519,42
2	РТС Восточная	природный газ	226,97	228,68	224,97	227,14	228,12	230,77	231,88	236,85	241,82	242,35	245,45	247,85	250,67	250,67
3	РТС Балтийская	природный газ	116,42	116,84	114,78	116,06	116,64	118,01	118,65	118,65	118,65	118,65	118,65	118,65	118,65	118,65
4	РТС Горького	природный газ	91,57	95,19	93,74	94,62	94,75	95,82	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71
5	РТС Прибрежная	природный газ	28,42	28,26	27,87	28,09	28,23	28,50	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73
6	РТС Чкаловск	природный газ	40,39	40,60	40,99	42,51	42,74	43,14	43,49	43,49	43,49	44,52	45,74	46,78	47,81	48,84
7	РТС Цепрусс	природный газ	51,39	48,73	48,92	48,21	48,45	49,92	49,98	52,53	54,69	56,86	59,03	59,03	59,29	59,29
8	РТС Красная	природный газ	68,04	69,90	71,21	71,83	72,26	73,03	73,66	73,66	73,66	73,66	73,79	73,79	73,79	73,79
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	21,72	21,88	21,56	18,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	3,34	22,30	22,53	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6,98	7,10	6,98	7,04	7,09	7,17	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	6,92	6,90	6,79	6,85	6,89	6,97	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,00	10,03	9,87	9,96	10,02	10,15	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,70	8,88	7,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	9,12	9,29	9,14	9,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,28	9,39	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,04	4,08	4,03	4,06	4,07	4,11	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	4,51	4,54	4,48	4,51	4,53	4,58	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	2,82	2,82	2,27	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,30	3,48	3,39	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	1,25	3,45	3,48	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,52	2,83	2,92	2,95	2,96	3,00	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1,26	4,03	6,35	9,13	9,14	9,25	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
		уголь	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,80	1,81	1,79	1,81	1,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,01	0,99	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	2,63	2,66	2,61	2,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,53	1,58	1,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,00	4,83	4,75	4,79	4,82	4,88	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,54	1,56	1,57	1,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2,89	2,91	2,87	2,89	2,90	2,94	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,09	2,15	2,12	2,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,13	1,10	1,08	1,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	1,67	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,76	3,76	3,70	3,74	3,75	3,79	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,83	1,03	1,22	1,23	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,95	0,95	0,94	0,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,51	0,50	0,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,71	0,70	0,70	0,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,67	0,42	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	1,96	1,65	1,39	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,21	1,22	1,20	1,20	1,21	1,22	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,84	0,79	0,78	0,78	0,78	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,80	0,82	0,81	0,81	0,81	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,61	0,48	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,89	0,89	0,88	0,88	0,89	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,86	0,89	0,54	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,43	0,49	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,62	0,62	0,62	0,63	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,14	0,18	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	0,434	0,54	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	-	33,05	33,25	33,60	33,90	35,15	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40
Всего природный газ			1171,51	1181,71	1172,82	1224,41	1271,54	1288,35	1298,38	1297,85	1307,34	1313,08	1320,80	1324,35	1328,46	1329,49
Всего уголь			44,79	41,83	37,98	24,99	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			23,68	23,53	22,96	18,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,38	0,79	0,78	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1241,37	1247,86	1234,54	1268,59	1274,87	1288,35	1298,38	1297,85	1307,34	1313,08	1320,80	1324,35	1328,46	1329,49

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	506,477	503,06	497,08	501,89	505,01	510,14	515,04	519,75	520,86	522,87	523,97	524,08	524,08	524,08
2	РТС Восточная	природный газ	230,239	230,56	226,86	229,04	230,03	232,70	233,82	238,79	243,77	244,29	247,39	249,80	252,61	252,61
		мазут	0,007	0,00	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	РТС Балтийская	природный газ	118,308	118,56	116,59	117,88	118,47	119,86	120,52	120,52	120,52	120,52	120,52	120,52	120,52	120,52
4	РТС Горького	природный газ	92,276	95,78	94,24	95,13	95,26	96,33	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
5	РТС Прибрежная	природный газ	29,226	28,97	28,38	28,60	28,75	29,02	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	
		дизельное то- пливо	0,004	0,00	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	РТС Чкаловск	природный газ	41,495	41,47	41,76	43,31	43,54	43,95	44,31	44,31	44,31	45,34	46,56	47,59	48,62	49,66	
		мазут	0,007	0,00	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	РТС Цепрусс	природный газ	52,736	49,73	49,69	48,98	49,22	50,71	50,77	53,32	55,49	57,65	59,82	59,82	60,09	60,09	
8	РТС Красная	природный газ	68,417	70,26	71,56	72,19	72,62	73,39	74,03	74,03	74,03	74,03	74,15	74,15	74,15	74,15	
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	22,499	23,33	22,26	19,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		природный газ	0,00	0,00	0,00	3,34	22,34	22,57	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6,993	7,11	7,02	7,08	7,13	7,21	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	
11	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 300а	природный газ	6,980	6,95	6,84	6,90	6,95	7,03	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,080	10,11	9,94	10,02	10,09	10,22	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,954	9,11	7,87	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	9,378	9,57	9,41	9,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,56	9,67	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,100	4,14	4,08	4,11	4,13	4,17	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	
16	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 47	природный газ	4,608	4,64	4,55	4,58	4,61	4,65	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	2,932	2,92	2,34	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,418	3,60	3,51	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		природный газ	0,00	0,00	0,00	1,25	3,45	3,49	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,530	2,84	2,93	2,96	2,97	3,01	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1,265	4,04	6,36	9,14	9,16	9,27	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	
		уголь	1,734	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		дизельное топ- ливо	0,551	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,928	1,89	1,85	1,86	1,14	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,058	1,06	1,03	1,04	1,04	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	2,821	2,77	2,72	2,75	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,593	1,64	1,41	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
25	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92	природный газ	3,012	4,84	4,76	4,80	4,83	4,89	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	
		дизельное топ- ливо	0,002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,586	1,62	1,64	1,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а										
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2,924	2,94	2,89	2,92	2,93	2,97	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,160	2,23	2,18	2,20	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержин- ского, 147										
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,185	1,15	1,13	1,13	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
30	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 80а	уголь	1,739	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,789	3,79	3,73	3,76	3,78	3,82	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,835	1,03	1,22	1,23	1,23	1,23	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,994	0,98	0,98	0,98	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,529	0,52	0,30	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,736	0,73	0,73	0,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,709	0,44	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,001	1,68	1,42	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,636	0,65	0,64	0,65	0,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,212	1,22	1,20	1,21	1,21	1,22	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,845	0,80	0,79	0,79	0,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,832	0,82	0,84	0,85	0,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,642	0,50	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,898	0,89	0,88	0,88	0,89	0,90	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,910	0,92	0,56	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,448	0,50	0,51	0,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,645	0,65	0,64	0,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	0,141	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	0,436	0,54	0,53	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	-	33,578	33,776	34,14	34,44	35,50	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76
Всего природный газ			1186,76	1194,71	1184,32	1236,57	1284,49	1301,51	1311,64	1310,41	1319,91	1325,65	1333,36	1336,92	1341,02	1342,06
Всего уголь			46,51	43,22	39,24	25,85	2,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			24,50	25,01	23,67	19,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,40	0,80	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1259,17	1263,74	1248,03	1282,24	1287,92	1301,51	1311,64	1310,41	1319,91	1325,65	1333,36	1336,92	1341,02	1342,06

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	156,67	156,73	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	155,03	154,70	154,10	153,77	153,74	153,74	153,74
2	РТС Восточная	природный газ	154,45	154,59	154,46	154,46	154,46	154,46	154,45	151,21	148,10	147,78	145,92	144,50	142,88	142,88
3	РТС Балтийская	природный газ	157,96	157,50	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
4	РТС Горького	природный газ	152,48	153,26	154,83	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82
5	РТС Прибрежная	природный газ	160,19	160,36	160,65	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64
6	РТС Чкаловск	природный газ	161,81	161,31	160,77	160,74	160,74	160,73	160,73	160,73	160,73	157,00	152,81	149,44	146,21	143,12
7	РТС Цепрусс	природный газ	159,18	158,38	158,25	155,20	155,20	155,20	155,20	147,66	141,81	136,41	131,39	131,39	130,81	130,81
8	РТС Красная	природный газ	154,58	154,63	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,22	154,22	154,22	154,22
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	170,29	170,72	169,92	170,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	154,90	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	155,78	153,52	157,09	157,09	157,09	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	159,78	156,33	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54	155,54
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	152,62	153,64	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	223,53	236,15	216,26	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	233,83	232,70	227,86	227,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	227,88	227,88	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	156,58	159,17	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	158,87	160,34	158,04	158,05	158,04	158,04	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	278,73	278,60	267,93	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	248,57	250,96	274,50	273,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	155,11	154,90	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91	154,91
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	154,98	155,02	151,62	151,62	151,62	151,61	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	154,41	154,56	155,16	155,20	155,20	155,20	155,20	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
		уголь	326,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	161,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	315,03	312,73	293,67	293,66	294,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	199,93	195,07	195,00	195,00	194,98	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	283,64	268,33	273,64	273,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	323,32	325,54	305,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	161,10	161,35	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77
		дизельное топливо	156,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	224,99	229,74	226,71	226,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	164,66	160,36	167,62	167,62	167,61	167,61	167,61	167,61	167,61	167,61	167,61	167,61	167,61	167,61
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	287,00	279,20	226,76	226,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	299,51	278,43	248,88	248,89	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	291,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	157,51	159,86	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	162,29	162,19	151,99	151,99	151,99	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	351,15	350,47	227,34	227,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	327,04	326,69	305,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	247,83	253,64	248,25	248,24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	320,93	333,18	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	190,06	189,35	188,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	319,44	324,71	228,33	228,33	228,33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	154,11	155,47	161,65	161,65	161,65	161,65	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	183,86	162,62	161,94	162,03	162,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	Уголь	246,70	296,23	303,25	303,22	303,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	290,53	295,01	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	157,28	155,78	152,93	152,92	152,91	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	320,17	300,93	227,93	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	327,11	334,86	231,53	231,53	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	359,11	357,89	234,12	234,14	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	163,34	155,38	159,37	159,44	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	172,4	177,92	155,83	155,83	155,83	155,83	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	-	156,00	156,00	156,00	156,00	150,46	145,30	145,30	145,30	145,30	145,30	145,30
Всего природный газ			156,78	156,50	156,39	156,30	155,50	155,08	155,08	156,72	156,70	156,69	156,67	156,66	156,66	156,66
Всего уголь			265,99	263,76	244,30	245,41	280,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			171,98	172,03	171,08	170,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			175,34	162,62	161,94	162,03	162,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			161,03	160,39	159,37	158,26	155,75	155,08	155,08	156,72	156,70	156,69	156,67	156,66	156,66	156,66

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	155,02	155,04	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
2	РТС Восточная	природный газ	152,25	153,33	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17
3	РТС Балтийская	природный газ	155,43	155,21	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93
4	РТС Горького	природный газ	151,32	152,31	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
5	РТС Прибрежная	природный газ	155,76	156,43	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
6	РТС Чкаловск	природный газ	157,47	157,91	157,81	157,78	157,78	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77
7	РТС Цепрусс	природный газ	155,10	155,20	155,79	152,77	152,77	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78
8	РТС Красная	природный газ	153,72	153,83	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71	153,71
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	164,39	160,12	164,64	164,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	154,72	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	155,44	153,23	156,29	156,29	156,29	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	158,42	155,15	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36	154,36
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	151,38	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	217,23	230,09	230,09	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	227,43	225,85	221,26	221,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	221,28	221,28	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	154,23	156,98	162,72	162,72	162,73	162,72	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	155,39	157,06	155,59	155,59	155,59	155,59	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	267,88	269,68	269,68	269,68	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	239,78	242,78	265,75	264,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	154,84	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	154,40	154,58	151,24	151,24	151,24	151,23	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	154,14	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
		уголь	319,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	159,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	294,56	300,01	284,78	284,78	284,74	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	189,94	186,25	187,51	187,51	187,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	264,40	257,64	257,64	257,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	311,27	313,64	313,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	160,45	161,04	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48
		дизельное топливо	156,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	218,39	221,72	218,11	218,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	162,73	158,62	166,00	166,01	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	277,50	269,77	219,69	219,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	284,90	265,96	237,93	237,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	278,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	156,14	158,66	156,92	156,91	156,92	156,91	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	161,62	161,74	151,53	151,53	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	336,18	337,76	218,04	218,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	312,15	311,95	311,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	237,86	244,29	239,91	239,90	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	303,32	316,28	316,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	186,00	185,70	185,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	306,29	312,23	219,91	219,91	219,92	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	153,73	155,14	161,35	161,35	161,34	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	181,98	161,12	160,19	160,10	160,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	238,23	294,47	291,86	291,84	291,84	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	277,87	281,85	281,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	156,73	155,52	152,70	152,69	152,68	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	304,07	291,84	291,84	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	317,25	325,72	225,32	225,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	342,95	341,83	224,78	224,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	162,91	155,02	155,02	155,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	171,70	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20	177,20
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего природный газ			154,76	154,79	154,87	154,76	153,93	153,51	153,51	155,22	155,20	155,20	155,19	155,19	155,19	155,19
Всего уголь			256,19	255,29	236,45	237,26	271,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			166,20	161,84	165,91	164,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			173,49	161,12	160,19	160,10	160,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,75	158,37	157,65	156,57	154,17	153,51	153,51	155,22	155,20	155,20	155,19	155,19	155,19	155,19

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	78,512	77,994	77,071	77,816	78,299	79,095	79,854	80,585	80,757	81,068	81,240	81,257	81,257	81,257
2	РТС Восточная	природный газ	35,056	35,353	34,748	35,083	35,234	35,644	35,814	36,576	37,338	37,419	37,893	38,262	38,693	38,693
		мазут	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	РТС Балтийская	природный газ	18,389	18,402	18,179	18,381	18,473	18,690	18,792	18,792	18,792	18,792	18,792	18,792	18,792	18,792
4	РТС Горького	природный газ	13,963	14,589	14,514	14,649	14,670	14,835	14,973	14,973	14,973	14,973	14,973	14,973	14,973	14,973
5	РТС Прибрежная	природный газ	4,553	4,531	4,477	4,512	4,536	4,578	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615
		дизельное то- пливо	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	РТС Чкаловск	природный газ	6,536	6,549	6,590	6,834	6,869	6,935	6,990	6,990	6,990	7,153	7,345	7,508	7,671	7,834
7	РТС Цепрусс	природный газ	8,180	7,719	7,742	7,482	7,519	7,748	7,756	8,146	8,477	8,808	9,140	9,140	9,180	9,180
8	РТС Красная	природный газ	10,517	10,809	11,000	11,096	11,163	11,281	11,379	11,379	11,379	11,379	11,398	11,398	11,398	11,398
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	3,699	3,736	3,664	3,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,517	3,456	3,492	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,087	1,090	1,096	1,107	1,114	1,127	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
11	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 300а	природный газ	1,106	1,078	1,056	1,066	1,072	1,085	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,526	1,541	1,516	1,529	1,539	1,558	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,945	2,097	1,655	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2,133	2,162	2,083	2,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	2,114	2,139	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,632	0,649	0,665	0,669	0,672	0,678	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
16	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 47	природный газ	0,716	0,728	0,707	0,713	0,717	0,723	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,785	0,787	0,608	0,000	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,820	0,873	0,932	0,596	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,193	0,534	0,539	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,391	0,439	0,443	0,447	0,450	0,455	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,195	0,799	0,986	1,416	1,419	1,436	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449
		уголь	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топ- ливо	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,568	0,567	0,526	0,531	0,326	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,201	0,197	0,193	0,195	0,196	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержин- ского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,746	0,714	0,715	0,721	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,496	0,514	0,413	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92	природный газ	0,484	0,779	0,735	0,742	0,747	0,755	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
		дизельное топ- ливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,346	0,359	0,357	0,392	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,476	0,467	0,480	0,485	0,487	0,492	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,600	0,602	0,480	0,483	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,338	0,305	0,269	0,270	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,485	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,592	0,601	0,585	0,590	0,593	0,599	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,135	0,166	0,186	0,186	0,186	0,187	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,334	0,333	0,213	0,214	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,165	0,162	0,087	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,175	0,178	0,174	0,174	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,215	0,139	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,372	0,312	0,263	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,195	0,203	0,141	0,142	0,142	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,186	0,190	0,193	0,195	0,196	0,197	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,154	0,129	0,126	0,127	0,127	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,198	0,242	0,245	0,247	0,247	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,178	0,141	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,141	0,138	0,134	0,135	0,136	0,137	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,277	0,267	0,123	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,142	0,164	0,115	0,115	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,221	0,223	0,145	0,146	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	0,023	0,029	0,030	0,030	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	0,075	0,096	0,095	0,095	0,095	0,096	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,000	5,205	5,235	5,292	5,338	5,503	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698
Всего природный газ			183,669	184,933	183,421	191,369	197,720	199,792	201,348	203,395	204,855	205,741	206,930	207,479	208,113	208,276
Всего уголь			11,915	11,032	9,279	6,133	0,715	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			4,072	4,048	3,928	3,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего дизельное топливо			0,242	0,129	0,126	0,127	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			199,899	200,142	196,754	200,761	198,562	199,792	201,348	203,395	204,855	205,741	206,930	207,479	208,113	208,276

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыБПром»

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, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	66 961,1	66 460,0	65 711,8	66 347,6	66 759,4	67 437,4	68 085,1	68 708,4	68 854,5	69 119,9	69 266,3	69 281,0	69 281,0	69 281,0
2	РТС Восточная	природный газ	29 894,2	30 123,6	29 626,9	29 912,3	30 041,4	30 390,4	30 536,0	30 536,0	30 536,0	30 536,0	30 536,0	30 536,0	30 536,0	30 536,0
		мазут	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	РТС Балтийская	природный газ	15 681,3	15 680,0	15 499,6	15 672,0	15 750,0	15 935,4	16 022,5	16 022,5	16 022,5	16 022,5	16 022,5	16 022,5	16 022,5	16 022,5
4	РТС Горького	природный газ	11 893,6	12 430,3	12 374,8	12 490,4	12 508,0	12 648,6	12 766,3	12 766,3	12 766,3	12 766,3	12 766,3	12 766,3	12 766,3	12 766,3
5	РТС Прибрежная	природный газ	3 881,1	3 861,1	3 817,2	3 847,0	3 867,0	3 903,4	3 934,6	3 934,6	3 934,6	3 934,6	3 934,6	3 934,6	3 934,6	3 934,6
		дизельное топливо	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	РТС Чкаловск	природный газ	5 571,4	5 580,1	5 619,0	5 826,5	5 857,0	5 912,7	5 959,8	5 959,8	5 959,8	6 098,8	6 262,9	6 401,8	6 540,8	6 679,8
7	РТС Цепрусс	природный газ	6 971,0	6 577,2	6 600,7	6 379,4	6 410,7	6 605,9	6 613,2	6 945,5	7 227,7	7 509,8	7 792,8	7 792,8	7 826,9	7 826,9
8	РТС Красная	природный газ	8 963,0	9 211,2	9 378,4	9 460,7	9 517,6	9 618,2	9 702,2	9 702,2	9 702,2	9 702,2	9 718,1	9 718,1	9 718,1	9 718,1
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	2 692,8	2 707,2	2 655,2	2 270,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		природный газ	0,0	0,0	0,0	441,1	2 946,3	2 977,0	3 003,1	3 001,8	3 001,8	3 001,8	3 001,8	3 001,8	3 001,8	3 001,8
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	927,1	929,0	934,9	943,6	949,9	960,8	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	942,8	918,8	900,6	908,6	914,3	924,9	933,0	933,0	933,0	933,0	933,0	933,0	933,0	933,0
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1 301,3	1 313,1	1 291,6	1 302,5	1 311,2	1 327,9	1 340,0	1 340,0	1 340,0	1 340,0	1 340,0	1 340,0	1 340,0	1 340,0
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2 552,9	2 729,6	2 167,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2 795,5	2 815,8	2 728,0	2 754,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1 801,9	1 823,2	1 838,9	1 838,9	1 838,9	1 838,9	1 838,9	1 838,9	1 838,9	1 838,9
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	539,3	553,3	566,6	570,8	573,1	578,1	583,0	583,0	583,0	583,0	583,0	583,0	583,0	583,0
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	610,4	620,4	603,0	607,9	611,0	616,7	621,8	621,8	621,8	621,8	621,8	621,8	621,8	621,8
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1 024,3	1 034,7	796,3	0,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1 072,1	1 149,4	1 220,4	780,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		природный газ	0,0	0,0	0,0	164,9	455,5	459,8	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	333,1	373,8	377,6	381,2	383,3	387,7	391,1	391,1	391,1	391,1	391,1	391,1	391,1	391,1
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	164,7	530,7	840,4	1 207,5	1 209,8	1 224,3	1 235,4	1 229,9	1 229,9	1 229,9	1 229,9	1 229,9	1 229,9	1 229,9
		уголь	729,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топливо	60,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	171,2	167,9	689,7	695,0	427,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	979,2	930,6	165,0	166,0	166,9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	648,3	676,3	936,9	944,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	648,3	437,6	541,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	412,3	664,3	626,9	632,7	636,7	643,6	649,9	649,9	649,9	649,9	649,9	649,9	649,9	649,9
		дизельное топливо	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	448,2	467,9	467,5	513,8	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	405,6	397,9	409,6	413,1	415,1	419,8	422,5	422,5	422,5	422,5	422,5	422,5	422,5	422,5
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	784,4	791,5	628,4	632,1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	436,9	436,4	351,8	353,8	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	215,6	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	229,0	234,4	498,5	503,1	505,2	510,4	513,7	513,7	513,7	513,7	513,7	513,7	513,7	513,7
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	270,9	226,1	158,3	158,8	158,8	159,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	436,9	436,4	278,8	280,2	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	215,6	213,8	113,9	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
35	Котельная ул. Горького, 178	уголь	229,0	234,4	228,0	228,0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	282,6	183,6	0,0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	270,9	226,1	190,9	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	255,2	268,0	184,1	186,0	186,6	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	158,8	161,6	165,0	166,0	166,8	167,9	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	106,0	88,8	87,0	87,2	87,4	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	Уголь	268,5	317,6	320,5	323,2	323,2	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	233,7	185,9	0,0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	120,1	118,0	114,3	115,2	116,0	116,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	355,0	352,0	161,1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	186,5	215,9	150,7	150,7	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	289,5	294,3	189,6	191,8	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	19,6	24,5	25,9	25,9	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	63,8	81,6	80,7	81,4	81,4	82,1	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	0,0	4 471,3	4 497,7	4 546,1	4 586,3	4 727,5	4 895,4	4 895,4	4 895,4	4 895,4	4 895,4	4 895,4
Всего природный газ			18230,48	157 294,6	158 001,4	156 387,2	163 197,5	168 611,9	170 378,3	171 705,8	172 795,7	173 391,9	174 078,4	174 687,8	174 841,5	175 014,6
Всего уголь			153,15	14 280,2	13 408,8	12 154,8	8 033,9	936,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,00	2 964,6	2 933,3	2 846,1	2 270,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,00	167,2	88,8	87,0	87,2	87,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	42,45	42,57	42,63	42,74	42,83	42,86	42,89	43,04	43,07	43,14	43,17	43,17	43,17	43,17
2	РТС Восточная	природный газ	21,50	21,98	22,70	23,29	24,28	24,85	24,93	25,10	25,28	25,30	25,45	25,57	25,72	25,72
3	РТС Балтийская	природный газ	9,07	9,05	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
4	РТС Горького	природный газ	8,34	8,39	8,49	8,49	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
5	РТС Прибрежная	природный газ	2,79	2,80	2,84	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
6	РТС Чкаловск	природный газ	2,37	2,47	2,47	2,49	2,49	2,52	2,54	2,54	2,54	2,59	2,63	2,67	2,71	2,76
7	РТС Цепрусс	природный газ	3,01	3,06	3,08	3,02	3,43	3,55	3,67	3,75	3,82	3,89	3,96	3,96	3,98	3,98
8	РТС Красная	природный газ	5,17	5,32	5,32	5,32	5,32	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,35	1,31	1,38	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,66	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,55	0,54	0,55	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	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,77	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,14	1,20	1,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,21	1,20	1,18	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,29	0,29	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,60	0,61	0,61	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,77	0,83	0,91	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,22	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,06	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
		уголь	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,54	0,55	0,52	0,52	0,52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,64	0,62	0,69	0,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,39	0,40	0,39	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,26	0,25	0,24	0,24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,25	0,24	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	0,23	0,22	0,18	0,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,25	0,24	0,21	0,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,41	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	0,14	0,14	0,13	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,21	0,22	0,14	0,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,16	0,16	0,16	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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,23	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,10	0,10	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,20	0,20	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	0,02	0,03	0,03	0,03	0,16	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	1,76	8,74	20,09	20,08	20,70	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43
Всего природный газ			99,06	100,21	101,30	104,77	115,73	128,05	128,30	129,33	130,33	130,53	130,83	131,00	131,20	131,24
Всего уголь			8,40	7,57	7,38	4,25	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			1,49	1,45	1,51	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,08	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			109,01	109,27	110,24	110,25	116,54	128,05	128,30	129,33	130,33	130,53	130,83	131,00	131,20	131,24

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	16,81	16,82	16,85	16,87	16,90	16,91	16,92	16,97	16,98	17,00	17,02	17,02	17,02	17,02
2	РТС Восточная	природный газ	7,03	7,09	7,13	7,16	7,24	7,28	7,29	7,33	7,37	7,38	7,39	7,39	7,40	7,40
3	РТС Балтийская	природный газ	2,84	2,84	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
4	РТС Горького	природный газ	4,35	4,38	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
5	РТС Прибрежная	природный газ	1,18	1,19	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	
6	РТС Чкаловск	природный газ	0,80	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,85	0,86	0,87	0,87	
7	РТС Цепрусс	природный газ	1,29	1,30	1,30	1,28	1,48	1,51	1,55	1,57	1,59	1,61	1,63	1,63	1,63	1,63	
8	РТС Красная	природный газ	2,16	2,18	2,18	2,18	2,18	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	0,51	0,49	0,51	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,13	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,15	0,14	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	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	0,44	0,46	0,46	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	0,31	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,07	0,07	0,07	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,34	0,35	0,38	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,06	0,07	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	природный газ	0,03	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	
		уголь	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		дизельное топливо	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	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	0,05	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,30	0,29	0,29	0,29	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,10	0,11	0,11	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,00	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	
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,11	0,10	0,09	0,09	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
30	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													
31	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
32	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92										
34	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	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	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,05	0,05	0,05	Закрытие 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	Закрытие 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
40	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
42	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	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	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	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	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,14	0,14	0,09	0,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
48	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
49	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	2,15	2,15	2,22	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Всего природный газ			38,22	38,48	38,64	39,23	40,25	42,24	42,30	42,47	42,63	42,68	42,74	42,75	42,77	42,78
Всего уголь			2,39	2,16	2,12	1,15	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,56	0,54	0,56	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			41,21	41,21	41,34	40,87	40,47	42,24	42,30	42,47	42,63	42,68	42,74	42,75	42,77	42,78

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

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

1.2.1.

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

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

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

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

1.4.1.

Таблица 1.3.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 5

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

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

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

Таблица 1.4.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 6

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

Таблица 1.4.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Всего природный газ			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83	5.83

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

Таблица 1.4.3. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №6

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

Таблица 1.4.4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

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

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

Таблица 1.4.5. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

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

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

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

Таблица 1.4.6. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 6

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

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

Таблица 1.4.7. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в отопительный период

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

Таблица 1.4.8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в неотапливаемый период

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

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

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

1.6.1.

Таблица 1.5.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 7

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

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

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

1.7.1.

Таблица 1.6.1. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 8

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

1.7. 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.

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

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

Таблица 1.8.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

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

Таблица 1.8.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

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

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

Таблица 1.8.3. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных

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

Таблица 1.8.4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

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

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

Таблица 1.8.5. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

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

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

Таблица 1.8.6. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

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

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

Таблица 1.8.7. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период

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

Таблица 1.8.8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неоперативный период

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

1.9. 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 с коллекторов и выработки тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 1.10.1 – 1.10.2 соответственно.

Таблица 1.9.1. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов от перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,51	1,96	1,96	2,59	2,59	12,80	21,55	30,30	39,05	47,80	56,55	66,77
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего природный газ			-	-	2,54	2,99	2,99	3,62	3,62	13,83	22,58	31,33	40,08	48,83	57,58	67,80
Всего уголь			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	-	2,54	2,99	2,99	3,62	3,62	13,83	22,58	31,33	40,08	48,83	57,58	67,80

Таблица 1.9.2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии от перспективных котельных

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,52	1,98	1,98	2,61	2,61	12,93	21,77	30,61	39,44	48,28	57,12	67,43
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего природный газ			-	-	2,56	3,02	3,02	3,65	3,65	13,97	22,81	31,64	40,48	49,32	58,16	68,47
Всего уголь			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	-	2,56	3,02	3,02	3,65	3,65	13,97	22,81	31,64	40,48	49,32	58,16	68,47

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

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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
Всего природный газ			-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55

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

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

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

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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,236	0,307	0,307	0,405	0,405	2,004	3,374	4,744	6,114	7,484	8,854	10,452
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Всего природный газ			-	-	0,397	0,468	0,468	0,566	0,566	2,165	3,535	4,905	6,275	7,645	9,015	10,613
Всего уголь			-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	0,397	0,468	0,468	0,566	0,566	2,165	3,535	4,905	6,275	7,645	9,015	10,613

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

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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	202.8	263.3	263.3	348.1	348.1	1 721.6	2 898.5	4 075.4	5 252.3	6 429.2	7 606.2	8 979.6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
Всего природный газ			-	-	341,2	401,7	401,7	486,6	486,6	1 860,0	3 036,9	4 213,8	5 390,8	6 567,7	7 744,6	9 118,0
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
Всего мазут			-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,11	0,14	0,14	0,19	0,19	0,93	1,56	2,20	2,83	3,47	4,10	4,84
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего природный газ			-	-	0,18	0,22	0,22	0,26	0,26	1,00	1,64	2,27	2,91	3,54	4,18	4,92
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,04	0,05	0,05	0,07	0,07	0,35	0,59	0,83	1,07	1,31	1,55	1,83
2	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			-	-	0,07	0,08	0,08	0,10	0,10	0,38	0,62	0,86	1,10	1,34	1,58	1,86
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.10. 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 1.10.1. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «Город Калининград»

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 118,8	1 153,8	1 175,7	1 223,9	1 250,6	1 262,5	1 277,7	1 296,0	1 312,5	1 360,7	1 391,1	1 422,8	1 446,3	1 469,6
		в %	98,57	98,70	98,88	99,24	99,93	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	11,9	11,0	9,3	6,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	1,05	0,94	0,78	0,50	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,36	0,35	0,33	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	1 135,0	1 169,0	1 189,1	1 233,3	1 251,5	1 262,5	1 277,7	1 296,0	1 312,5	1 360,7	1 391,1	1 422,8	1 446,3	1 469,6	
2	АО "Молоко"	Природный газ	7,88	8,38	8,38	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
		в %	100,00	100,00	100,00											
		Всего	7,88	8,38	8,38											
5	ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	ООО "Энергия"	Природный газ	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	ОАО "РЖД"	Природный газ	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
8	АО "Кварц"	Природный газ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
-	ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)	Природный газ	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		в %	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
-	Новые источники теплоснабжения	Природный газ	0,00	0,00	0,40	0,47	0,47	0,57	0,57	2,17	3,53	4,90	6,27	7,64	9,01	10,61
		в %	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	0,00	0,40	0,47	0,47	0,57	0,57	2,17	3,53	4,90	6,27	7,64	9,01	10,61
Итого по городу		Природный газ	1132,5 1	1168,0 5	1181,9 6	1230,1 8	1256,9 2	1268,8 9	1284,0 6	1304,0 6	1321,9 3	1371,4 7	1403,2 5	1436,3 1	1461,1 5	1486,0 4

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		в %	98,59	98,71	98,88	99,24	99,93	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	11,91	11,03	9,28	6,13	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	1,04	0,93	0,78	0,49	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,07	4,05	3,93	3,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,35	0,34	0,33	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,24	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего	1 148,7	1 183,3	1 195,3	1 239,6	1 257,8	1 268,9	1 284,1	1 304,1	1 321,9	1 371,5	1 403,3	1 436,3	1 461,2	1 486,0

Таблица 1.10.2. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «Город Калининград»

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	956,293	988,118	1 006,546	1 047,560	1 070,409	1 080,568	1 093,550	1 108,618	1 122,097	1 163,198	1 188,794	1 215,555	1 235,270	1 255,204
		уголь	14,280	13,409	12,155	8,034	0,937	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		мазут	2,965	2,933	2,846	2,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,167	0,089	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	АО "Молоко"	природный газ	6,508	7,351	7,351	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
5	ООО "Комфорт сервис"	природный газ	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
6	ООО "Энергия"	природный газ	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
7	ОАО "РЖД"	природный газ	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
8	АО "Кварц"	природный газ	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
-	ЕТО не утверждено	природный газ	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
-	Новые источники теплоснабжения	природный газ	-	-	0,341	0,402	0,402	0,487	0,487	1,860	3,037	4,214	5,391	6,568	7,745	9,118
	Итого по городу	природный газ	969,009	1 000,230	1 011,649	1 052,723	1 075,572	1 085,816	1 098,798	1 115,239	1 129,896	1 172,174	1 198,946	1 226,884	1 247,776	1 269,083
		уголь	14,280	13,409	12,155	8,034	0,937	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		мазут	2,965	2,933	2,846	2,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,167	0,089	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2.3.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 4 (тыс. т.н.т)

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

2.4. 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.

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

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

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

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

2.6. 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.

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 4.1.1. Состав и теплота сгорания природного газа

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

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

Таблица 4.1.2. Состав и теплота сгорания дизельного топлива

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

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

Таблица 4.1.3. Состав и теплота сгорания мазута

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

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

Таблица 4.1.4. Состав и теплота сгорания каменного угля

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

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	ТЭЦ-2	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	ТЭЦ-1	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	РТС Южная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная									
5	РТС Северная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	РТС Восточная	природный газ	0,99997	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		мазут	0,00003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС Балтийская	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	РТС Горького	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9	РТС Прибрежная	природный газ	0,99988	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топи- ливо	0,00012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС Чкаловск	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
11	РТС Цепрусс	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
12	РТС Красная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,00	1,00	1,00	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	0,15	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
16	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,00	1,00	1,00	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	0,36	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
23	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
24	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	0,66	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топ- ливо	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзер- жинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,99921	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топ- ливо	0,00079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
30	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
44	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
46	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б										
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
52	Котельная Советский проспект, 103а*	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
53	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 2 АО "Молоко"																
54	Котельная АО "Молоко"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"																
	Котельная АО Институт "Запводпроект"	Природный газ	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на новую котельную АО "Водинжсервис"												
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																
56	Котельная ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
63	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																
64	Котельная ОАО "РЖД"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 8 АО "Кварц"																
65	Котельная АО "Кварц"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО не утверждено																
66	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Перспективные котельные																
67	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
68	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Примечание: * - на котельную «Советский проспект, 103а» в 2022 г. переключены потребители котельной ООО «БалтРыбПром»

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

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

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

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

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

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

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