

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

Перспективные топливные балансы

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

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 бесхозяйным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ	8
ВВЕДЕНИЕ.....	10
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».....	11
1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1	11
1.1.1. Топливо-энергетические балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	11
1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных	13
1.2. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	33
1.3. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	34
1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	35
1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	36
1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	37
1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	42
1.8. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	43
1.9. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	43

1.10. Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	44
1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»	47
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	50
2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1	50
2.2. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2	51
2.3. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3	51
2.4. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4	51
2.5. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5	51
2.6. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6	51
2.7. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7	52
2.8. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8	52
2.9. Нормативные запасы топлива на котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9	52
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	53
Раздел 4. Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива .	53
Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» .	59
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»	59
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.....	60

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

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

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

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

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

ВВЕДЕНИЕ

Глава 10 «Перспективные топливные балансы» разработана в соответствии с п. 70 Требований к схемам теплоснабжения.

По результатам разработки должны быть решены следующие задачи:

1) Проведены по каждому источнику тепловой энергии расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии ГО «город Калининград».

2) Проведены расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

3) Определен вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

Потребление топлива было рассчитано на основе существующего спроса на тепловую энергию (мощность), приведенного в Главе 1 Схемы теплоснабжения ГО «город Калининград» до 2035 г.

Предложения по загрузке источников тепловой энергии ГО «город Калининград» формируются на основе принятых вариантов развития Схемы теплоснабжения ГО «город Калининград» в соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития системы теплоснабжения ГО «город Калининград».

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

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

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

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

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

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-2 в неотапливаемый 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. м ³ /ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	13,21	13,22	14,23	15,03	15,23	17,66	18,12	18,41	18,77	19,07	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Всего природный газ			13,21	13,22	14,23	15,03	15,23	17,66	18,12	18,41	18,77	19,07	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м ³ /ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	3,47	3,47	3,67	3,70	3,73	4,24	4,38	4,48	4,59	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Всего природный газ			3,47	3,47	3,67	3,70	3,73	4,24	4,38	4,48	4,59	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1.1.3. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	328,64	289,49	289,49	289,49	289,49	289,49	289,49	303,05	318,77	332,55	333,04	333,04	333,04	333,04	333,04
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	5745,9	4836,8	4945,1	4945,1	4945,1	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	5455,5	4546,4	4654,7	4654,7	4654,7	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	5649,9	4740,8	4849,1	4849,1	4849,1	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1457,4	1225,3	1253,7	1253,7	1253,7	357,2	357,2	358,7	360,4	361,9	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1421,6	1193,6	1222,0	1222,0	1222,0	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	35,8	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	33,2	34,9	36,4	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	247,4	246,8	247,1	247,1	247,1	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	251,6	251,8	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	109,0	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5

1.1.2. Топливоно-энергетические балансы котельных

В зоне деятельности ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть" помимо ТЭЦ-2 находится 50 отопительных котельных. Прогнозные значения отпусков тепловой энергии в сеть от котельных приведены в таблице 1.1.4.

Таблица 1.1.4. Прогнозные значения отпусков тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	268,26	268,26	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
2	РТС Южная	природный газ	183,05	170,38	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67	175,79	176,34	176,89	177,44	177,99	179,00	179,00	179,00
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	85,40	85,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	540,65	492,58	510,63	513,70	519,74	521,66	522,76	523,87	524,97	526,08	527,18	528,29	529,40	529,40	529,40
5	РТС Восточная	природный газ	246,89	224,94	233,18	252,39	268,26	285,75	297,00	298,69	299,22	299,75	300,28	303,37	306,31	309,12	309,12
6	РТС Балтийская	природный газ	124,84	113,74	117,91	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45
7	РТС Горького	природный газ	83,64	76,20	78,99	78,99	78,99	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80
8	РТС Прибрежная	природный газ	31,83	29,00	30,06	30,49	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07
9	РТС Чкаловск	природный газ	45,04	41,03	42,53	43,57	44,60	45,63	46,47	46,83	46,83	46,83	46,83	47,02	47,02	47,02	47,02
10	РТС Цепрусс	природный газ	53,24	48,50	50,28	50,54	50,54	52,41	55,59	59,54	62,09	64,25	66,42	68,59	70,76	71,02	71,02
11	РТС Красная	природный газ	70,32	64,07	66,42	66,42	66,42	66,42	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	67,09	67,09	67,09	67,09
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	23,54	21,45	22,24	23,09	23,09	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	7,47	6,81	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	7,60	6,92	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,47	9,54	9,88	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,86	8,07	8,37	8,37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	10,08	9,18	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,04	3,68	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	5,00	4,55	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	3,14	2,86	2,97	2,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,49	3,18	3,29	3,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,42	2,20	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	3,96	3,61	3,74	4,46	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	2,18	1,98	2,05	2,05	2,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Зем- нухова, 6	природный газ	1,12	1,02	1,06	1,06	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержин- ского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3,04	2,77	2,87	5,00	6,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,58	1,44	1,49	1,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполков- ника Емельянова, 92	природный газ	3,04	2,77	4,94	4,94	4,94	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
29	Котельная ул. Транспорт- ная, 25	уголь	1,89	1,72	1,79	1,67	1,58	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Ки- евская, 141а									
30	Котельная ул. Красно- сельская, 14	природный газ	3,25	2,96	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
31	Котельная ул. Солнечно- горская, 59	уголь	2,22	2,02	2,09	2,09	2,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Преголь- ский, 25а	уголь	1,18	1,08	1,12	1,12	1,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполков- ника Емельянова, 80а	уголь	2,19	1,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92												
34	Котельная ул. Дзержин- ского, 162в	природный газ	3,71	3,38	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,86	0,78	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
36	Котельная ул. Подполков- ника Емельянова, 156б	уголь	1,05	0,95	0,99	0,99	0,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,74	0,67	0,70	0,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,86	0,78	0,81	0,81	0,81	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гага- рина, 41-45	уголь	0,77	0,70	0,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гага- рина, 50-52	мазут	2,46	2,24	2,32	2,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,69	0,63	0,65	0,65	0,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,28	1,17	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,99	0,91	0,94	0,94	0,94	0,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Во- сточная								

№ п/п	Наименование котель-ной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035					
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,08	0,98	1,02	1,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2															
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,59	0,54	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376																	
46	Котельная ул. Дзержин-ского, 147	Природный газ	0,97	0,88	0,92	0,92	1,97	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07					
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,93	0,84	0,88	0,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2															
48	Котельная ул. Лесопарко-вая, 38	Уголь	0,54	0,49	0,51	0,51	0,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1														
49	Котельная проспект Побе-ды, 199	Уголь	0,80	0,73	0,75	0,75	0,75	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс														
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,16	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная															
Всего природный газ			1784,5	1660,9	1591,8	1620,9	1649,8	1710,2	1727,1	1735,3	1740,1	1744,4	1748,8	1756,0	1763,2	1766,3	1766,3					
Всего уголь			51,8	47,2	46,3	43,9	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Всего мазут			26,0	23,7	24,6	25,4	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Всего дизельное топливо			1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Итого			1863,4	1732,7	1663,6	1691,1	1700,5	1711,1	1727,1	1735,3	1740,1	1744,4	1748,8	1756,0	1763,2	1766,3	1766,3					

Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1 с учетом собственных нужд приведена в таблице 1.1.5.

Таблица 1.1.5. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	268,44	268,41	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10
2	РТС Южная	природный газ	183,06	170,38	174,68	174,68	174,68	174,68	174,68	175,79	176,35	176,90	177,45	178,00	179,01	179,01	179,01
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	85,40	85,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	546,83	498,76	516,81	519,88	525,92	527,84	528,94	530,05	531,16	532,26	533,37	534,47	535,58	535,58	535,58
5	РТС Восточная	природный газ	249,16	227,21	235,45	254,67	270,54	288,02	299,27	300,96	301,49	302,02	302,55	305,64	308,58	311,39	311,39
6	РТС Балтийская	природный газ	126,88	115,78	119,94	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48
7	РТС Горького	природный газ	84,22	76,79	79,58	79,58	79,58	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39
8	РТС Прибрежная	природный газ	32,82	29,99	31,05	31,48	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06
9	РТС Чкаловск	природный газ	46,36	42,36	43,86	44,89	45,93	46,96	47,79	48,16	48,16	48,16	48,16	48,35	48,35	48,35	48,35
10	РТС Цепрусс	природный газ	54,89	50,15	51,93	52,19	52,19	54,06	57,24	61,18	63,74	65,90	68,07	70,23	72,41	72,67	72,67
11	РТС Красная	природный газ	70,72	64,47	66,82	66,82	66,82	66,82	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,48	67,48	67,48	67,48
12	Котельная ул. Киевская,	мазут	24,51	22,42	23,21	24,06	24,06	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	141а																
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	7,49	6,82	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	7,66	6,99	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,55	9,62	9,97	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	9,13	8,35	8,64	8,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	10,38	9,48	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,11	3,75	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	5,10	4,66	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	3,26	2,98	3,08	3,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,61	3,30	3,42	3,42	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,43	2,21	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	4,12	3,77	3,90	4,62	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	2,26	2,07	2,14	2,14	2,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,18	1,08	1,12	1,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3,13	2,86	2,96	5,09	6,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,64	1,50	1,55	1,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,13	2,86	5,03	5,03	5,03	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,95	1,78	1,84	1,72	1,63	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	3,29	3,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,30	2,11	2,18	2,18	2,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,24	1,14	1,18	1,18	1,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	2,28	2,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,74	3,41	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
35	Котельная ул. Александра	природный газ	0,86	0,78	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Суворова, 1376																
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566	уголь	1,09	1,00	1,04	1,04	1,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,77	0,70	0,73	0,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,89	0,82	0,85	0,85	0,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,80	0,74	0,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,50	2,28	2,36	2,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,72	0,66	0,68	0,68	0,68	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,29	1,18	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	0,92	0,95	0,95	0,95	0,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,13	1,04	1,07	1,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,62	0,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,97	0,89	0,92	0,92	1,98	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,96	0,87	0,91	0,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,56	0,51	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,83	0,76	0,79	0,79	0,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,16	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			1800,7	1677,1	1607,9	1637,3	1666,1	1727,7	1744,7	1752,9	1757,6	1762,0	1766,3	1773,5	1780,8	1783,8	1783,8
Всего уголь			53,7	49,1	48,1	45,4	27,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			27,0	24,7	25,6	26,4	24,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1882,4	1751,8	1682,5	1710,0	1718,6	1728,7	1744,7	1752,9	1757,6	1762,0	1766,3	1773,5	1780,8	1783,8	1783,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №1 приведены в табл. 1.1.6 – 1.1.7 соответственно.

Таблица 1.1.6. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	174,30	150,38	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97
2	РТС Южная	природный газ	154,97	155,67	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	157,21	157,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	156,51	156,68	156,61	156,60	156,59	156,58	156,58	156,58	156,57	156,57	156,57	156,56	156,56	156,56	156,56
5	РТС Восточная	природный газ	154,06	154,20	154,15	154,03	153,95	153,87	153,83	153,82	153,82	153,82	153,82	153,81	153,80	153,79	153,79
6	РТС Балтийская	природный газ	157,56	157,80	157,71	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69
7	РТС Горького	природный газ	153,72	153,82	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78
8	РТС Прибрежная	природный газ	160,69	161,16	160,97	160,90	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65
9	РТС Чкаловск	природный газ	160,69	161,14	160,96	160,84	160,73	160,63	160,55	160,51	160,51	160,51	160,51	160,50	160,50	160,50	160,50
10	РТС Цепрусс	природный газ	159,19	159,66	159,47	159,45	159,45	159,45	159,15	158,83	158,64	158,49	158,36	158,23	158,11	158,09	158,09
11	РТС Красная	природный газ	154,79	154,87	154,84	154,84	154,84	154,84	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	169,33	169,99	169,73	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	154,40	154,43	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	161,83	161,96	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	155,06	155,18	155,13	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	255,05	255,79	255,49	255,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	291,69	292,52	292,19	292,19	292,19	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	159,40	159,67	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	159,35	159,67	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	280,64	281,61	281,22	281,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	312,96	314,03	313,61	313,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	153,29	153,36	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	327,68	328,90	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	344,25	345,55	345,03	345,03	345,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова. 6	природный газ	195,25	196,16	195,80	195,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского. 147										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	290,55	291,39	291,06	287,19	285,92	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	325,75	326,93	326,47	326,47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	304,93	160,13	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	228,66	229,29	229,04	229,54	229,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	162,73	162,94	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	332,89	334,10	333,62	333,62	333,62	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	319,36	320,90	320,29	320,29	320,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	340,83	342,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	157,49	157,62	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	151,13	151,17	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	382,97	384,51	383,90	383,90	383,90	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	327,25	328,50	328,00	328,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	244,45	245,39	245,02	245,02	245,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	295,49	296,87	296,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	190,70	191,00	190,88	190,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	350,68	352,02	351,49	351,49	351,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	154,98	155,09	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	172,55	172,72	172,65	172,65	172,65	172,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	237,09	238,27	237,80	237,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	340,13	341,52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	154,97	155,00	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	349,79	350,89	350,45	350,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	356,33	357,29	356,91	356,91	356,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	340,12	341,57	340,99	340,99	340,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	164,29	164,33	164,31	164,31	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			158,7	155,5	158,1	158,0	157,9	158,0	158,0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Всего уголь			312,7	299,6	283,3	293,6	301,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			171,4	172,0	171,7	171,4	169,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			224,0	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			163,2	159,6	161,8	161,7	160,3	158,0	158,0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

Таблица 1.1.7. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	174,18	150,30	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
2	РТС Южная	природный газ	154,97	155,66	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	157,21	157,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74
5	РТС Восточная	природный газ	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66
6	РТС Балтийская	природный газ	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03
7	РТС Горького	природный газ	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65
8	РТС Прибрежная	природный газ	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
9	РТС Чкаловск	природный газ	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09
10	РТС Цепрусс	природный газ	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
11	РТС Красная	природный газ	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	247,41	247,41	247,41	247,41	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Мо-	уголь	283,16	283,16	283,16	283,16	283,16	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	розова, 5б																
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	270,70	270,70	270,70	270,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	302,01	302,01	302,01	302,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	315,16	315,16	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	185,88	185,88	185,88	185,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	281,97	281,97	281,97	281,97	281,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	313,66	313,66	313,66	313,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	296,01	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	222,17	222,17	222,17	222,17	222,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	320,57	320,57	320,57	320,57	320,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	303,56	303,56	303,56	303,56	303,56	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	327,49	327,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	367,17	367,17	367,17	367,17	367,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	314,51	314,51	314,51	314,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	234,76	234,76	234,76	234,76	234,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	281,36	281,36	281,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
40	Котельная ул. Юрия Гагари-на, 50-52	мазут	187,66	187,66	187,66	187,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4														
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	336,91	336,91	336,91	336,91	336,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1													
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86				
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	170,85	170,85	170,85	170,85	170,85	170,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Во-сточная												
44	Котельная ул. Маршала Но-виков, 4–6	Уголь	225,00	225,00	225,00	225,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2														
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	325,82	325,82	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376																
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61				
47	Котельная ул. Павлика Мо-розова, 146-156	Уголь	338,55	338,55	338,55	338,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2														
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1													
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	325,27	325,27	325,27	325,27	325,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс													
50	Котельная ул. Клавы Наза-ровой, 57а	Природный газ	163,86	163,86	163,86	163,86	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная														
Всего природный газ			157,3	154,0	156,5	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3				
Всего уголь			301,9	288,3	273,1	283,6	292,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Всего мазут			165,0	164,9	164,9	164,9	162,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Всего дизельное топливо			221,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Итого			161,6	157,9	159,9	159,9	158,6	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3				

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 приведены в табл. 1.1.8.

Таблица 1.1.8. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	46,757	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341
2	РТС Южная	природный газ	28,368	26,522	26,522	26,522	26,522	26,522	26,522	26,692	26,776	26,859	26,943	27,026	27,180	27,180	27,180
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	13,426	13,426	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4		природный газ	84,616	77,178	79,971	80,445	81,381	81,677	81,848	82,019	82,190	82,361	82,532	82,704	82,875	82,875	82,875
5	РТС Восточная	природный газ	38,035	34,686	35,944	38,877	41,300	43,970	45,686	45,945	46,026	46,106	46,187	46,660	47,108	47,537	47,537
		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	0,000
6	РТС Балтийская	природный газ	19,670	17,949	18,595	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	РТС Горького	природный газ	12,856	11,721	12,147	12,147	12,147	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271
8	РТС Прибрежная	природный газ	5,115	4,674	4,840	4,906	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152
		дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	РТС Чкаловск	природный газ	7,237	6,612	6,846	7,008	7,169	7,330	7,460	7,517	7,517	7,517	7,517	7,546	7,546	7,546	7,546
10	РТС Цепрусс	природный газ	8,475	7,744	8,018	8,059	8,059	8,347	8,838	9,448	9,841	10,176	10,510	10,845	11,180	11,221	11,221
11	РТС Красная	природный газ	10,885	9,923	10,284	10,284	10,284	10,284	10,368	10,368	10,368	10,368	10,368	10,387	10,387	10,387	10,387
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	3,987	3,646	3,774	3,913	3,913	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,154	1,051	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,230	1,121	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,623	1,480	1,533	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2,260	2,065	2,138	2,138	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2,939	2,685	2,780	2,780	2,780	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,644	0,587	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,796	0,727	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,881	0,806	0,834	0,834	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,091	0,997	1,032	1,032	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,371	0,338	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	1,298	1,187	0,604	0,716	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,749	0,685	0,709	0,709	0,709	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,219	0,200	0,207	0,207	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,883	0,807	0,835	1,436	1,887	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,515	0,471	0,487	0,487	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,147	0,443	0,779	0,779	0,779	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
		дизельное топливо	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		уголь	0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,432	0,395	0,409	0,382	0,363	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
30	Котельная ул. Красносель- ская, 14	природный газ	0,528	0,482	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
31	Котельная ул. Солнечногор- ская, 59	уголь	0,738	0,675	0,699	0,699	0,699	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,377	0,345	0,357	0,357	0,357	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 80а	уголь	0,746	0,682	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,584	0,533	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
35	Котельная ул. Александра Суворова, 1376	природный газ	0,129	0,118	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		дизельное топливо	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
36	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 156б	уголь	0,401	0,367	0,380	0,380	0,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,241	0,221	0,228	0,228	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,210	0,192	0,199	0,199	0,199	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 41-45	уголь	0,226	0,207	0,214	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 50-52	мазут	0,468	0,427	0,443	0,443	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,243	0,222	0,230	0,230	0,230	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,198	0,181	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,171	0,156	0,162	0,162	0,162	0,162	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Во- сточная								
44	Котельная ул. Маршала Но- викова, 4–6	Уголь	0,255	0,233	0,241	0,241	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,201	0,184	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,150	0,137	0,142	0,142	0,306	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
47	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 146-156	Уголь	0,324	0,296	0,307	0,307	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,193	0,176	0,182	0,182	0,182	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,271	0,248	0,257	0,257	0,257	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Наза- ровой, 57а	Природный газ	0,027	0,024	0,025	0,025	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			283,24	258,20	251,60	256,10	260,50	270,21	272,80	274,07	274,80	275,46	276,13	277,24	278,35	278,82	278,82
Всего уголь			16,20	14,15	13,12	12,88	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего мазут		4,46	4,07	4,22	4,36	3,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего дизельное топливо		0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		304,12	276,58	269,11	273,50	272,62	270,37	272,80	274,07	274,80	275,46	276,13	277,24	278,35	278,82	278,82

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 1.1.9.

Таблица 1.1.9. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	40176,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0
2	РТС Южная	природный газ	24372,0	23100,0	23100,0	23100,0	23100,0	23100,0	23100,0	23248,1	23320,9	23393,6	23466,4	23539,2	23673,0	23673,0	23673,0
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	11634,3	11634,3	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	72693,9	66303,7	68702,7	69110,6	69914,3	70169,0	70315,9	70462,8	70609,8	70756,7	70903,6	71050,6	71197,9	71197,9	71197,9
5	РТС Восточная	природный газ	32677,3	29799,5	30880,3	33400,8	35482,1	37775,6	39127,4	39350,1	39419,2	39488,4	39557,6	39963,7	40348,8	40717,8	40717,8
		мазут	1,0	0,0	0,0	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 Балтийская	природный газ	16898,6	15420,2	15975,2	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1
7	РТС Горького	природный газ	11045,2	10070,0	10436,1	10436,1	10436,1	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5
8	РТС Прибрежная	природный газ	4393,7	4015,1	4157,3	4214,5	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7
		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	0,0
9	РТС Чкаловск	природный газ	6217,1	5680,2	5881,8	6020,3	6158,8	6297,4	6409,1	6458,1	6458,1	6458,1	6458,1	6483,2	6483,2	6483,2	6483,2
10	РТС Цепрусс	природный газ	7281,4	6653,5	6889,2	6924,0	6924,0	7171,9	7593,4	8117,1	8455,5	8742,9	9030,3	9317,6	9605,8	9640,6	9640,6
11	РТС Красная	природный газ	9351,3	8524,6	8834,9	8834,9	8834,9	8834,9	8907,1	8907,1	8907,1	8907,1	8907,1	8923,2	8923,2	8923,2	8923,2
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	2900,6	2653,0	2745,9	2846,7	2846,7	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	991,3	903,3	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1056,6	963,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1394,2	1271,2	1317,4	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2979,0	2722,1	2818,5	2818,5	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	3875,5	3541,0	3666,6	3666,6	3666,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	553,0	504,7	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	684,2	624,6	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1163,9	1064,1	1101,6	1101,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1440,9	1317,3	1363,7	1363,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная											
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	318,6	290,4	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	1713,8	1567,2	519,0	615,3	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	989,4	904,8	936,6	936,6	936,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	188,2	172,2	178,2	178,2	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147											
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮОБС-2)	уголь	1165,1	1064,6	1102,3	1894,7	2489,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	679,8	621,6	643,5	643,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	126,5	382,7	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	
		дизельное топливо	34,9	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	0,0	
		уголь	948,3	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	0,0	
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	570,3	521,0	539,5	504,4	478,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а										
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	453,7	413,9	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	975,2	891,7	923,0	923,0	923,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	496,2	454,3	470,0	470,0	470,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	983,8	899,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	501,8	457,6	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	111,0	101,2	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	
		дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	529,6	484,5	501,4	501,4	501,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92										
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	317,5	290,4	300,6	300,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	277,3	253,6	262,5	262,5	262,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	298,4	273,1	282,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4												
40	Котельная ул. Юрия Гагари-	мазут	340,6	310,8	322,0	322,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу-											

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	на, 50-52						вашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	320,5	293,1	303,4	303,4	303,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	170,4	155,4	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	118,2	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	336,7	308,3	319,0	319,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	266,0	243,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	129,0	117,5	121,8	121,8	262,5	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	427,5	390,7	404,5	404,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	254,5	232,5	240,8	240,8	240,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	360,7	330,0	341,5	341,5	341,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	22,9	20,8	21,6	21,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			243442,2	222280,1	216167,3	220033,1	223809,2	232017,2	234121,4	235211,7	235839,1	236415,3	236991,6	237945,9	238900,3	239304,0	239304,0
Всего уголь			21369,9	18669,0	17040,5	16996,1	10613,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			3242,2	2963,7	3067,9	3168,7	2846,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			153,5	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 приведены в табл. 1.1.10, табл. 1.1.11.

Таблица 1.1.10. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	28,46	24,74	28,16	28,16	28,16	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39
2	РТС Южная	природный газ	15,25	15,63	16,56	17,12	17,13	17,13	17,15	17,19	17,22	17,24	17,26	17,28	17,32	17,32	17,32
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	2,46	2,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	44,11	44,71	44,97	45,07	46,21	46,27	46,30	46,33	46,36	46,39	46,42	46,45	46,48	46,48	46,48

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	РТС Восточная	природный газ	21,79	22,38	22,97	23,87	24,61	25,51	26,09	26,17	26,19	26,21	26,23	26,38	26,52	26,67	26,67
6	РТС Балтийская	природный газ	9,13	9,13	9,13	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
7	РТС Горького	природный газ	7,64	7,72	7,81	7,81	7,81	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
8	РТС Прибрежная	природный газ	2,81	3,01	3,21	3,23	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
9	РТС Чкаловск	природный газ	2,39	2,43	2,56	2,60	2,64	2,68	2,72	2,74	2,74	2,74	2,74	2,75	2,75	2,75	2,75
10	РТС Цепрусс	природный газ	3,02	3,23	3,23	3,24	3,24	68,59	68,71	68,84	68,92	68,99	69,06	69,13	69,21	69,22	69,22
11	РТС Красная	природный газ	5,22	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,34	1,34	1,34	1,37	1,37	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,79	1,08	1,37	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,26	1,26	1,26	1,26	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,61	0,61	0,61	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,98	0,98	1,04	1,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,79	0,79	0,30	0,45	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,69	0,86	1,04	1,28	1,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,40	0,40	0,40	0,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,52	0,27	0,76	0,76	0,76	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,27	0,27	0,27	0,26	0,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
30	Котельная ул. Красносель- ская, 14	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
31	Котельная ул. Солнечногор- ская, 59	уголь	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	65,16	65,16	65,16	65,16	65,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 80а	уголь	0,49	0,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92												
34	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	0,18
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,13	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
36	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 156б	уголь	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чуваш- ская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 41-45	уголь	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 50-52	мазут	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чуваш- ская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Во- сточная								
44	Котельная ул. Маршала Но- викова, 4–6	Уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,09	0,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,34	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
47	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 146-156	Уголь	0,22	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Наза- ровой, 57а	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			146,87	145,45	149,4	151,59	154,2	224,24	225,04	225,33	225,48	225,63	225,77	226,05	226,34	226,50	226,50

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
					8		3										
	Всего уголь		74,91	75,08	74,24	74,03	70,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		1,47	1,47	1,47	1,50	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего дизельное топливо		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.1.11. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	8,57	7,43	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
2	РТС Южная	природный газ	5,58	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,73	5,73	5,74	5,74	5,75	5,75	5,75	5,75
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,06	1,06	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	18,08	18,28	18,38	18,41	18,86	18,88	18,89	18,91	18,92	18,93	18,95	18,96	18,97	18,97	18,97
5	РТС Восточная	природный газ	7,16	7,25	7,33	7,42	7,49	7,53	7,58	7,58	7,59	7,59	7,60	7,61	7,62	7,62	7,62
6	РТС Балтийская	природный газ	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
7	РТС Горького	природный газ	3,55	3,57	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
8	РТС Прибрежная	природный газ	1,19	1,27	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
9	РТС Чкаловск	природный газ	0,80	0,81	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
10	РТС Цепрусс	природный газ	1,30	1,37	1,37	1,37	1,37	66,52	66,54	66,58	66,61	66,63	66,65	66,67	66,69	66,69	66,69
11	РТС Красная	природный газ	2,17	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,35	0,47	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	0,46	0,46	0,46	0,46	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
20	Котельная ул. Павлика Мо-	уголь	0,07	0,07	0,07	0,07	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	розова, 115д																
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,43	0,43	0,43	0,43	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,39	0,39	0,13	0,20	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,32	0,35	0,39	0,43	0,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,24	0,13	0,13	0,13	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	65,01	65,01	65,01	65,01	65,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	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	0,11	0,11
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,07	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	Котельная ул. Маршала Навикова, 4–6	Уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			54,24	53,72	54,15	54,47	55,17	121,49	121,59	121,66	121,70	121,75	121,79	121,84	121,89	121,90	121,90
Всего уголь			67,99	68,03	67,76	67,60	66,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,55	0,55	0,55	0,56	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			122,80	122,32	122,48	122,65	122,23	121,51	121,59	121,66	121,70	121,75	121,79	121,84	121,89	121,90	121,90

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

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 2, приведены в табл. 1.2.1.

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 2 АО "Молоко"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	8,38	8,38	8,38	8,38											
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (газ)	7350,7	7350,7	7350,7	7350,7											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9	158,9	158,9											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9	158,9	158,9											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч. Отопительный период	0,10	0,10	0,10	0,10											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч.. Неотопительный период	0,01	0,01	0,01	0,01											

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

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в табл. 1.3.1.

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	8,10	8,10	8,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)											
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	7,30	7,30	7,30												
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	7,30	7,30	7,30												
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	1,28	1,28	1,28												
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (газ)	1094,5	1094,5	1094,5												
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,5	158,5	158,5												
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	175,9	175,9	175,9												
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч. Отопительный период	0,05	0,05	0,05												
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч.. Неотопительный период	0,00	0,00	0,00												

1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в табл. 1.4.1.

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 АО Институт "Заповодпроект"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Неотопительный период	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в табл. 1.5.1.

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (газ)	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч. Отопительный период	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч.. Неотопительный период	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

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

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл. 1.6.1 – 1.6.2 соответственно.

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего природный газ			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4	Котельная ООО "Энергия"	Природный газ	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

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

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

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

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

Таблица 1.6.4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

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

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

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

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

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

Таблица 1.6.6. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
Всего природный газ			891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Таблица 1.6.7. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего природный газ			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия"(ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в табл. 1.7.1.

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

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

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 8, приведены в табл. 1.8.1.

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 8 АО "Кварц"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	86,65	90,98	92,23	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	8,75	17,50	27,76	36,96	45,71	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	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			0,00	10,32	105,72	121,33	131,78	141,78	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	10,32	105,72	121,33	131,78	141,78	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	86,66	91,03	92,30	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	8,84	17,68	28,04	37,33	46,17	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	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			0,00	10,42	105,92	121,69	132,25	142,35	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	10,42	105,92	121,69	132,25	142,35	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Всего природный газ			0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Всего природный газ			0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	13,43	14,11	14,31	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	1,37	2,74	4,35	5,79	7,16	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего природный газ			0,00	1,61	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	1,61	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	11 540,2	12 122,3	12 290,2	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	1 176,9	2 353,8	3 733,5	4 971,0	6 147,9	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	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			0,0	1 387,4	14 104,5	16 204,8	17 610,1	18 954,9	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2 021	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
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	1,87	2,06	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	0,31	0,61	0,99	1,31	1,62	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего природный газ			0,00	0,36	2,54	3,14	3,51	3,86	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2 021	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
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,43	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	0,06	0,13	0,20	0,26	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ			0,00	0,08	0,57	0,67	0,75	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
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	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

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

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 740,6	1 483,5	1 505,3	1 509,8	1 514,2	627,4	630,0	632,7	635,2	637,4	638,1	639,2	640,3	640,8	640,8
		в %	98,81	98,78	98,85	98,86	99,21	99,97	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	16,2	14,1	13,1	12,9	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,92	0,94	0,86	0,84	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,5	4,1	4,2	4,4	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,25	0,27	0,28	0,29	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	1 761,5	1 501,9	1 522,8	1 527,2	1 526,3	627,6	630,0	632,7	635,2	637,4	638,1	639,2	640,3	640,8	640,8		
2	АО "Молоко"	Природный газ	8,38	8,38	8,38	8,38	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00											
		Всего	8,38	8,38	8,38	8,38											
3	ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,28	1,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
		в %	100,00	100,00													
		Всего	1,28	1,28													
4	АО Институт "Запводпроект"	Природный газ	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		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	

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5	ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
6	ООО "Энергия"	Природный газ	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	ОАО "РЖД"	Природный газ	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	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	2,0
8	АО "Кварц"	Природный газ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	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	2,10
-	Новые источники теплоснабжения	Природный газ	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
		в %	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
	Итого по городу	Природный газ	1 756,2	1500,70	1535,97	1542,92	1540,57	655,34	658,04	660,79	663,24	665,42	666,14	667,25	668,36	668,83	668,83
		в %	98,82	98,79	98,87	98,89	99,22	99,98	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	16,2	14,15	13,12	12,88	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,91	0,93	0,84	0,83	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,5	4,07	4,22	4,36	3,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,25	0,27	0,27	0,28	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего	1 777,1	1 519,1	1 553,5	1 560,3	1 552,7	655,5	658,0	660,8	663,2	665,4	666,1	667,2	668,4	668,8	668,8

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

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 495 398,2	1 274 883,1	1 293 122,5	1 296 988,3	1 300 764,4	538 850,5	540 954,7	543 320,1	545 426,3	547 298,6	547 921,5	548 875,8	549 830,1	550 233,9	550 233,9
		уголь	21 369,9	18 669,0	17 040,5	16 996,1	10 613,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		мазут	3 242,2	2 963,7	3 067,9	3 168,7	2 846,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топли- во	153,5	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	АО "Молоко"	Природный газ	7 350,7	7 350,7	7 350,7	7 350,7	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	ООО "БалтРыбПром"	природный газ	1 094,5	1 094,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
4	АО Институт "Запводпроект"	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	354,2	354,2
5	ООО "Комфорт сервис"	природный газ	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9
6	ООО "Энергия"	природный газ	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5
7	ОАО "РЖД"	природный газ	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6
8	АО "Кварц"	природный газ	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1
-	Новые источники теплоснабжения	природный газ	0,0	1 387,4	14 104,5	16 204,8	17 610,1	18 954,9	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7
Итого по городу		природный газ	1 508 985,7	1 289 858,0	1 319 720,0	1 325 686,0	1 323 516,9	562 947,8	565 136,8	567 502,2	569 608,3	571 480,6	572 103,5	573 057,8	574 012,2	574 416,0	574 416,0
		уголь	21 369,9	18 669,0	17 040,5	16 996,1	10 613,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		мазут	3 242,2	2 963,7	3 067,9	3 168,7	2 846,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топливо	153,5	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

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

Таблица 2.1.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 1

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)																
1.1	Нормативный запас аварийного топлива	Дизельное топливо	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948	10,948
2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	ННЗТ	Мазут	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2.2	НЭЗТ	Мазут	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2.3	ОНЗТ	Мазут	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)																
3.1	ННЗТ	Мазут	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
3.2	НЭЗТ	Мазут	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
3.3	ОНЗТ	Мазут	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)																
4.1	ННЗТ	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
4.2	НЭЗТ	-	-														
4.3	ОНЗТ	-	-														
5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 4-50 по таблице 1.1.4 настоящей главы)																
5.1.1	ННЗТ	Мазут	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
5.1.2	НЭЗТ	Мазут	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188
5.1.3	ОНЗТ	Мазут	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
5.2.1	ННЗТ	Дизельное топливо	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5.2.2	НЭЗТ	Дизельное топливо	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
5.2.3	ОНЗТ	Дизельное топливо	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
5.3.1	ННЗТ	Уголь каменный	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5.3.2	НЭЗТ	Уголь каменный	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
5.3.3	ОНЗТ	Уголь каменный	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366	3,366

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

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

Таблица 2.2.1. Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ЕТО № 2

1	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)															
1.1	ННЗТ	Мазут	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
1.2	НЭЗТ	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	ОНЗТ	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград», находящиеся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в табл. 2.7.1.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Раздел 4. Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

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

Таблица 4.1.1. Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение
Метан (CH ₄)	98,16%
Этан (C ₂ H ₆)	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°C
Кинематическая вязкость	≤12 (режим предварительного смешения), ≤28 (диффузионный режим)
Давление перед впрыскивающим насосом	≥ 3,0 Бар
Содержание воды в топливе	≤ 0,1 %(вес.)
Низшая теплотворная способность	≥ 42,0 МДж/кг
Плотность (при 15°C)	акс. 860,0 кг/м 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 °C	45,21 мм ² /с
Зольность	0,05%
Массовая доля механических примесей	0,03%
Массовая доля воды	0,10%

Наименование показателя	Значение
Массовая доля серы	2,71%
Температура вспышки в открытом тигле	12815°C
Низшая теплота сгорания	9556 кДж/кг

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

Таблица 4.1.4. Состав и теплота сгорания каменного угля

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

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

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-2	природный газ	1,00	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	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	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	1,00
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,00	1,00	Заккрытие котельной. 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	1,00
6	РТС Восточная	природный газ	0,99996	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
		мазут	0,00004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	1,00
9	РТС Прибрежная	природный газ	0,99992	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
		дизельное топливо	0,00008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	1,00
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	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	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	1,00
17	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 5б	уголь	1,00	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	1,00
20	Котельная ул. Подполковни- ка 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	1,00
21	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 115д	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
24	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	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	1,00	1,00	1,00
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земну- хова, 6	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзер- жинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Бори- сово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 92	природный газ	0,15817	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
		дизельное топливо	0,05464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		уголь	0,78720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносель- ская, 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	1,00
32	Котельная ул. Солнечногор- ская, 59	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 80а	уголь	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 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	1,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36	Котельная ул. Александра Суворова, 1376	природный газ	0,99946	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
		дизельное топливо	0,00054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 1566	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горько- го									
40	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 41-45	уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 50-52	мазут	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие 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	1,00
44	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Но- викова, 4–6	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 1376												
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	1,00
48	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 146-156	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Наза- ровой, 57а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО № 2 АО "Молоко"																	
52	Котельная АО "Молоко"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																	
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"																	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Котельная АО Институт "За- водпроект"	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	1,00
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																	
55	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	1,00
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
56	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	1,00
57	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	1,00
58	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	1,00
59	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	1,00
60	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	1,00
61	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	1,00
62	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	1,00
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																	
63	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	1,00
ЕТО № 8 АО "Кварц"																	
64	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	1,00
Перспективные котельные																	
65	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
66	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	1,00	1,00
67	Котельная по ул. 3-го Бело- русского фронта	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
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

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

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в ГО «город Калининград» на перспективный период 2022 – 2035 гг. будет оставаться природный газ. За счет закрытия большинства угольных и мазутных источников централизованного теплоснабжения планируется довести долю природного газа до 100 % от суммарного топливопотребления на энергетические нужды по всем действующим ЕТО к 2035 г. (без учета котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

Исходя из структуры топливного баланса ГО «город Калининград», приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2022 – 2035 гг.

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

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

1. Изменен базовый год (с 2020 г. на 2021 г.) и базовые технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии ГО «город Калининград».
2. Актуализированы значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии ГО «город Калининград» и их технико-экономические показатели в период 2022 – 2035 гг.
3. Актуализированы значения годового потребления условного топлива, а также значения максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на период 2022 – 2035 гг.