

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА
(актуализация на 2027 год)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

Перспективные топливные балансы

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

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), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования.

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ДОКУМЕНТА	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	5
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	7
СОКРАЩЕНИЯ	9
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 муниципального образования	10
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 ПАО «Т Плюс»	10
1.1.1. Топливо-энергетические балансы «ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100» и «Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А»	10
1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	12
1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН....	15
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	18
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	19
Раздел 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	20
Раздел 5. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании	21
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования.....	22
Раздел 7. Суммарный расход топлива.....	23
Раздел 8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения	24
Раздел 9. 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.....	25

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.1 МУ).....	10
Таблица 2. Топливо-энергетический баланс Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.1 МУ)	10
Таблица 3. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)	10
Таблица 4. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)	11
Таблица 5. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ)	11
Таблица 6. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ)	11
Таблица 7. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» ..	12
Таблица 8. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ПАО «Т Плюс»	12
Таблица 9. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	12
Таблица 10. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	13
Таблица 11. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	13
Таблица 12. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	14
Таблица 13. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в отопительный период	14
Таблица 14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в неопотительный период	14
Таблица 15. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	15
Таблица 16. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	15
Таблица 17. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	15
Таблица 18. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой	

энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	15
Таблица 19. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10.....	16
Таблица 20. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10.....	16
Таблица 21. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в отопительный период	16
Таблица 22. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в неотапливаемый период	17
Таблица 23. Нормативы запасов топлива по ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 на 2025 г.	18
Таблица 24. Нормативы запасов топлива по котельной № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43 на 2025 г.....	18
Таблица 25. Нормативы запасов топлива по котельной № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23 на 2025 г.....	18
Таблица 26. Нормативы запасов топлива по котельной БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.) на 2025 г.....	18
Таблица 27. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.....	19
Таблица 28. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городском округе Тольятти	20
Таблица 29. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти	23
Таблица 30. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти	23

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

Термины	Определения
	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;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия.

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

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 ПАО «Т Плюс»

1.1.1. Топливоно-энергетические балансы «ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100» и «Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А»

Топливоно-энергетические балансы ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 приведены в таблице 1.

Таблица 1. Топливоно-энергетический баланс ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.1 МУ)

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	4 576,86	4 846,20	4 862,43	4 846,20	4 870,33	4 896,57	4 914,14	4 941,71	4 956,56	4 982,77	5 002,60	5 026,66	5 045,48	5 071,94
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	21,29	23,61	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2 848,47	3 067,76	3 098,86	3 086,84	3 104,72	3 124,17	3 137,19	3 157,62	3 168,63	3 188,05	3 202,75	3 220,58	3 234,53	3 254,14
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	2 199,46	2 396,83	2 424,82	2 413,99	2 430,09	2 447,59	2 459,31	2 477,70	2 487,61	2 505,09	2 518,32	2 534,36	2 546,92	2 564,57
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	649,01	670,93	674,04	672,84	674,63	676,57	677,88	679,92	681,02	682,96	684,43	686,22	687,61	689,57
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2 452,89	2 672,18	2 703,28	2 691,26	2 709,14	2 728,59	2 741,61	2 762,04	2 773,05	2 792,47	2 807,17	2 825,00	2 838,95	2 858,56
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1 409,56	1 509,32	1 520,69	1 515,09	1 523,42	1 532,47	1 538,52	1 548,01	1 553,12	1 562,12	1 568,93	1 577,18	1 583,63	1 592,69
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	805,87	872,78	882,18	878,55	883,95	889,82	893,74	899,89	903,20	909,04	913,45	918,80	922,98	928,84
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	603,69	636,54	638,51	636,54	639,47	642,65	644,78	648,12	649,92	653,08	655,48	658,38	660,66	663,85
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	282,91	284,50	284,68	284,61	284,71	284,82	284,89	284,99	285,05	285,14	285,21	285,29	285,35	285,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	127,05	126,78	126,76	126,78	126,75	126,72	126,70	126,67	126,66	126,63	126,60	126,58	126,56	126,53
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	328,60	326,62	326,34	326,45	326,28	326,11	325,99	325,81	325,71	325,53	325,40	325,24	325,11	324,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	131,90	131,35	131,31	131,35	131,30	131,25	131,21	131,15	131,12	131,07	131,03	130,98	130,94	130,89

Топливоно-энергетические балансы Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А приведены в таблице 2.

Таблица 2. Топливоно-энергетический баланс Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.1 МУ)

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	3 379,99	3 647,72	3 538,78	3 771,63	3 790,53	3 813,88	3 829,18	3 855,26	3 870,50	3 896,53	3 913,55	3 935,88	3 954,79	3 981,46
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	16,61	18,54	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	1 410,68	1 989,37	1 423,88	1 828,09	1 860,90	1 901,43	1 927,99	1 973,27	1 999,73	2 044,91	2 074,46	2 113,23	2 146,05	2 192,35
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	360,61	534,22	364,58	485,84	495,68	507,84	515,81	529,39	537,33	550,88	559,75	571,38	581,23	595,12
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1 050,06	1 455,15	1 059,31	1 342,25	1 365,22	1 393,59	1 412,18	1 443,88	1 462,40	1 494,03	1 514,71	1 541,85	1 564,82	1 597,23
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1 213,35	1 792,04	1 226,55	1 630,76	1 663,57	1 704,10	1 730,66	1 775,94	1 802,40	1 847,58	1 877,13	1 915,90	1 948,72	1 995,02
Затрачено условного топлива всего, в том числе:	тыс. т условного топлива	919,14	1 150,04	942,99	1 110,54	1 123,90	1 140,36	1 151,12	1 169,40	1 180,05	1 198,18	1 210,01	1 225,48	1 238,53	1 256,89
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	448,82	647,35	453,46	593,03	604,14	617,83	626,77	641,97	650,82	665,88	675,70	688,54	699,38	714,62
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	470,32	502,69	489,53	517,51	519,76	522,53	524,35	527,43	529,23	532,30	534,31	536,93	539,15	542,28
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	318,16	325,41	318,47	324,40	324,65	324,93	325,09	325,33	325,45	325,63	325,72	325,83	325,89	325,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	137,02	135,86	136,32	135,33	135,25	135,15	135,09	134,98	134,91	134,80	134,72	134,63	134,55	134,43
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	369,90	361,24	369,70	363,65	363,16	362,55	362,16	361,48	361,08	360,41	359,96	359,38	358,89	358,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	139,10	137,81	138,33	137,21	137,12	137,01	136,93	136,81	136,74	136,61	136,53	136,42	136,33	136,20

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 приведены в таблице 3.

Таблица 3. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч (т н.т/ч). Отопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
			ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»													
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Природный газ/мазут	623,708	626,125	628,155	629,933	632,341	634,949	636,746	639,386	640,896	643,446	645,272	647,490	649,226	651,661
Всего природный газ			623,708	626,125	628,155	629,933	632,341	634,949	636,746	639,386	640,896	643,446	645,272	647,490	649,226	651,661
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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 в неотапительный период приведены в таблице

Таблица 4. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)

Таблица 1. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица 1.1-1.3)																
№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ООО «Байкальская энергетическая компания»																
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Природный газ/мазут	177,857	183,479	183,922	184,490	185,867	187,354	188,361	189,868	190,744	192,207	193,331	194,643	195,700	197,136
Всего природный газ			177,857	183,479	183,922	184,490	185,867	187,354	188,361	189,868	190,744	192,207	193,331	194,643	195,700	197,136
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

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А приведены в таблице 5.

Таблица 5. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ)

Таблица 6. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (Таблица 11.0.2.10)																	
№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч (т н.т/ч). Отопительный период														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																	
1	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Природный газ	201,978	222,370	222,868	223,372	224,548	226,124	227,889	229,394	231,018	232,547	234,028	235,597	237,226	238,804	
Всего природный газ			201,978	222,370	222,868	223,372	224,548	226,124	227,889	229,394	231,018	232,547	234,028	235,597	237,226	238,804	
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	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А в неотопительный период приведены в таблице 6.

Таблица 6. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ)

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																
1	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Природный газ	103,013	124,713	124,791	124,982	125,926	127,116	128,167	129,429	130,425	131,681	132,642	133,840	134,927	136,234
Всего природный газ			103,013	124,713	124,791	124,982	125,926	127,116	128,167	129,429	130,425	131,681	132,642	133,840	134,927	136,234
Всего мазут			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 7.

Таблица 7. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	449,288	475,229	482,597	490,304	496,561	503,951	522,236	526,340	541,315	547,486	559,640	570,328	585,241	593,610
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	4,985	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	1,955	1,945	1,945	1,945	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,596	2,596
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,159	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,187	0,187
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,631	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,618
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	169,258	177,488	178,193	177,831	177,831	177,831	177,314	177,314	176,454	175,950	175,101	173,274	171,189	171,110
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	7,029	8,556	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	7,665	7,665
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	45,146	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,755	64,696
Всего природный газ			678,45	735,36	743,39	750,73	757,74	765,13	782,90	787,01	801,12	806,42	817,72	826,59	839,22	845,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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			678,45	735,36	743,39	750,73	757,74	765,13	782,90	787,01	801,12	806,42	817,72	826,59	839,22	845,34

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 8.

Таблица 8. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	432,917	454,101	461,469	469,176	475,433	482,823	501,108	505,212	520,187	526,358	538,512	549,200	564,113	572,482
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	4,914	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	4,797	4,797	4,797	4,797	4,797
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	1,923	1,912	1,912	1,912	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,563	2,563
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,159	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,187	0,187
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,602	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,588
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	165,624	177,233	177,938	177,576	177,576	177,576	177,059	177,059	176,199	175,695	174,846	173,019	170,934	170,855
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	6,879	8,292	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	7,401	7,401
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	44,786	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	66,339	64,280
Всего природный газ			657,80	713,17	721,20	728,55	735,55	742,95	760,71	764,82	778,93	784,23	795,54	804,40	817,03	823,15
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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			657,80	713,17	721,20	728,55	735,55	742,95	760,71	764,82	778,93	784,23	795,54	804,40	817,03	823,15

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

Таблица 9. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	152,33	151,06	151,17	151,28	151,36	151,46	151,69	151,74	151,92	151,99	152,12	152,23	152,38	152,46
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58
Всего природный газ			153,04	152,20	152,26	152,32	152,39	152,45	152,58	152,61	152,71	152,74	152,82	152,89	152,94	153,00
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Всего СУГ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электроэнергия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого		153,04	152,20	152,26	152,32	152,39	152,45	152,58	152,61	152,71	152,74	152,82	152,89	152,94	153,00

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

Таблица 10. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	176,34	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	176,13	176,13	176,13	176,13
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	182,83	182,94	182,94	182,94	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,15	182,15
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	185,49	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	185,99
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	156,78	153,64	153,63	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	184,70	186,52	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	187,21	187,21
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	151,79	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,52	151,55
Всего природный газ			157,84	156,94	156,94	156,96	156,99	157,00	157,03	157,03	157,06	157,06	157,08	157,10	157,10	157,12
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,85	156,94	156,94	156,96	156,99	157,00	157,03	157,03	157,06	157,06	157,08	157,10	157,10	157,12

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

Таблица 11. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	68 437,22	71 788,66	72 953,44	74 171,79	75 161,00	76 329,39	79 219,97	79 868,78	82 236,17	83 211,77	85 133,10	86 822,77	89 180,49	90 503,47
		мазут	2,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	866,56	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	844,94	844,94	844,94	844,94	844,94
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	351,56	349,78	349,78	349,78	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	466,76	466,76
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	27,25	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,13	32,13
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	111,67	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	109,38
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	25 966,30	27 229,28	27 337,43	27 281,91	27 281,91	27 281,91	27 202,57	27 202,57	27 070,58	26 993,31	26 863,05	26 582,79	26 262,95	26 250,76
		мазут	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	1 270,58	1 546,59	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 385,55	1 385,55
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	6 798,00	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	10 051,82	9 741,87
Всего природный газ			103 829,14	111 922,46	113 187,03	114 349,86	115 474,27	116 642,66	119 453,91	120 102,71	122 338,12	123 172,54	124 963,60	126 373,01	128 353,12	129 334,86
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			2,81	0,00	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 СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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			103 831,95	111 922,46	113 187,03	114 349,86	115 474,27	116 642,66	119 453,91	120 102,71	122 338,12	123 172,54	124 963,60	126 373,01	128 353,12	129 334,86

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

Таблица 12. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	57 646,36	60 469,36	61 450,49	62 476,73	63 309,96	64 294,13	66 728,94	67 275,45	69 269,55	70 091,33	71 709,71	73 132,96	75 118,93	76 233,31
		мазут	1,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	730,01	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	711,79	711,79	711,79	711,79	711,79
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	296,23	294,73	294,73	294,73	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	393,31	393,31
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	22,98	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,10	27,10
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	94,09	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	92,16
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	21 885,48	22 949,96	23 041,12	22 994,32	22 994,32	22 994,32	22 927,45	22 927,45	22 816,21	22 751,08	22 641,29	22 405,08	22 135,50	22 125,23
		мазут	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	1 071,25	1 303,95	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 168,17	1 168,17
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволж-ский мкр.)	Природный газ / СУГ	5 723,46	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 462,96	8 202,00
Всего природный газ			87 469,85	94 286,71	95 351,93	96 331,38	97 278,55	98 262,71	100 630,65	101 177,16	103 060,03	103 762,83	105 271,42	106 458,46	108 126,01	108 953,07
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			2,00	0,00	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 СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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 в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», в таблице 13.

Таблица 13. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	33,11	33,41	33,40	33,41	33,55	33,71	33,67	33,60	33,53	33,49	33,45	33,43	33,43	33,43
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	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
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	10,66	10,88	10,92	10,91	10,91	10,91	10,90	10,90	10,89	10,88	10,86	10,82	10,76	10,76
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,64	0,64
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,57	3,44
Всего природный газ			48,50	49,02	49,05	49,04	49,24	49,40	49,35	49,28	49,19	49,12	49,06	49,00	48,92	48,79
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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 в неоперационный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», в таблице

14.

Таблица 14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в неоперационный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	5,35	5,39	5,38	5,38	5,45	5,51	5,49	5,46	5,42	5,40	5,38	5,37	5,37	5,37
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	1,91	1,98	1,99	1,99	1,99	1,99	1,98	1,98	1,97	1,97	1,96	1,94	1,91	1,91
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	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	0,72
Всего природный газ			8,24	8,36	8,36	8,36	8,43	8,49	8,47	8,43	8,39	8,36	8,33	8,29	8,25	8,18
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в 15.

Таблица 15. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

			Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501
Всего природный газ			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 16.

Таблица 16. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

			Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
Всего природный газ			2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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			2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 17.

Таблица 17. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

Таблица 17. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10																
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
Всего природный газ			155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 18.

Таблица 18. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66
Всего природный газ			157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 19.

Таблица 19. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00
Всего природный газ			388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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			388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 20.

Таблица 20. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00
Всего природный газ			334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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 в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, в таблице 21.

Таблица 21. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в отопительный период

Таблица 2.1. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в отопительный период																
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	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
Всего 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
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	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 в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, в таблице 22.

Таблица 22. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	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
Всего природный газ			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
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Нормативы запасов топлива по ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 на 2025 г. приведены в таблице 23.

Таблица 23. Нормативы запасов топлива по ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 на 2025 г.

Показатель	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ННЗТ	мазут	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646	5,646
НЭЗТ	мазут	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265	8,265
ОНЗТ	мазут	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911	13,911

Нормативы запасов топлива по котельной № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43 на 2025 г. приведены в таблице 24.

Таблица 24. Нормативы запасов топлива по котельной № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43 на 2025 г.

Показатель	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ННЗТ	мазут	2,87	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
НЭЗТ	мазут	0,85	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ОНЗТ	мазут	3,72	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55

Нормативы запасов топлива по котельной № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23 на 2025 г. приведены в таблице 25.

Таблица 25. Нормативы запасов топлива по котельной № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23 на 2025 г.

Показатель	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ННЗТ	мазут	0,75	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
НЭЗТ	мазут	0,41	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
ОНЗТ	мазут	1,16	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

Нормативы запасов топлива по котельной БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.) на 2025 г. приведены в таблице 26.

Таблица 26. Нормативы запасов топлива по котельной БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.) на 2025 г.

Показатель	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ННЗТ	СУГ	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
НЭЗТ	СУГ	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
ОНЗТ	СУГ	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165

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

Сведения об основном и резервном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на 2025 г. приведены в таблице 27.

Таблица 27. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки					
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»					
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	ТЭЦ	Природный газ / мазут	мазут	нет
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	ТЭЦ	Природный газ	нет	нет
Котельные					
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»					
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	котельная	Природный газ / мазут	мазут	нет
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	котельная	Природный газ	нет	нет
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	котельная	Природный газ	нет	нет
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	котельная	Природный газ	нет	нет
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	котельная	Природный газ	нет	нет
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	котельная	Природный газ / мазут	мазут	нет
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	котельная	Природный газ	нет	нет
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	котельная	Природный газ / СУГ	СУГ	нет
ЕТО №2 СамНЦ РАН					
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	котельная	Природный газ	нет	нет

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

В таблице 28 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии городском округе Тольятти.

Таблица 28. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.													
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																	
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Природный газ	8312	0,99999	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	9032	0,00001	0,00	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	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Природный газ	8320	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	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	8310	0,99997	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Мазут	9842	0,00003	0,00	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 № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	8309	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	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	8307	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 № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	8300	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
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	8308	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	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	8305	0,99998	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	9852	0,00002	0,00	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 № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	8303	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	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	8314	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 № 2 СамНЦ РАН																	
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	8132	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

Раздел 5. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Анализируя данные за базовый 2025 год, полученные в таблице 28, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в городском округе Тольятти является природный газ, который используется для производства тепловой энергии в объеме 99,9996% от общего потребления топлива по всему муниципальному округу. На долю мазута приходится 0,0004%.

Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

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

Раздел 7. Суммарный расход топлива

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти приведены в таблице 29 и таблице 30 соответственно.

Таблица 29. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ПАО «Т Плюс»	газ	2 432,52	2 786,11	2 787,38	2 788,54	2 806,73	2 827,68	2 843,56	2 865,61	2 879,88	2 901,55	2 917,91	2 937,70	2 954,67	2 976,74
		в %	99,9996%	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%
		мазут	0,011	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
		в %	0,0004%	0,00%	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	СамНЦ РАН	газ	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
		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%
Итого по ГО Тольятти		газ	2 432,91	2 786,50	2 787,76	2 788,93	2 807,12	2 828,06	2 843,95	2 866,00	2 880,27	2 901,94	2 918,30	2 938,09	2 955,06	2 977,12
		в %	99,9996%	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%
		мазут	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,0004%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
		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
		в %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
		СУГ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00%	0,00%	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 30. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ПАО «Т Плюс»	газ	2047,86	2345,44	2346,51	2347,49	2362,80	2380,43	2393,81	2412,37	2424,38	2442,62	2456,39	2473,05	2487,34	2505,91
		мазут	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	СамНЦ РАН	газ	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Итого по ГО Тольятти		газ	2048,19	2345,78	2346,84	2347,82	2363,14	2380,77	2394,14	2412,70	2424,72	2442,95	2456,72	2473,39	2487,67	2506,24
		Мазут	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения

Программа газификации не устанавливает ограничений по перспективному расходу природного газа источниками тепловой и электрической энергии.

Раздел 9. 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

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