



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД  
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

**№ 0413 – 2025.ОМ-АСТ.010**

г. Дзержинск, 2025 год



**ЭнергоРазвитие**  
ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального  
директора по производству  
ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»

\_\_\_\_\_ А.С. Вакатов  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2025 г.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД  
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

**№ 0413 – 2025.ОМ-АСТ.010**

г. Казань, 2025 год

## СПИСОК ДОКУМЕНТОВ ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ

№	Наименование документа	Шифр
Глава 1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.001
Глава 2	Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.002
Глава 3	Электронная модель системы теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.003
Глава 4	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.004
Глава 5	Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.005
Глава 6	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.006
Глава 7	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.007
Глава 8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.008
Глава 9	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы ГВС.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.009
Глава 10	Перспективные топливные балансы.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.010
Глава 11	Оценка надежности теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.011
Глава 12	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.012
Глава 13	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.013
Глава 14	Ценовые (тарифные) последствия.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.014
Глава 15	Реестр единых теплоснабжающих организаций.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.015
Глава 16	Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.016
Глава 17	Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.017
Глава 18	Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.018
Глава 19	Оценка экологической безопасности теплоснабжения	0413 – 2025.ОМ-АСТ.019

## СОДЕРЖАНИЕ ГЛАВЫ 10

СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ .....	5
ВВЕДЕНИЕ .....	6
СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ .....	7
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	9
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов .....	9
10.2. Вид топлива, потребляемый источником ТЭ, в т.ч. с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	35
10.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	35
10.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	35
10.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	35
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ .....	36

## СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Должность, степень, звание</b>	<b>Телефон</b>	<b>Выполненные работы</b>	<b>Подпись</b>
Каюмов Т.К.	Начальник службы СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Общее руководство.	
Коченков А.Г.	Зам. начальника службы СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Сбор информации, разра- ботка структуры глав.	
Аскарлов М.Р.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Разработка инвестицион- ной программы.	
Федотов Д.В.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Хамматуллин Д.К.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Никанов А.Н.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Иванов Р.В.	Ведущий инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Мирзагаянов Р.А.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Субботин Д.Е.	Инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Ляшко Е.Н.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Составление СДД, обра- ботка информации.	

## ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск разработана с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом прогноза перспективного градостроительного развития до 2034 года, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, а также определения необходимых мероприятий и затрат на решение выявленных проблем, реконструкцию и модернизацию тепловых сетей и энергоисточников. Схема теплоснабжения определяет стратегию и единую политику перспективного развития централизованных систем теплоснабжения города. Основой для разработки схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск до 2034 года являются:

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;

2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения";

4. документы территориального планирования;

5. утвержденная Схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 году;

6. техническое задание на выполнения работ.

За отчетный (базовый) период актуализации утвержденной Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск принято состояние 2024 года. За расчетный срок долгосрочного планирования принят 2034 год.

Работы проводились на основании договора №ЭР-2025-16-П от 31.01.2025 г.

Заказчиком работы является Филиал «Нижегородский» Публичного Акционерного общества «Т Плюс» (ПАО «Т Плюс»), которая является Единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) городского округа г. Дзержинск Нижегородской области. Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью Инженерный центр «ЭнергоРазвитие» (ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие») г.Казань.

## СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

**Базовый период** – год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения населенного пункта;

**Базовый период актуализации** – год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения населенного пункта;

**Зона действия источника тепловой энергии** – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

**Зона действия системы теплоснабжения** – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

**Мастер-план развития систем теплоснабжения населенного пункта** – раздел схемы теплоснабжения, содержащий описание сценариев развития теплоснабжения населенного пункта и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения населенного пункта;

**Материальная характеристика ТС** – сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков ТС и длины этих участков;

**Местные виды топлива** – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы с/х деятельности, отходы производства и потребления и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

**Мощность источника тепловой энергии (ТЭ) нетто** – располагаемая мощность источника ТЭ за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

**Обосновывающие материалы** – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года №154;

**Схема теплоснабжения населенного пункта** – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

**Располагаемая мощность источника ТЭ** – установленная мощность источника ТЭ за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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 котлах и др.);

**Расчетная тепловая нагрузка** – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске ТЭ за полный отопительный период, предшествующий

началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями (МУ) по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

**Расчетный элемент территориального деления** – территория населенного пункта или ее части, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

**Теплосетевые объекты** – объекты в составе тепловой сети и обеспечивающие передачу ТЭ от источника до теплопотребляющих установок потребителей ТЭ;

**Топливный баланс** – документ с взаимосвязанными показателями количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками ТЭ в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками ТЭ в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке ЭЭ и ТЭ;

**Установленная мощность источника ТЭ** – сумма тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска ТЭ потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника ТЭ;

**Электронная модель системы теплоснабжения населенного пункта** – документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения населенного пункта.

Список используемых сокращений:

**ГВС** – горячее водоснабжение;

**ИТП, ЦТП** – индивидуальный тепловой пункт, центральный тепловой пункт;

**КПД** – коэффициент полезного действия;

**МТС** – магистральная тепловая сеть;

**НС** – насосная станция;

**ППУ** – пенополиуретан;

**ПРК, ПО** – программно-расчетный комплекс, программное обеспечение;

**ПСВ, ОСВ** – прямая и обратная сетевая вода;

**СО** – система отопления;

**ТОА** – теплообменный аппарат;

**ТП** – тепловой пункт;

**ТС** – тепловая сеть;

**ТСО** – теплоснабжающая организация;

**ТЭ, ЭЭ** – тепловая энергия, электрическая энергия;

**ТЭР** – топливно-энергетические ресурсы;

**ХВС, ХПВ** – холодное водоснабжение, хозяйственно-питьевая вода.



## ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

**Целью данного раздела является:**

- 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 поселения, городского округа, города федерального значения;
- результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива;
- вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива;
- виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения;
- преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе;
- приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

### **10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов**

Основным топливом для источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск является природный газ. Источники комбинированной выработки городского округа г. Дзержинск (Дзержинская ТЭЦ, ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова") в качестве резервного топлива используют топочный мазут М-100.

В 2024 г. на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ использовано 0,756 млн. т.у.т. природного газа (645,4 млн м<sup>3</sup>), и 378 т.у.т. мазута. В таблице 10.1 приведен максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс». Перспективные годовые топливные балансы основного топлива для Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в 2025÷2034 гг. приведены в таблице 10.2. Тепловые нагрузки, использованные для расчетов количества топлива, приведены в главе 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. Прогнозируемый расход основного топлива на 2025÷2034 гг. по Дзержинской ТЭЦ включает расход на выработку электрической и тепловой энергии. Перспективный расход основного топлива по ТЭЦ при актуализации схемы теплоснабжения определялся с учетом изменившихся перспективных приростов тепловой нагрузки.

Таблица 10.1. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	82,65	83,15	83,71	83,95	84,30	84,58	85,02	85,06	85,19	85,19	87,02
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	44,32	44,35	44,42	44,42	44,49	44,52	44,58	44,59	44,71	44,71	45,19
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в отопительный период, т.у.т/ч	95,38	95,96	96,60	96,88	97,28	97,61	98,11	98,16	98,31	98,31	100,42
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в летний период, т.у.т./ч	51,14	51,18	51,26	51,26	51,34	51,38	51,45	51,45	51,59	51,59	52,14

Таблица 8.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Дзержинской ТЭЦ, ПАО «Т Плюс».

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1046,8	1146,6	1089,7	1097,2	1097,2	1099,6	1103,2	1103,5	1104,4	1253,8	1296,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,6	20,9	20,8	20,8	20,8	21,0	21,1	21,1	21,1	24,0	24,8
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,8	2520,0	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1367,2	1367,2	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	755,7	665,6	758,5	759,7	759,7	760,0	760,6	760,7	760,8	784,4	791,2
на выработку электрической энергии	тыс. тут	586,1	489,6	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	169,6	176,0	172,4	173,6	173,6	173,9	174,5	174,5	174,7	198,3	205,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	304,50	194,29	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,99	153,46	158,17	158,19	158,19	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	331,00	276,5	331	331	331	331	331	331	331	331	331
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,24	156,3	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25

Перспективные значения ННЗТ (нормативно неснижаемый запас) и НЭЗТ (нормативно эксплуатационный запас) по Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» для периодов с 2025 по 2034 года приведены в таблице 10.3.

Теплопункт ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" осуществляет теплоснабжение потребителей городского округа г. Дзержинск. Суммарная тепловая нагрузка потребителей составляет 1,038 Гкал/ч. В таблице 10.4 приведены сведения по максимальному часовому расходу топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова". В таблице 10.5 представлен топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова".

Значения выработки тепловой энергии в 2024 – 2034 гг. котельными городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 10.6. В таблице 10.7 показан удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс». Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в 2024 – 2034 гг. источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», показаны в таблице 10.8 и 10.9, соответственно. Расчет перспективных значений ННЗТ и НЭЗТ по котельным городского округа г. Дзержинск не проводится, т.к. котельные не оснащены системой хранения запасов топлива и природный газ является единственным видом топлива для них.

В таблице 10.10 – 10.13 показаны сведения по перспективному потреблению топлива на выработку тепловой энергии источником (котельной № 38), в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «НОКК».

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск при расчетной температуре наружного воздуха в отопительный период показаны в таблице 10.14. В таблице 10.15 представлена эта же величина в летний период.

В таблице 10.16 и 10.17 приведены прогнозные значения расходов натурального и условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг. Согласно прогнозным данным, в течение 2025 – 2034 гг. энергии в городском округе г. Дзержинск, за счет ввода в строй новых объектов капитального строительства и вывода из эксплуатации ветхого и аварийного жилья, увеличение потребления топлива источниками тепловой энергии составит 4,53 %.

Таблица 10.3. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс», т.

Показатель		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ННЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	2965	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717
НЭЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	1605	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607
ОНЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	4570	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324

Таблица 10.4. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова".

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	22,6	22	24	26	28	28	28	28	28	28	28
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	11,13	11,15	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в отопительный период, т.у.т/ч	26,1	25,4	27,7	30,0	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в летний период, т.у.т./ч	12,8	12,9	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

Таблица 10.5. Топливоно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова".

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	721,4	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка электрической энергии всего	тыс. МВт-ч	86,8	91,3	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	145,53	153,58	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83
на выработку электрической энергии	тыс. тут	13,23	13,38	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	132,3	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	152,07	146,55	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	183,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	183,75	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	183,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9

Таблица 10.6. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., Гкал.

N пп	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62
2	Котельная № 15	газ	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37
3	Котельная № 20	газ	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94
4	Котельная № 23	газ	7634,42	7634,42	7634,42	7634,42	7634,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42
5	Котельная № 26Н	газ	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1
6	Котельная № 28	газ	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29
7	Котельная № 29Н	газ	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24
8	Котельная № 35	газ	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88
9	Котельная № 38Н	газ	13858,44	13858,44	13858,44	13858,44	13858,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44
10	Котельная № 40	газ	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48
11	Котельная № 42	газ	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93
12	Котельная № 43Н	газ	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36
13	Котельная № 44Н	газ	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25
14	Котельная № 47Н	газ	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14
15	Котельная № 48Н	газ	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55
16	Котельная № 60Н	газ	3203,55	3203,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55
17	Котельная № 61	газ	15065,55	15065,55	14863,55	14796,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55
18	Котельная № 62	газ	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07

19	Котельная № 64Н	газ	17469,23	17322,23	17180,23	16789,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	74884,23
20	Котельная № 8	газ	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9
21	Котельная № 13	газ	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71
22	Котельная № 22	газ	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3
23	Котельная № 25	газ	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	69939,58
24	Котельная № 27	газ	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42
25	Котельная № 31	газ	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 32	газ	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37
27	Котельная № 33	газ	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27
28	Котельная № 34	газ	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53
29	Котельная № 36	газ	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4
30	Котельная № 37	газ	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97
31	Котельная № 45	газ	12503,5	14044,5	14044,5	14044,5	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45
32	Котельная № 46	газ	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92
33	Котельная № 49	газ	4950,96	4950,96	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540
34	Котельная № 50	газ	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8
35	Котельная № 51	газ	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57
36	Котельная № 52	газ	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39
37	Котельная № 53	газ	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23
38	Котельная № 54	газ	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19
39	Котельная № 55	газ	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58
40	Котельная № 56	газ	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 57	газ	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55
42	Котельная № 58	газ	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49
43	Котельная № 59	газ	11223,7	11223,7	11223,7	11223,7	11223,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	49,47	49,47	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43
46	Котельная № 9	газ	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43
47	Котельная №11	газ	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22
48	Котельная № 14	газ	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30
49	Котельная № 21	газ	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96
50	Котельная общежития Га-стеллю 4А	газ	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43
51	Котельная Трамвайное депо	газ	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41
52	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	12801,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60
53	Котельная пос. Пыра	газ	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08
54	Котельная пос. Бабино, По-ссовет	газ	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76

56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30
66	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00
Всего природный газ			498114,2	501824,2	501149,7	500691,7	499816,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	628678,7
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			498114,2	501824,2	501149,7	500691,7	499816,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	628678,7

Таблица 10.7. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., кг условного топлива/Гкал.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
2	Котельная № 15	газ	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9	155.9



3	Котельная № 20	газ	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
4	Котельная № 23	газ	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
5	Котельная № 26Н	газ	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
6	Котельная № 28	газ	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
7	Котельная № 29Н	газ	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68
8	Котельная № 35	газ	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83
9	Котельная № 38Н	газ	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
10	Котельная № 40	газ	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73
11	Котельная № 42	газ	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18
12	Котельная № 43Н	газ	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
13	Котельная № 44Н	газ	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24
14	Котельная № 47Н	газ	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
15	Котельная № 48Н	газ	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19
16	Котельная № 60Н	газ	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04
17	Котельная № 61	газ	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04
18	Котельная № 62	газ	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
19	Котельная № 64Н	газ	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
20	Котельная № 8	газ	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28
21	Котельная № 13	газ	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79
22	Котельная № 22	газ	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88
23	Котельная № 25	газ	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05
24	Котельная № 27	газ	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33
25	Котельная № 31	газ	168,05	168,05	168,05	168,05	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 32	газ	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28
27	Котельная № 33	газ	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35
28	Котельная № 34	газ	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45
29	Котельная № 36	газ	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69
30	Котельная № 37	газ	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31
31	Котельная № 45	газ	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39
32	Котельная № 46	газ	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
33	Котельная № 49	газ	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29
34	Котельная № 50	газ	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73
35	Котельная № 51	газ	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46
36	Котельная № 52	газ	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74
37	Котельная № 53	газ	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86
38	Котельная № 54	газ	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52
39	Котельная № 55	газ	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47
40	Котельная № 56	газ	168,27	168,27	168,27	168,27	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 57	газ	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
42	Котельная № 58	газ	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53
43	Котельная № 59	газ	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64

МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	547,51	547,51	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35
46	Котельная № 9	газ	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78
47	Котельная №11	газ	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3
48	Котельная № 14	газ	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
49	Котельная № 21	газ	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
50	Котельная общежития Га-стелло 4А	газ	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17
51	Котельная Трамвайное депо	газ	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44
52	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19
53	Котельная пос. Пыра	газ	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24
54	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6
56	Котельная пос. Петря-евка, ул. Квартальня	газ	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07
57	Котельная пос. Петря-евка, врачебная амбулато-рия	газ	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92
58	Котельная пос. Горба-товка, Детский сад № 147	газ	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14
59	Котельная пос. Горба-товка, Школа № 16	газ	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
60	Котельная пос. Горба-товка, Поссовет	газ	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21
61	Котельная пос. Горба-товка, ул. Восточная, 1А	газ	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71
62	Котельная пос. Гаври-ловка, ул. Советская, 34	газ	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строите-лей, 9в	газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
66	Котельная ул. К.пато-личева, 37а	газ	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7

67	Котельная пр. Ле- нина,8а	газ	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35
Всего природный газ			158,85	158,90	158,86	158,87	158,87	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97	159,52
Всего уголь													
Всего СУГ													
Итого			158,85	158,90	158,86	158,87	158,87	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97	159,52

Таблица 10.8. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., тонн условного топлива.

N пп	Наименование ко- тельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1
2	Котельная № 15	газ	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8
3	Котельная № 20	газ	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1
4	Котельная № 23	газ	1180,7	1180,7	1180,7	1180,7	1180,7	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4
5	Котельная № 26Н	газ	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0
6	Котельная № 28	газ	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8
7	Котельная № 29Н	газ	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1
8	Котельная № 35	газ	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5
9	Котельная № 38Н	газ	2135,6	2135,6	2135,6	2135,6	2135,6	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1
10	Котельная № 40	газ	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5
11	Котельная № 42	газ	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2
12	Котельная № 43Н	газ	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3
13	Котельная № 44Н	газ	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9
14	Котельная № 47Н	газ	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3
15	Котельная № 48Н	газ	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5
16	Котельная № 60Н	газ	496,7	496,7	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1
17	Котельная № 61	газ	2350,8	2350,8	2319,3	2308,9	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2
18	Котельная № 62	газ	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7
19	Котельная № 64Н	газ	2706,0	2683,2	2661,2	2600,7	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	11599,6
20	Котельная № 8	газ	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1
21	Котельная № 13	газ	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3
22	Котельная № 22	газ	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2

23	Котельная № 25	газ	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	11823,3
24	Котельная № 27	газ	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3
25	Котельная № 31	газ	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная № 32	газ	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4
27	Котельная № 33	газ	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5
28	Котельная № 34	газ	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0
29	Котельная № 36	газ	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6
30	Котельная № 37	газ	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4
31	Котельная № 45	газ	2118,0	2379,0	2379,0	2379,0	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6
32	Котельная № 46	газ	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3
33	Котельная № 49	газ	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7
34	Котельная № 50	газ	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3
35	Котельная № 51	газ	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3
36	Котельная № 52	газ	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4
37	Котельная № 53	газ	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8
38	Котельная № 54	газ	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0
39	Котельная № 55	газ	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8
40	Котельная № 56	газ	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная № 57	газ	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9
42	Котельная № 58	газ	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5
43	Котельная № 59	газ	1881,5	1881,5	1881,5	1881,5	1881,5	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	27,085	27,085	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749
46	Котельная № 9	газ	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855
47	Котельная № 11	газ	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198
48	Котельная № 14	газ	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736
49	Котельная № 21	газ	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480
50	Котельная общежития Гастелло 4А	газ	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414
51	Котельная Трамвайное депо	газ	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981
52	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	2 076,291	2 451,923	2 451,923	2 451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2 451,923
53	Котельная пос. Пыра	газ	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294
54	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная	газ	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483

57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87
66	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15
Всего природный газ			79123,92	79737,81	79613,65	79542,63	79419,82	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	100299,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			79123,92	79737,81	79613,65	79542,63	79419,82	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	100299,50

Таблица 10.9. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг, тыс. м³.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
2	Котельная № 15	газ	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3
3	Котельная № 20	газ	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6
4	Котельная № 23	газ	1023,2	1023,2	1023,2	1023,2	1023,2	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
5	Котельная № 26Н	газ	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8
6	Котельная № 28	газ	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8
7	Котельная № 29Н	газ	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6
8	Котельная № 35	газ	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2
9	Котельная № 38Н	газ	1850,6	1850,6	1850,6	1850,6	1850,6	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0
10	Котельная № 40	газ	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2
11	Котельная № 42	газ	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8
12	Котельная № 43Н	газ	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1
13	Котельная № 44Н	газ	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0
14	Котельная № 47Н	газ	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6
15	Котельная № 48Н	газ	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7
16	Котельная № 60Н	газ	430,4	430,4	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
17	Котельная № 61	газ	2037,1	2037,1	2009,8	2000,7	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5
18	Котельная № 62	газ	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2
19	Котельная № 64Н	газ	2344,9	2325,1	2306,1	2253,6	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	10051,6
20	Котельная № 8	газ	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4
21	Котельная № 13	газ	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7
22	Котельная № 22	газ	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6
23	Котельная № 25	газ	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	10245,5
24	Котельная № 27	газ	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6
25	Котельная № 31	газ	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная № 32	газ	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7
27	Котельная № 33	газ	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4
28	Котельная № 34	газ	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2
29	Котельная № 36	газ	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5
30	Котельная № 37	газ	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3
31	Котельная № 45	газ	1835,3	2061,5	2061,5	2061,5	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7
32	Котельная № 46	газ	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5
33	Котельная № 49	газ	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8

34	Котельная № 50	газ	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8
35	Котельная № 51	газ	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5
36	Котельная № 52	газ	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7
37	Котельная № 53	газ	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4
38	Котельная № 54	газ	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2
39	Котельная № 55	газ	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7
40	Котельная № 56	газ	882,8	882,8	882,8	882,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная № 57	газ	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1
42	Котельная № 58	газ	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8
43	Котельная № 59	газ	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	23,470	23,470	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035
46	Котельная № 9	газ	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121
47	Котельная №11	газ	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302
48	Котельная № 14	газ	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969
49	Котельная № 21	газ	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148
50	Котельная общежития Гастелло 4А	газ	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624
51	Котельная Трамвайное депо	газ	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976
52	Котельная ул. Суха- ренко, 10	газ	1799,212	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717
53	Котельная пос. Пыра	газ	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141
54	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178
56	Котельная пос. Петря- евка, ул. Квартальня	газ	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531
57	Котельная пос. Петря- евка, врачебная амбула- тория	газ	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110
58	Котельная пос. Горба- товка, Детский сад № 147	газ	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760
59	Котельная пос. Горба- товка, Школа № 16	газ	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608
60	Котельная пос. Горба- товка, Поссовет	газ	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955
61	Котельная пос. Горба- товка, ул. Восточная, 1А	газ	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809

62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769
66	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10
Всего природный газ			66934,47	67466,44	67358,84	67297,30	67190,88	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	84142,24
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			66934,47	67466,44	67358,84	67297,30	67190,88	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	84142,24

Таблица 10.10. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2034 гг., Гкал.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9
Всего природный газ			4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9



Таблица 10.11. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2034 гг., кг условного топлива/Гкал.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Всего природный газ			148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4

Таблица 10.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2034 гг., тонн условного топлива.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893
Всего природный газ			643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893

Таблица 10.13. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг, тыс. м³.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966
Всего природный газ			557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Всего СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966

Таблица 10.14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск, при расчетной температуре наружного воздуха в отопительный период, тыс. м3/ч.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»													
ПАО «Т Плюс»													
1.	Дзержинская ТЭЦ	газ	76,0686	72,6067	73,1483	73,4065	73,7860	74,0945	74,5729	74,6196	74,7541	74,7541	76,7460
ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"													
2.	ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	газ	22,6	22	24	26	28	28	28	28	28	28	28
ООО «Нижегородтеплогаз»													
3.	Котельная № 1Н	газ	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977
4.	Котельная № 15	газ	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951
5.	Котельная № 20	газ	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248
6.	Котельная № 23	газ	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,9118	0,9118	0,9118	0,9118	0,9118	0,9118
7.	Котельная № 26Н	газ	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285
8.	Котельная № 28	газ	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635
9.	Котельная № 29Н	газ	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620
10	Котельная № 35	газ	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433
11	Котельная № 38Н	газ	0,9755	0,9755	0,9755	0,9755	0,9755	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694
12	Котельная № 40	газ	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
13	Котельная № 42	газ	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247
14	Котельная № 43Н	газ	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644
15	Котельная № 44Н	газ	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239
16	Котельная № 47Н	газ	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544
17	Котельная № 48Н	газ	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563
18	Котельная № 60Н	газ	0,2698	0,2698	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516
19	Котельная № 61	газ	1,1842	1,1842	1,1711	1,1667	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594
20	Котельная № 62	газ	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689
21	Котельная № 64Н	газ	1,3511	1,3417	1,3325	1,3123	1,2631	1,2631	1,2631	1,2631	1,2631	1,2631	4,8878
22	Котельная № 8	газ	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912
23	Котельная № 13	газ	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488
24	Котельная № 22	газ	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033
25	Котельная № 25	газ	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	4,8495
26	Котельная № 27	газ	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867

27	Котельная № 31	газ	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 32	газ	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985
29	Котельная № 33	газ	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754
30	Котельная № 34	газ	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275
31	Котельная № 36	газ	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322
32	Котельная № 37	газ	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741
33	Котельная № 45	газ	1,0823	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585
34	Котельная № 46	газ	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
35	Котельная № 49	газ	0,3945	0,3945	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676
36	Котельная № 50	газ	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575
37	Котельная № 51	газ	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365
38	Котельная № 52	газ	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782
39	Котельная № 53	газ	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916
40	Котельная № 54	газ	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579
41	Котельная № 55	газ	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942
42	Котельная № 56	газ	0,4723	0,4723	0,4723	0,4723	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 57	газ	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255
44	Котельная № 58	газ	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463
45	Котельная № 59	газ	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	1,4405	1,4405	1,4405	1,4405	1,4405	1,4405
МУП "ДзержинскЭнерго"													
46	Котельная № 3	газ	0,0354	0,0354	Выведена из эксплуатации								
47	Котельная № 7	газ	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
48	Котельная № 9	газ	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
49	Котельная №11	газ	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
50	Котельная № 14	газ	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
51	Котельная № 21	газ	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
52	Котельная общежития Гастелло 4А	газ	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
53	Котельная Трамвайное депо	газ	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633
54	Котельная ул. Суха- ренко, 10	газ	0,6788	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760
55	Котельная пос. Пыра	газ	0,4691	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855
56	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
57	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
58	Котельная пос. Петря- евка, ул. Квартальная	газ	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728
59	Котельная пос. Петря- евка, врачебная амбула- тория	газ	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046

60	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263
61	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
62	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090
63	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
64	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
65	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
66	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
67	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944
68	Котельная ул. К.патолочева, 37а	газ	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141
69	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663
ЕТО № 2 ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
71	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746
Всего природный газ			198,889	189,049	192,240	192,534	191,752	192,837	193,406	193,463	193,623	193,624	203,514
Всего уголь			0	0	0	0							0
Всего СУГ			0	0	0	0							0
Итого			198,889	189,049	192,240	192,534	191,752	192,837	193,406	193,463	193,623	193,624	203,514

Таблица 10.15. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в летний период, тыс. м3/ч.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»													
ПАО «Т Плюс»													
1.	Дзержинская ТЭЦ	газ	32,136	30,496	30,560	30,567	30,649	30,692	30,766	30,770	30,885	30,885	31,401
ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"													
2.	ТЭЦ ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	газ	11,13	11,15	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ООО «Нижегородтеплогаз»													
3.	Котельная № 1Н	газ	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
4.	Котельная № 15	газ	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337
5.	Котельная № 20	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Котельная № 23	газ	0	0	0	0	0	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
7.	Котельная № 26Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Котельная № 28	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Котельная № 29Н	газ	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
10.	Котельная № 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Котельная № 38Н	газ	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
12.	Котельная № 40	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Котельная № 42	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Котельная № 43Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Котельная № 44Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Котельная № 47Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Котельная № 48Н	газ	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664
18.	Котельная № 60Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Котельная № 61	газ	0,0309	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
20.	Котельная № 62	газ	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
21.	Котельная № 64Н	газ	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,1823
22.	Котельная № 8	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23.	Котельная № 13	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.	Котельная № 22	газ	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502
25.	Котельная № 25	газ	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,1724
26.	Котельная № 27	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27.	Котельная № 31	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28.	Котельная № 32	газ	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
29.	Котельная № 33	газ	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161
30.	Котельная № 34	газ	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263

31	Котельная № 36	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 37	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 45	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 46	газ	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287
35	Котельная № 49	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 50	газ	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
37	Котельная № 51	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 52	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 53	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 54	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 55	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 56	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 57	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная № 58	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 59	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП "ДзержинскЭнерго"													
46	Котельная № 3	газ	0,0354	0,0354	Выведена из эксплуатации								
47	Котельная № 7	газ	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
48	Котельная № 9	газ	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
49	Котельная №11	газ	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
50	Котельная № 14	газ	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
51	Котельная № 21	газ	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
52	Котельная общежития Га-стелло 4А	газ	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
53	Котельная Трамвайное депо	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	0,0755	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
55	Котельная пос. Пыра	газ	0,0000	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
56	Котельная пос. Бабино, Пос-совет	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
59	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Горбатовка,	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ул. Восточная, 1А												
64	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
67	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО № 2 ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
71	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего природный газ			101,2904	94,0598	94,0978	94,1056	94,2003	94,2764	94,3621	94,3670	94,4999	94,5002	95,4588
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			101,2904	94,0598	94,0978	94,1056	94,2003	94,2764	94,3621	94,3670	94,4999	94,5002	95,4588

Таблица 10.16. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., млн.м<sup>3</sup>/т натурального топлива.

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м³/т. натурального топлива										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1 ПАО «Т Плюс»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	852,47	781,64	861,67	862,66	862,56	864,57	865,06	865,11	865,23	888,32	910,67
	Сжиженный природ- ный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углево- дородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	числе											
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. АО «НОКК»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	853,03	782,20	862,23	863,22	863,12	865,13	865,62	865,67	865,79	888,88	911,23
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 10.17. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., тыс. т.у.т.

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м <sup>3</sup> /т. натурального топлива										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1 ПАО «Т Плюс»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	980,35	899,29	891,44	891,38	891,24	893,55	894,10	894,15	894,29	917,20	942,69
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. АО «НОКК»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	числе											
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	980,99	899,93	892,08	892,02	891,89	894,19	894,74	894,80	894,93	917,84	943,33
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **10.2. Вид топлива, потребляемый источником ТЭ, в т.ч. с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Ввод в эксплуатацию новых мощностей с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. не планируется.

## **10.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику тепловой энергии городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. представлены в таблице 10.18.

Таблица 10.18. Виды топлива, используемого в городском округе г. Дзержинск, их доли и значения низшей теплоты сгорания.

Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск, %
ПАО «Т Плюс»	газ/мазут	8196/9439	77,178
ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	газ	8196	14,864
ООО «Нижегородтеплогаз»	газ	8196	7,288
МУП «Дзержинскэнерго»	газ	8196	0,426
ООО «Дзержинсктеплогаз»	газ	8196	0,150
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	8196	0,028
АО «НОКК»	газ	8196	0,066

## **10.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

На территории городского округа г. Дзержинск функционируют 2 источника комбинированной выработки тепловой энергии (Дзержинская ТЭЦ, ТЭЦ «ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"») и 69 источников вырабатывающих только тепловую энергию (котельные). В качестве преобладающего топлива используется природный газ, который задействован на всех источниках теплоснабжения.

Доля потребления природного газа от суммарного расхода топлива всеми источниками тепловой энергии близка к 100%.

## **10.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
3. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...».
4. Новости теплоснабжения № 9 2010 год, Папушкин В.Н. «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое», (стр. 44÷49).
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения".
6. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
7. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
8. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\* (с Изменениями № 1, 2).
9. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
10. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».
11. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок».
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 235 «О порядке передачи объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения федеральной собственности в государственную собственность субъектов Российской Федерации и муниципальную собственность».
13. Федеральный закон от 21 декабря 2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».
14. Приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».
15. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040).