

**Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»**  
Тел/факс 8 (383 51) 252-15 e-mail: vektor.nso@gmail.com  
632640, Новосибирская область, р.п. Коченево, ул. Октябрьская, 49  
ИНН 5425120092 КПП 542501001 Р/счет 40702810044320100179 К/счет 30101810500000000641  
Сибирский банк ПАО Сбербанк г. Новосибирск БИК 045004641 ОГРН 1045405828951

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
РАБОЧЕГО ПОСЕЛКА КОЧЕНЕВО  
КОЧЕНЕВСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА 2024 – 2028 ГГ. И НА ПЕРИОД ДО 2039 Г.**

**81-05-2024-ТСН**

**Коченево**

**2024**

**УТВЕРЖДАЮ**

Глава рабочего поселка Коченево

Коченевского района

А.П. Пригода

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
РАБОЧЕГО ПОСЕЛКА КОЧЕНЕВО  
КОЧЕНЕВСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА 2024 – 2028 гг. И НА ПЕРИОД ДО 2039 г.**

**81-05-2024-ТСН**

Генеральный директор

Главный инженер



А.В. Щербаков

А.А. Ефимова



**Коченево**

**2024**

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Генеральный директор

А.В. Щербаков

Главный инженер

А.А. Ефимова

Инженер

Ю.В. Соколова



## Содержание

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	3
ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	5
ВВЕДЕНИЕ .....	7
1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	10
1.2 Источники тепловой энергии .....	22
1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.....	76
1.4 Зоны действия источников тепловой энергии .....	112
1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии .....	112
1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	128
1.7 Балансы теплоносителя.....	130
1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....	133
1.9 Надежность теплоснабжения .....	134
1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	155
1.11 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа .....	157
2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	158
2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды .....	159
2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии на каждом этапе. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей.....	160
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	162

## ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**Теплоснабжение** – система обеспечения тепловой энергией жилых, общественных и промышленных зданий (сооружений) для обеспечения коммунально-бытовых (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) и технологических нужд потребителей.

**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.

**Базовый режим работы источника тепловой энергии** – режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника.

**Пиковый режим работы источника тепловой энергии** – режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями.

**Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения** (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

**Радиус эффективного теплоснабжения** – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

**Тепловая сеть** – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насос-

ные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.

**Тепловая мощность** (далее – мощность) – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени.

## ВВЕДЕНИЕ

В современных условиях повышение эффективности использования энергетических ресурсов и энергосбережение становится одним из важнейших факторов экономического роста и социального развития России. Это подтверждено вступившим в силу с 23.11.2009 г. Федеральным законом РФ № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».

По данным Министерства энергетики потенциал энергосбережения в России составляет около 400 млн. тонн условного топлива в год, что составляет не менее 40% внутреннего потребления энергии в стране. Одна треть энергосбережения находится в ТЭК, особенно в системах теплоснабжения. Затраты органического топлива на теплоснабжение составляют более 40% от всего используемого в стране, т.е. почти столько же, сколько тратится на все остальные отрасли промышленности, транспорт и т.д. Потребление топлива на нужды теплоснабжения сопоставимо со всем топливным экспортом страны.

Экономия тепловой энергии в сфере теплоснабжения можно достичь как за счет совершенствования источников тепловой энергии, тепловых сетей, теплопотребляющих установок, так и за счет улучшения характеристик отапливаемых объектов, зданий и сооружений.

Проблема обеспечения тепловой энергией городов России, в связи с суровыми климатическими условиями, по своей значимости сравнима с проблемой обеспечения населения продовольствием и является задачей государственной важности.

Работа «Разработка схемы теплоснабжения с выполнением ее электронной модели в административных границах рабочего поселка Коченево Коченевского района на период 2021 – 2036 гг.» (далее – Схема теплоснабжения) выполняется в соответствии с техническим заданием во исполнение Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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

Схема разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности системы теплоснабжения. Схема теплоснабжения разрабатывается на 15 лет, в том числе на начальный период в 5 лет и на последующие пятилетние периоды с расчетным сроком до 2039 года.

Целью разработки схемы теплоснабжения является формирование основных направлений и мероприятий по развитию населенного пункта, обеспечивающих надежное удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду.

Схема теплоснабжения рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области на 2024 – 2028 гг. и на период до 2039 г. разработана в соответствии с договором № 81 от 13.05.2024 г., шифр 81-05-2024-ТСН «Корректировка схемы теплоснабжения р.п.Коченево Коченевского района Новосибирской области», заключенного между Администрацией р.п. Коченево и ООО «Вектор».

Основанием для разработки схемы теплоснабжения рабочего поселка Коченево являются:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Техническое задание на разработку схемы теплоснабжения.

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;
- Приказ Минэнерго России № 565, Минрегионразвития № 667 от 29.12.2012 г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации. РД-10-ВЭП.

В качестве технической базы для разработки схемы теплоснабжения Заказчиком была предоставлена следующая информация:

- Генеральный план Муниципального образования рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области;
- эксплуатационная документация (утвержденный температурный график источников тепловой энергии, данные по присоединенным тепловым нагрузкам потребителей тепловой

энергии и т.п.);

- конструктивные данные по видам прокладки тепловых сетей и их конфигурация;
- данные технологического и коммерческого учета отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя;
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормативы, тарифы и их составляющие, данные потребления ТЭР на собственные нужды и т.д.);
- статистическая отчетность МУП «ЖКХ-Коченево» о выработке и отпуске тепловой энергии.

# **1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

## **1.1 Функциональная структура теплоснабжения**

В р. п. Коченево Коченевского района теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от котельных:

- котельная Н.Бровина;
- котельная РТП;
- котельная Коченевская;
- котельная школы №13;
- котельная Ленинская;
- котельная ЦРБ;
- Котельная Антошка.
- котельная Восток;
- котельная Светлый

На рисунках 1.1 – 1.9 представлены зона действия и схема тепловых сетей котельных р. п. Коченево.

Теплоснабжение объектов, не входящих в зону действия тепловых сетей, осуществляется от индивидуальных источников тепла.

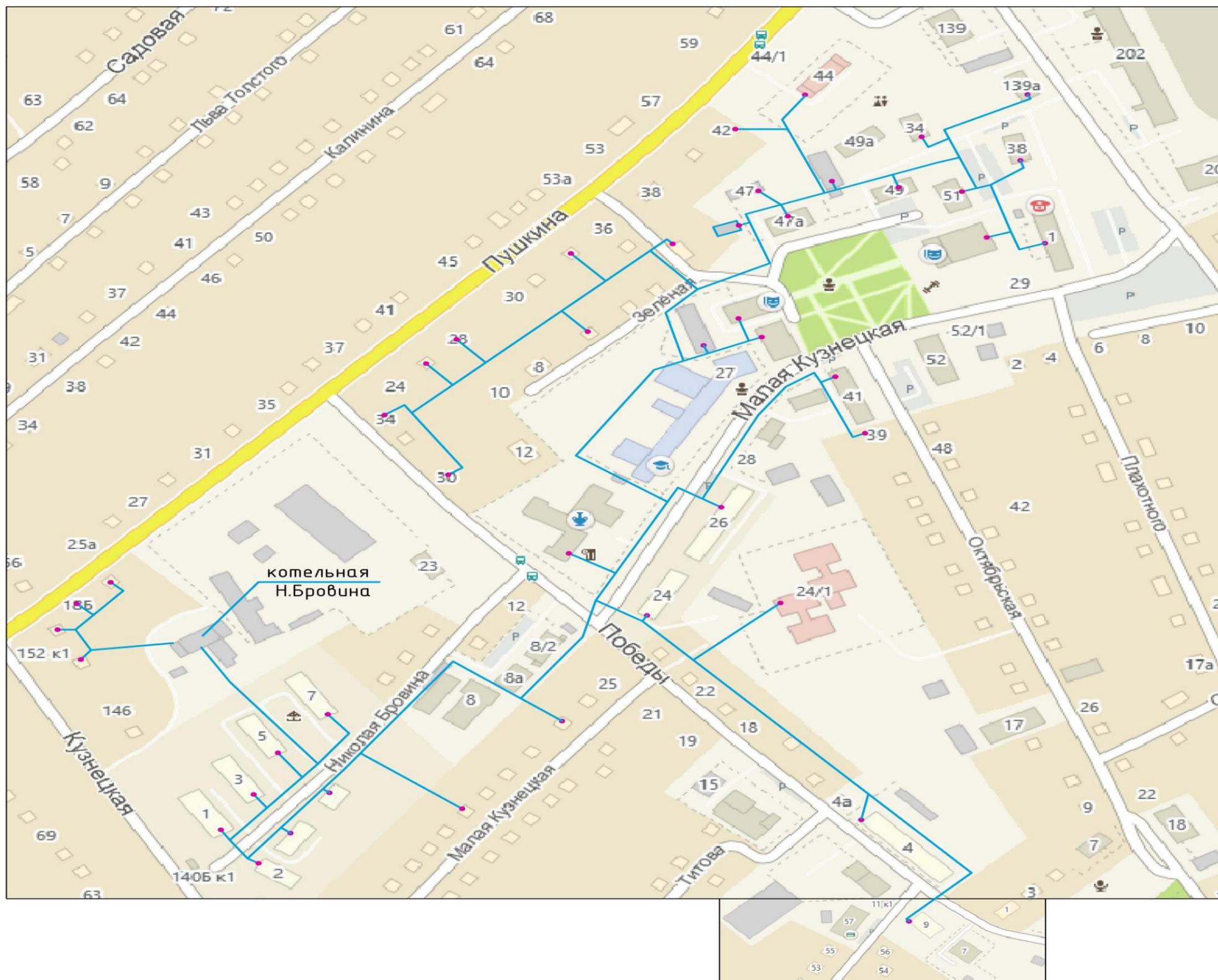


Рисунок 1.1 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Н.Бровина

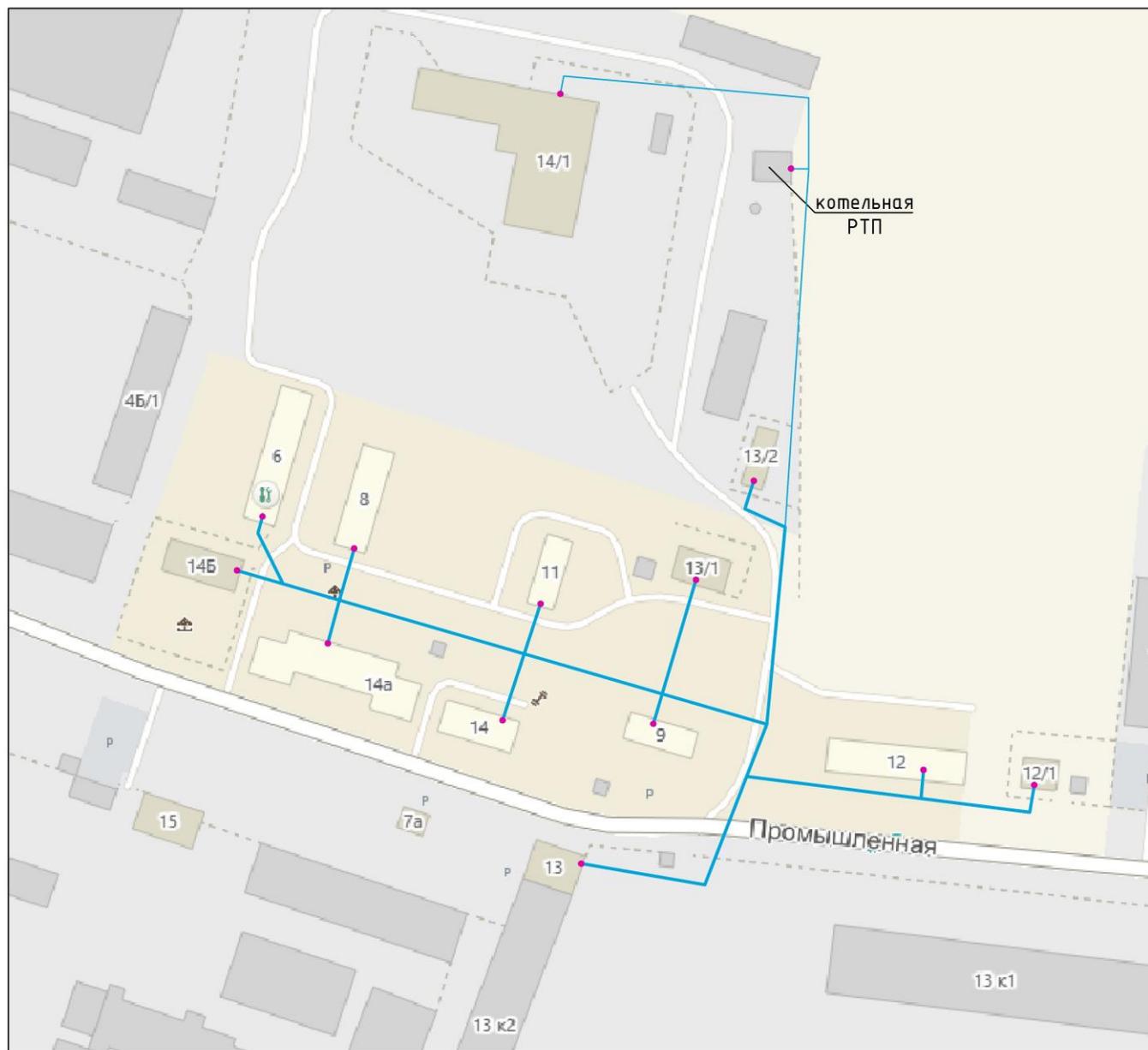


Рисунок 1.2 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной РТП

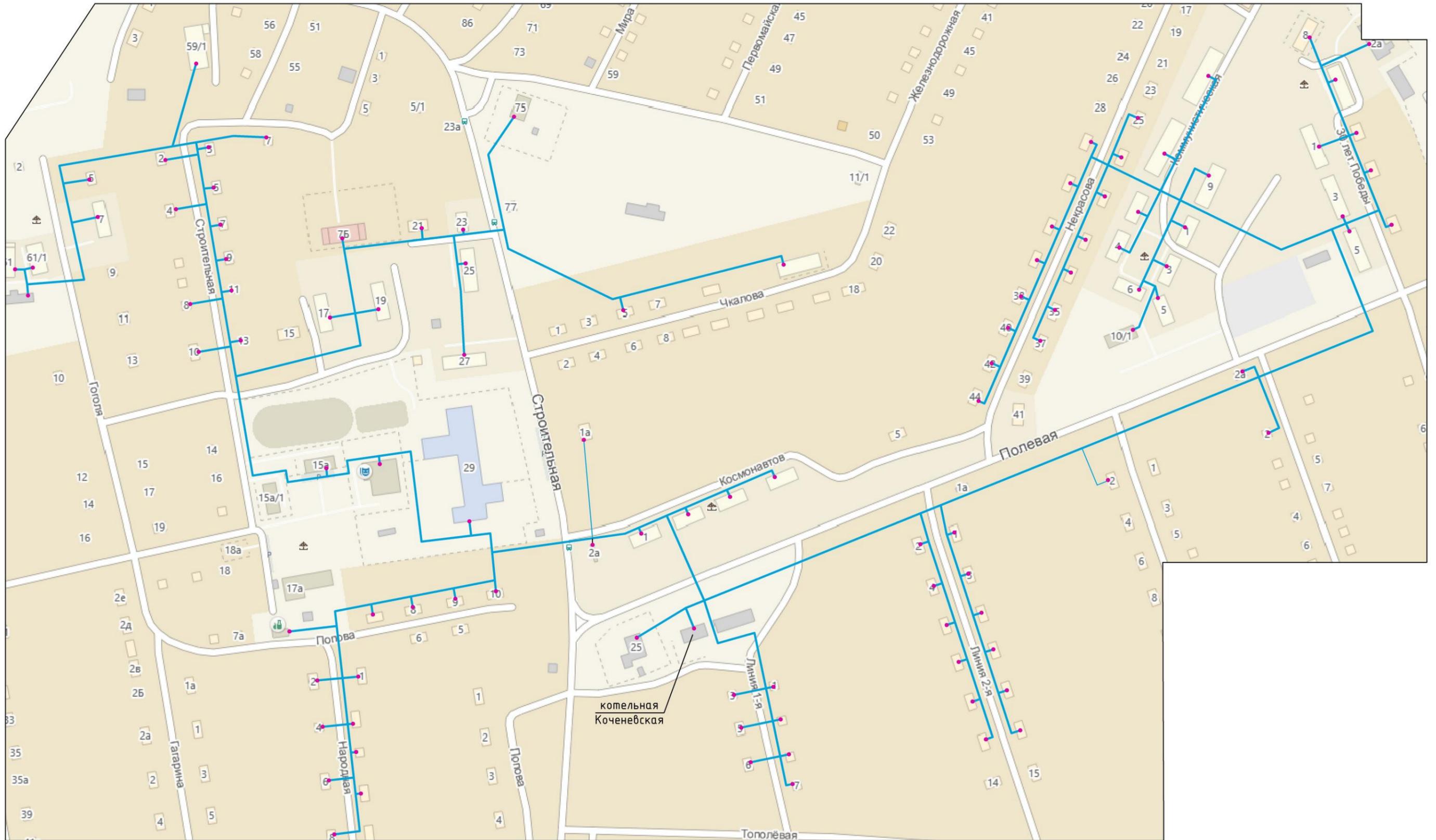


Рисунок 1.3 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Кочневская

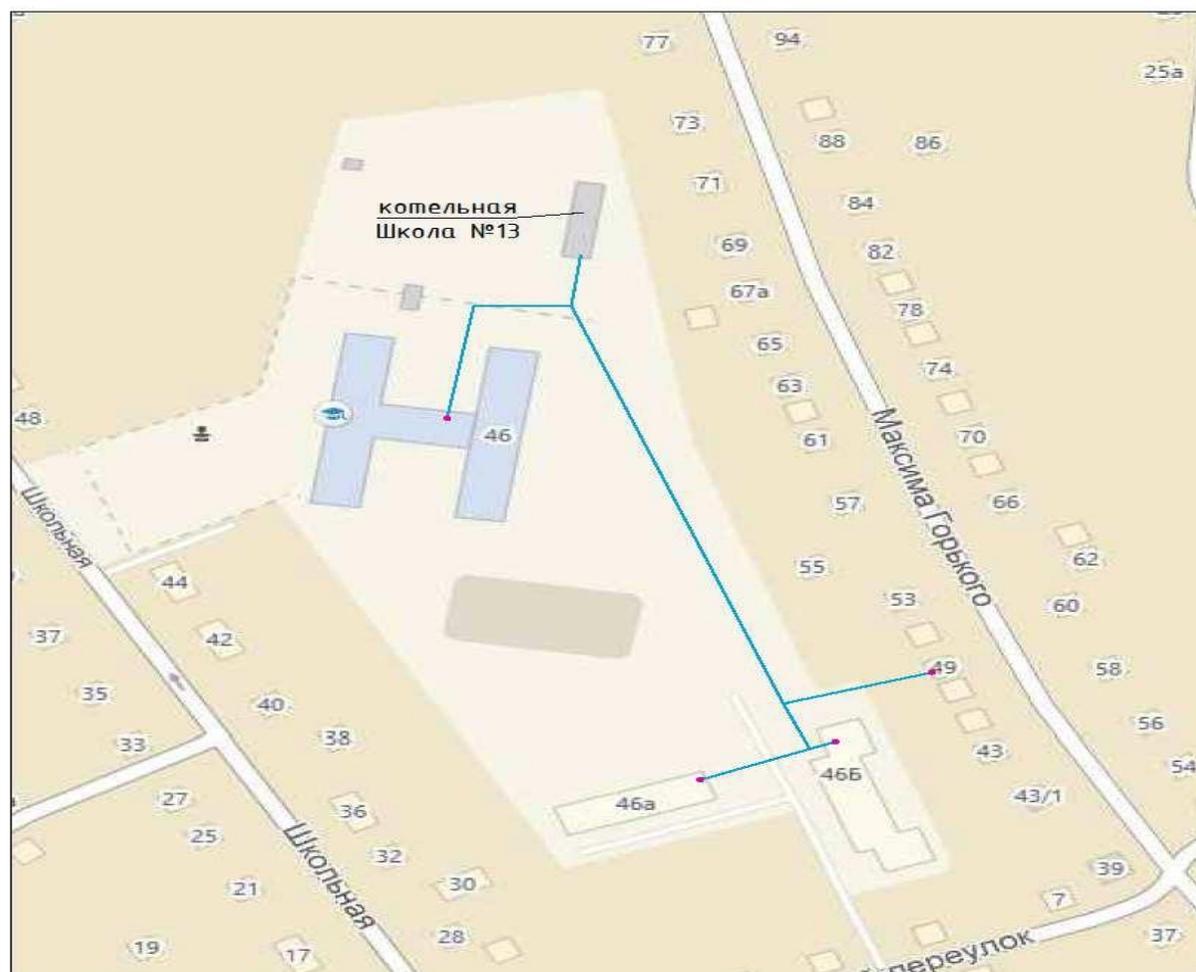


Рисунок 1.4 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Школы №13

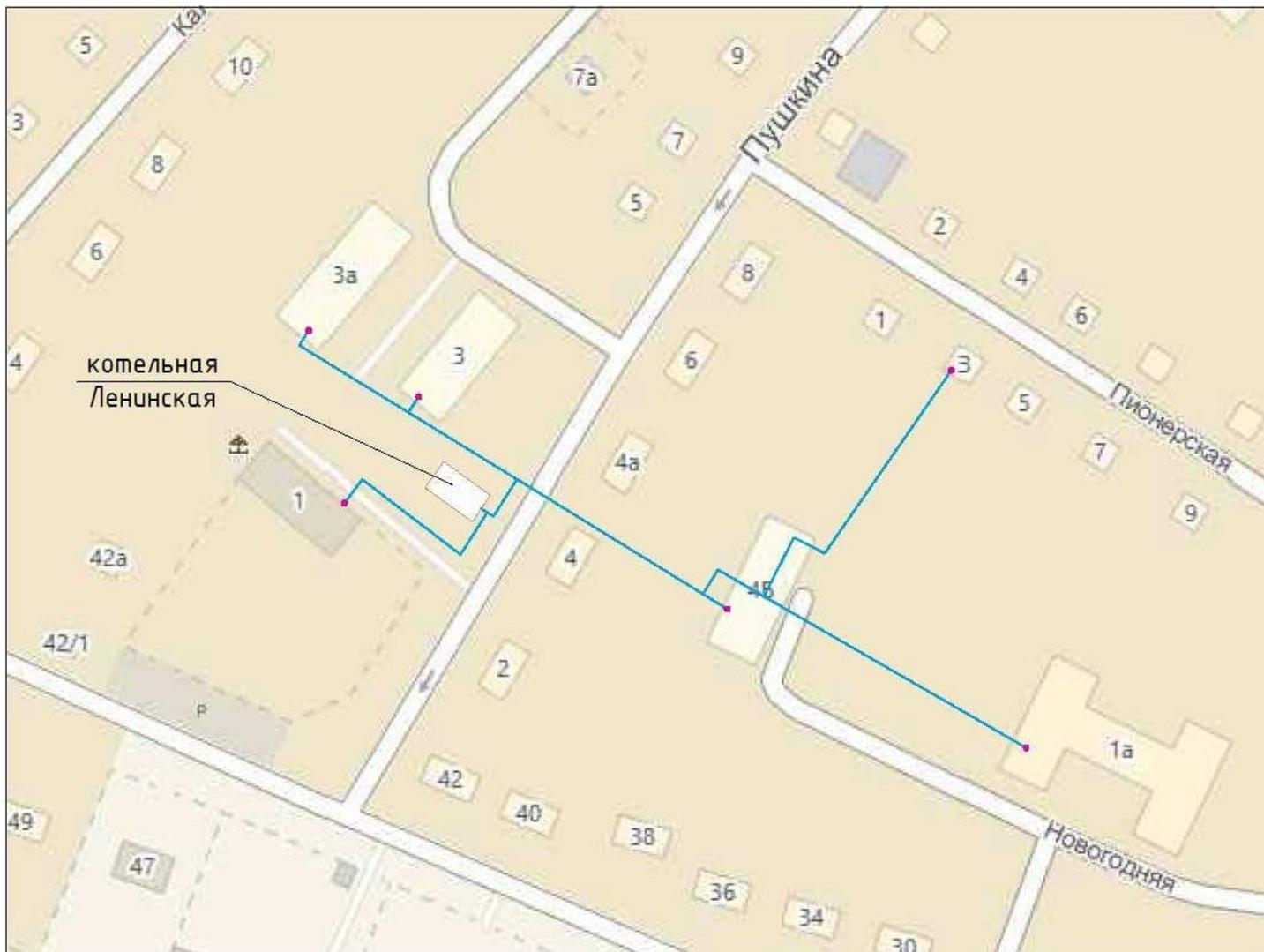


Рисунок 1.5 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Ленинская

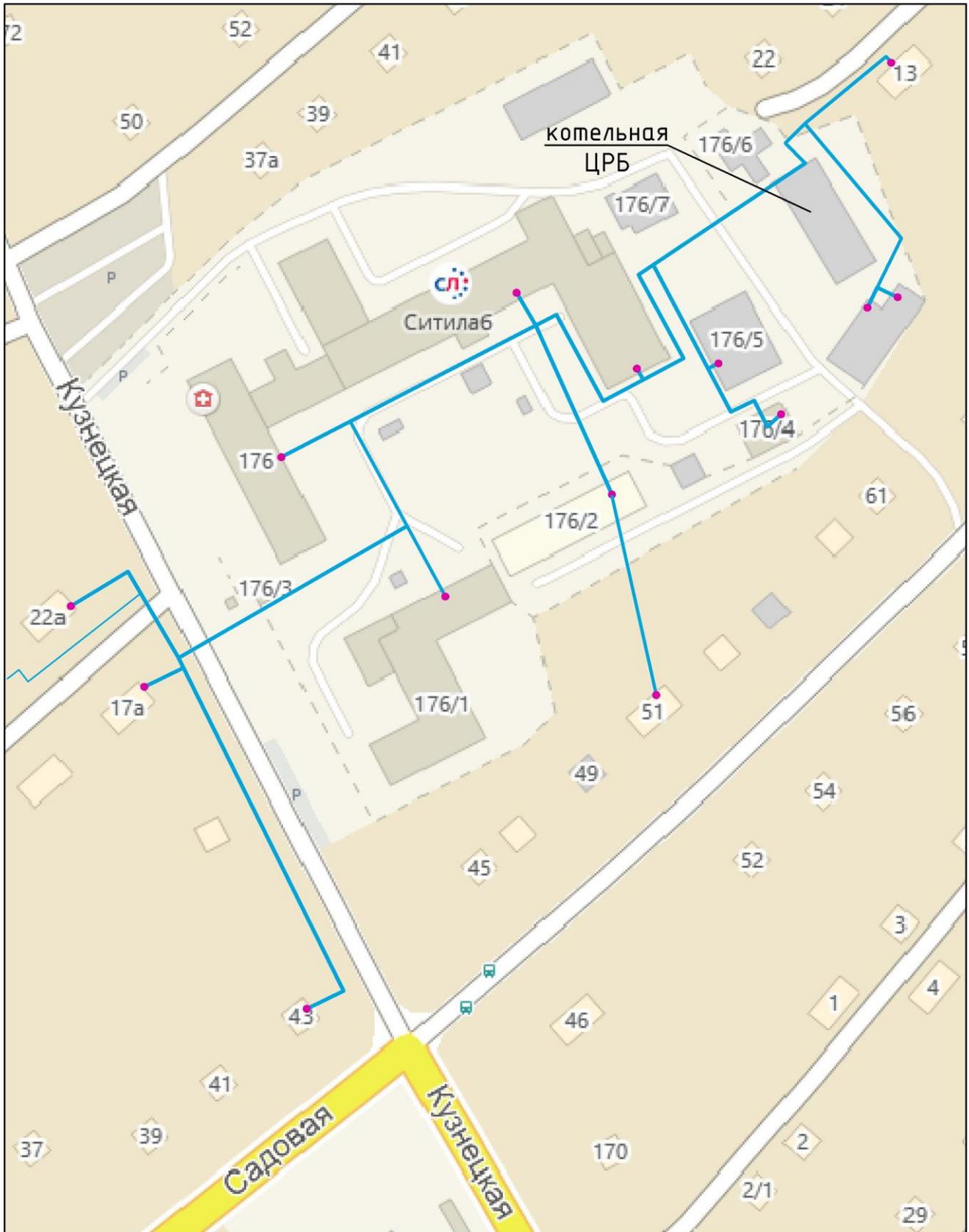


Рисунок 1.6 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной ЦРБ

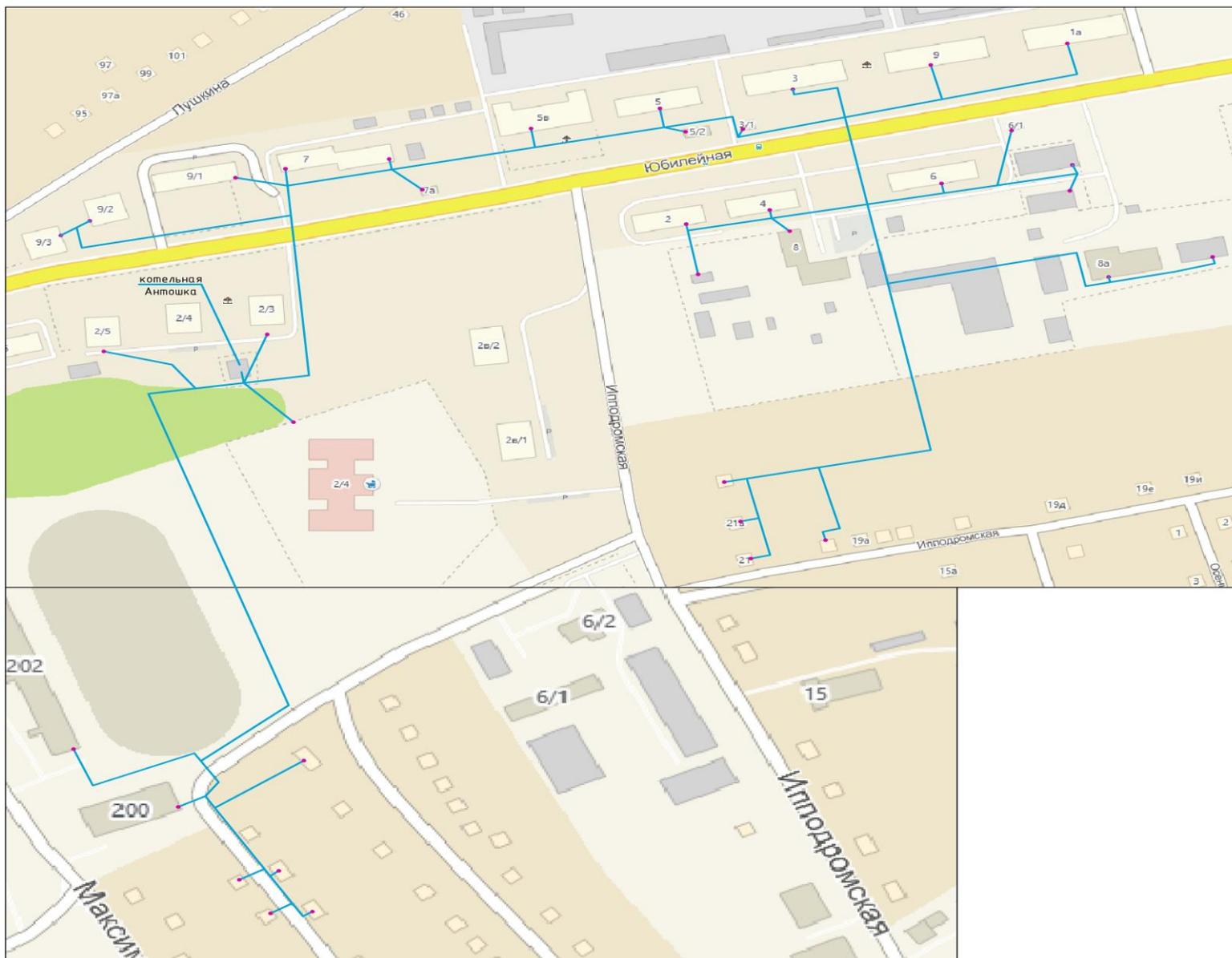


Рисунок 1.7 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Антошка (Юбилейная)

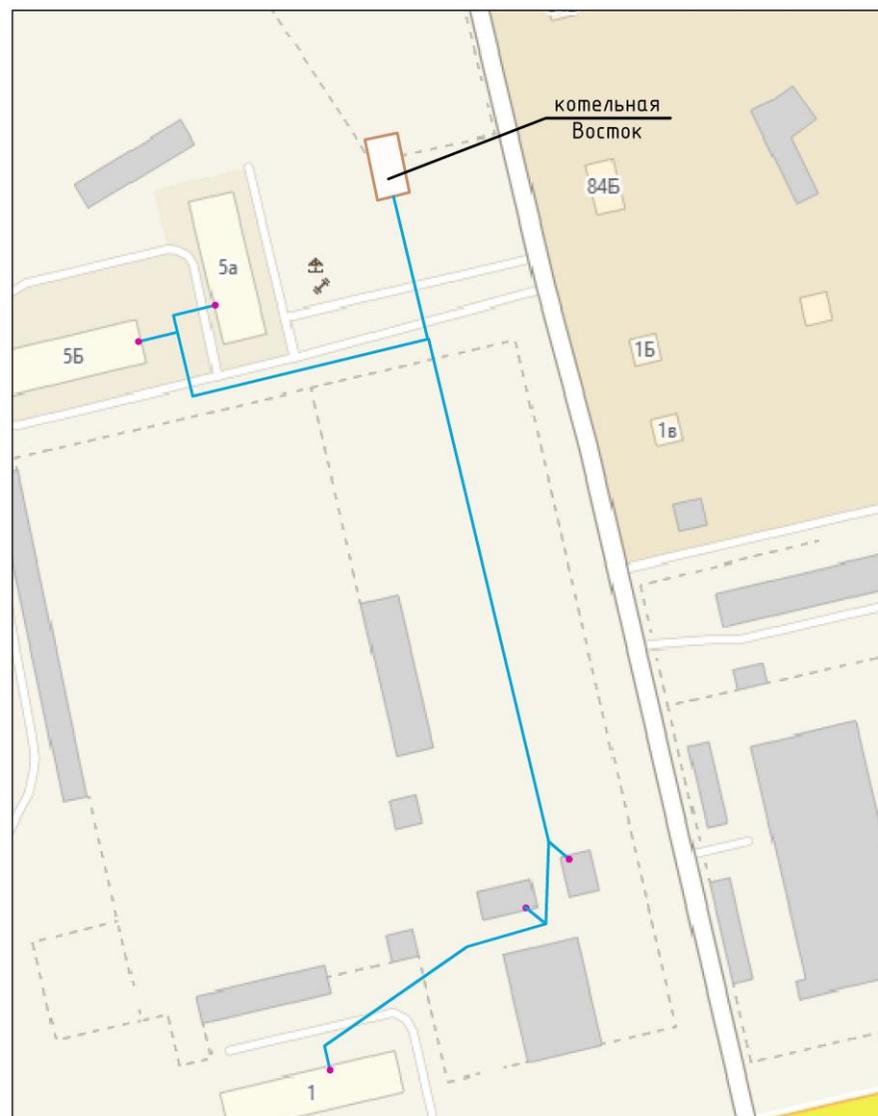


Рисунок 1.8 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Восток

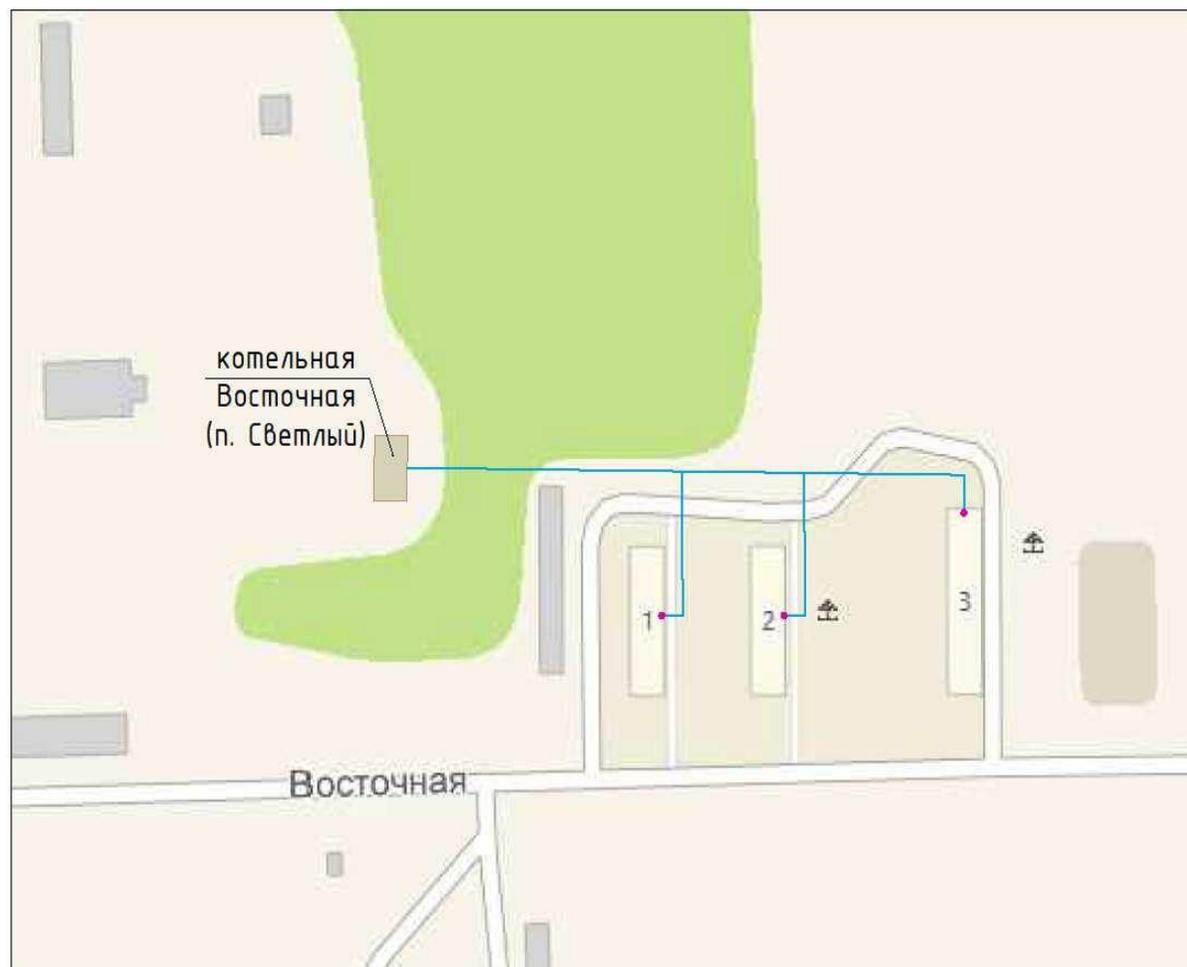


Рисунок 1.9 – Зона действия и схема тепловых сетей котельной Светлый по ул. Восточная

## 1.2 Источники тепловой энергии

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии р. п. Коченево осуществляется от девяти котельных: котельная Н. Бровина, котельная РТП, котельная Коченевская, котельная школы №13, котельная Ленинская, котельная ЦРБ, котельная Антошка (Юбилейная), котельная Восток, котельная Светлый.

Котельные предназначены для выработки тепловой энергии на нужды отопления объектов жилого сектора и социально-бытового назначения.

### Котельная Н. Бровина

Установленная тепловая мощность котельной Н. Бровина составляет 3,6 Гкал/ч(4,2 МВт).

Теплоснабжающая организация – МУП «ЖКХ-Коченево».

Котельная расположена по адресу ул. Н. Бровина. Дата ввода котельной в эксплуатацию – 2000 г.



Основным видом топлива котельной является газ. Аварийное топливо – дизель.  
Котельная Н. Бровина оборудована котлами «КВа-2,5» и «КВА-2,0».

В таблице 1.1 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной Н. Бровина.

Таблица 1.1. Состав котельного оборудования котельной Н. Бровина



	Энергии		шт.		%	Годичную	техническое состояние (работа/резерв)
1	Котельная Н. Бровина	КВа-2,0 Гн	1	1,72	94	2015	работа/резерв
		КВА-2,5 ГМ	1	2,15	94	2022	

В таблице 1.2 представлен состав оборудования насосных групп котельной Н. Бровина.

Таблица 1.2. Состав оборудования насосных групп котельной Н. Бровина



Источник тепловой энергии	Наименование насосной группы	Марка оборудования	Количество, шт.	Мощность, кВт	Подача, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м в.ст.	Техническое состояние (работа/резерв)
Котельная Н. Бровина	Сетевая	К 200-150-315	1	45,0	315	32	работа/резерв
		LPP ISO-33-37/4	1	30,0	200	32	
		LPP ISO-33-37/4	1	30,0	200	32	
	Котловая	К 150-125-315	2	30,0	200	32	работа/резерв
	Подпиточная	–	1	7,5	–	–	работа/резерв
		–	1	1,5	–	–	

Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления и вентиляции установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные производства ЗАО «Ридан».



Для отвода дымовых газов установлены две стальные дымовые трубы диаметром  $D_n = 0,65$  м, высотой 12,0 м.



Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 3,8 Гкал/ч и представлена в таблице 1.3 с разбивкой по видам теплотребления.

Таблица 1.3. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Н. Бровина по состоянию на 2023 г.

Вид теплотребления	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	3,8
Вентиляция	–
ГВС	–
Итого:	3,8

Основные показатели котельной Н. Бровина сведены в таблицу 1.4.

Таблица 1.4. Основные показатели котельной Н. Бровина

Перечень	Котельная Н. Бровина
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	85 / 65
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2015, 2022
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	расчетный
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Н. Бровина

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Н. Бровина	3,87	3,87	0,1028	0,3727	3,7672	3,8	-0,4045

Из таблицы 1.5 видно, что на Н. Бровина испытывает дефицит тепловой мощности.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 3,7672.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, независимая.

Котельные работают по утвержденному температурному графику 73 / 61 °С, представленному на рисунке. Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

У потребителя должен поддерживаться температурный график 95/70 °С. Теплообменное оборудование, установленное на котельной, позволяет выдерживать график 85 /65 °С, и все расчеты выполнены на данный температурный график

Температурный график котельных МУП «ЖКХ-Коченево» представлен на следующем графике.



Директор МУП «ЖКХ-Кочелово»  
Е.В. Бачурин

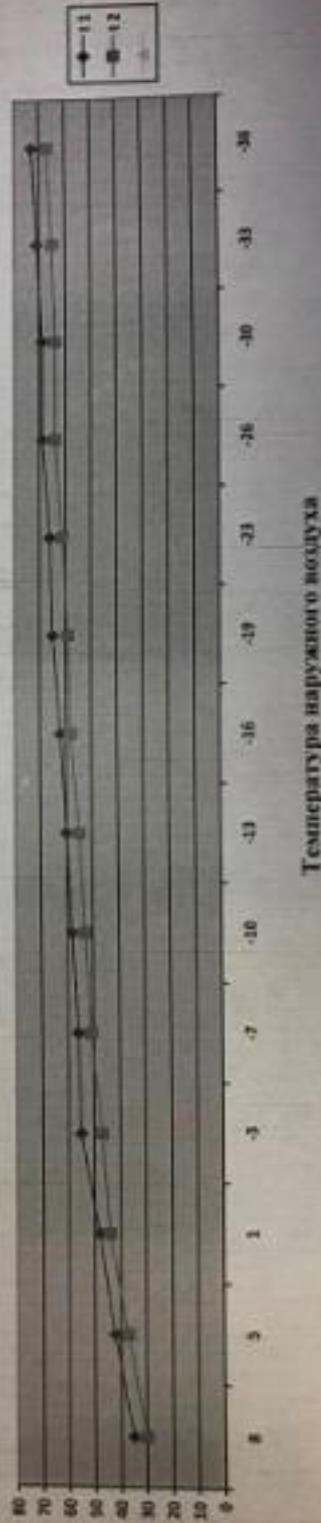
ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК КАЧЕСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТПУСКА ТЕПЛА 2024-2025г.г.

- tn – температура наружного воздуха
- t1 – температура сетевой воды в прямом трубопроводе
- t2 – температура сетевой воды в обратном трубопроводе

tn	+8	+7	+6	+5	+4	+3	+2	+1	0	-1	-2	-3	-4	-5	-6	-7	-8	-9	-10	-11	-12	-13	-14	-15	-16
t1	35				42	48			44	47			55	56			58							60	
t2	30				37				44	47			51	51			53							55	

tn	-17	-18	-19	-20	-21	-22	23	-24	-25	-26	-27	-28	-29	-30	-31	-32	-33	-34	-35	-36	-37	-38	-39	-40	-41
t1	62				65			66	69			71	73			73									
t2	58				59			61	64			65	61			61									



Исполнитель,  
ВРИО главного инженера МУП «ЖКХ-Кочелово»  
Медведев И.А.

## Котельная РТП

Установленная тепловая мощность котельной РТП – 2,5 Гкал/ч (2,9 МВт).

Теплоснабжающей организацией является МУП «ЖКХ-Коченево».

Котельная РТП представляет собой модульную котельную установку МВУК-В-2,4 (1,2x2) Шп производства ООО «Регионкомплект».



Основным видом топлива котельной является уголь. На резерв имеется два фидера и дизельгенератор. Котельная оборудована котлами «КВм-1,25КБ». В таблице 1.7 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной РТП.

Для отвода дымовых газов установлена стальная дымовая труба диаметром  $D_n = 0,4$  м, высотой 17,0 м.

Таблица 1.7. Состав котельного оборудования котельной РТП



Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная РТП	КВр-1,25-95	2	1,25	81	2023	уголь

Таблица 1.8. Состав оборудования насосных групп котельной РТП



Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Производительность м <sup>3</sup> /ч	Напор, Мпа	Мощность кВт
Сетевой	К-150-125-200	ОАО «Ливгидромаш»	2012 г.	200	12,5	22+18,5 = 40,5
Котловой	LEO XST 50-160/75	LEO GROUP PUMP (HEJIANG)	2019 г.	90	40	7,5
Подпиточный (2 шт.)	БК 2/26А-У2	ОАО «Ливгидромаш»	2011 г.	7,2	26	2х4=8
Внутрикотельный	ЦНК 40/160.168-7,5/2-400	ОДО «Предприятие Взлет»	2011 г.	45	35	7,5



Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления и вентиляции установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные производства ЗАО «Ридан».



Система водоподготовки на котельной РТП не предусмотрена.

Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 1,1046 Гкал/ч и представлена в таблице 1.9 с разбивкой по видам теплопотребления.

Таблица 1.9. Присоединенные тепловые нагрузки котельной РТП по состоянию на 2023 год

Вид теплопотребления	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	1,1046
Вентиляция	–
ГВС	–
Итого:	1,1046

Основные показатели котельной РТП сведены в таблицу 1.10.

Таблица 1.10. Основные показатели котельной РТП

Перечень	Котельная РТП
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	80 / 65
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2012
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	по приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.11.

Таблица 1.11. Объем потребления тепловой энергии потребителями от

котельной РТП

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная РТП	2,50	2,50	0,086	0,1348	2,074	1,1046	0,8346

Из таблицы 1.11 видно, что на РТП дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 2,074.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, независимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 73 / 61 °С. Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически. У потребителя должен поддерживаться температурный график 95/70 °С. Теплообменное оборудование, установленное на котельной, позволяет выдерживать график 80 /65 °С и все расчеты выполнены на данный температурный график

## **Котельная Коченевская**

Установленная тепловая мощность котельной Коченевская – 8,6 Гкал/ч (10,0 МВт).

Теплоснабжающей организацией является МУП «ЖКХ-Коченево».

Котельная Коченевская представляет собой котельную установку на твердом топливе «Сибирь 10,0» производства ООО ПО «РегионЭнергоСервис».



Основным видом топлива котельной является уголь. Аварийное топливо - уголь.

Котельная оборудована котлами «КВсМ-2,5» с механической топкой ТШПм-2,5 производства «СибКотлоМаш».

В таблице 1.13 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной Коченевская.



Таблица 1.13. Состав котельного оборудования котельной Коченевская

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная Коченевская	«КВсМ-2,5»	4	2,15	85	2011	уголь

В таблице 1.14 представлен состав оборудования насосных групп котельной Коченевская.



Таблица 1.14. Состав оборудования насосных групп котельной Коченевская

Насосная группа	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Производительность м <sup>3</sup> /ч	Напор, Мпа	Мощность кВт
Сетевой (1шт.)	K-200-150-315	2011 г.	315	32	37
Сетевой	LPP150-33-37/4	2019 г.	Min-300 Max-390	33	37
Сетевой Контур (2 шт)	Helix V 1603-1-16/e/s/400/50	2019	16	30	2,2
Котловой 3 шт.	IL 150/2 50-15/4	2011	175	16	3*15=45
Подпит. котлового контура	LVR 3-15	2018	92	68	1,1
	LVR 3-12	2019	75	56	1,1

Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления и вентиляции установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные производства ООО «Термоблок» г. Барнаул (2 шт).



Для отвода дымовых газов установлена стальная дымовая труба диаметром  $D_n = 1,0$  м, высотой 18,5 м.



В таблице 1.15 представлен состав тягодутьевого оборудования котельной Коченевская.

Таблица 1.15. Тягодутьевое оборудование котельной Коченевская

Наименование	Тип устройства (марка)	Год установки	Кол-во	Техническая характеристика			Электродвигатель	
				Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, даПа	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
Дымосос котлов	ДН-9	2011	4	14900	181,0	-	15,0	1500

Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 4,1657 Гкал/ч и представлена в таблице 1.16 с разбивкой по видам теплоснабжения.

Таблица 1.16. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Коченевская по состоянию на 2023 год

Вид теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	4,1657
Вентиляция	–
ГВС	–
Итого:	4,1657

Основные показатели котельной Коченевская сведены в таблицу 1.17.

Таблица 1.17. Основные показатели котельной Коченевская

Перечень	Котельная Коченевская
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	80 / 60
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2011
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	по приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.18.

Таблица 1.18. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Коченевская

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Коченевская	8,6	8,6	0,5455	0,2827	8,05	4,1657	3,6061

Из таблицы 1.18 видно, что на котельной дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 8,05.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, независимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 73 / 61 °С. Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

У потребителя должен поддерживаться температурный график 95/70 °С. Теплообменное оборудование, установленное на котельной, позволяет выдерживать график 80 /60 °С и все расчеты выполнены на данный температурный график.

Данные о расходе теплоносителя на котельной Коченевская представлены в таблице 1.19.

Таблица 1.19. Расход теплоносителя на котельной Коченевская

Источник тепловой энергии	Температурный график $t_1/t_2$ , °С	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч			
		на нужды отопления	потери в сетях	собственные нужды	всего
Котельная Коченевская	80 / 60	174,19	21,25	1,5	196,94

### **Котельная школы №13**

Установленная тепловая мощность котельной школы №13 – 2,16 Гкал/ч (2,5 МВт).

Теплоснабжающей организацией является МУП «ЖКХ-Коченево».

Котельная введена в эксплуатацию в 1978 г.



Основным видом топлива котельной является уголь. Аварийное топливо - уголь.  
Водоподготовка на котельной отсутствует.

Котельная оборудована котлами «КВр-1,25КБ» производства ЗАО «Черепановскферммаш». В таблице 1.20 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной школы №13.



Таблица 1.20. Состав котельного оборудования котельной школы №13

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная школы №13	«КВр-1,25КБ»	2	1,08	83	2023 и 2024	уголь

Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 0,5602 Гкал/ч и представлена в таблице 1.22 с разбивкой по видам теплопотребления.

Таблица 1.22. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Школы №13 по состоянию на 2020 год

Вид теплопотребления	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	0,5602
Вентиляция	—
ГВС	—
Итого:	0,5602

Для отвода дымовых газов установлена стальная дымовая труба диаметром  $D_n = 0,4$  м, высотой 15,0 м.



REDMI NOTE 9 PRO  
AI QUAD CAMERA

Основные показатели котельной Школы №13 сведены в таблицу 1.23.

Таблица 1.23. Основные показатели котельной Школы №13

Перечень	Котельная Школы №13
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	95 / 70
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	зависимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	расчетный
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.24.

Таблица 1.24. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Школы №13

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Школы №13	2,16	2,16	0,0901	0,0721	2,0699	0,5602	1,4376

Из таблицы 1.24 видно, что на котельной Школы №13 дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 2,0699.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, независимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 73 / 61 °С. Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимо-

сти от температуры наружного воздуха на котельной, производится вручную.

У потребителя должен поддерживаться температурный график 95/70 °С и все расчеты выполнены на данный температурный график.

Данные о расходе теплоносителя на котельной Школы №13 представлены в таблице 1.25.

Таблица 1.25. Расход теплоносителя на котельной Школы №13

Источник тепловой энергии	Температурный график $t_1/t_2$ , °С	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч			
		на нужды отопления	потери в сетях	собственные нужды	всего
Котельная Школы №13	95 / 70	23,62	2,88	0,72	27,22

## Котельная Ленинская

Установленная тепловая мощность котельной – 0,688 Гкал/ч (0,8 МВт).

Теплоснабжающей организацией является МУП «ЖКХ-Коченево».

Котельная Ленинская представляет собой блочно-модульная котельную. Котельная расположена по адресу ул. Пушкина 1/1.



Основным видом топлива котельной является природный газ. Аварийное топливо – дизельное топливо.

Котельная Ленинская оборудована котлами «ICE REX-40» производства фирмы «ICI Caldaie» Италия. В таблице 1.26 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной Ленинская.



Таблица 1.26. Состав котельного оборудования котельной Ленинская

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная Ленинская	«ICE REX-40»	2	0,344	92	2012	природный газ

Расчетное давление теплоносителя на выходе из котельной составляет  $P_{\text{под}} = 4,5 \text{ кгс/см}^2$ , на входе в котельную  $P_{\text{обр}} = 1,5 \text{ кгс/см}^2$ .

В таблице 1.27 представлен состав оборудования насосных групп котельной Ленинская.

Таблица 1.27. Состав оборудования насосных групп котельной Ленинская



Наименование насосной группы	Марка оборудования	Количество, шт.	Мощность, кВт	Подача, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м в.ст.	Техническое состояние (работа/резерв)
Сетевая	WILO IPL50/165-5,5/2	2	5,5	36,0	30,0	Работа /резерв
Котловая	WILO TOP-S/50/15	2	1,6	5,0	15,0	Работа / резерв
Подпиточная	WILO Jet-WJ	1	1,0	5,0	7,0	работа

Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления и вентиляции установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные NT 100TH/CDL-10/26 производства «Машинпэкс» (1 шт.), тепловой мощностью 0,6 МВт.



Регулирование отпуска тепла – качественное, т. е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха производится автоматически. В качестве регулирующего устройства принят трехходовой клапан производства «ESBE».

Учет расхода теплоносителя, поступающего в тепловую сеть выполнен на базе первичных преобразователей расхода ПРЭМ (ООО «Карат», ООО «Уралтехнология») с вторичным прибором типа СПТ 943.5. Учет воды на подпитку котлов и сетевого контура решен на базе счетчика с импульсным выходом типа ВСКН-32Н.

На котельной Ленинская предусмотрена система водоподготовки, установлена система радиочастотной обработки воды «Рапресол-2М» производства ООО «АНН».

Для отвода дымовых газов установлены две стальные дымовые трубы диаметром  $D_n = 0,25$  м, высотой 9,0 м.



Тягодутьевое оборудование на котельной Ленинская отсутствует.

Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 0,4094 Гкал/ч и представлена в таблице 1.28 с разбивкой по видам теплопотребления.

Таблица 1.28. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Ленинская по состоянию на 2023 г

Вид теплопотребления	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	0,4094
Вентиляция	–
ГВС	–
Итого:	0,4094

Основные показатели котельной Ленинская сведены в таблицу 1.29.

Таблица 1.29. Основные показатели котельной Ленинская

Перечень	Котельная Ленинская
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	95 / 70
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2012
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	по приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.30.

Таблица 1.30. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Ленинская

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Ленинская	0,688	0,6876	0,0004	0,0499	0,6876	0,4094	0,2283

Из таблицы 1.30 видно, что на Ленинская дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 0,6876 Гкал/ч.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, независимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 73 / 61 °С. Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

У потребителя должен поддерживаться температурный график 95/70 °С. Теплообменное оборудование, установленное на котельной, позволяет выдерживать график 95 /70 °С и все расчеты выполнены на данный температурный график.

Данные о расходе теплоносителя на котельной Ленинская представлены в таблице 1.31.

Таблица 1.31. Расход теплоносителя на котельной Ленинская

Источник тепловой энергии	Температурный график $t_1/t_2$ , °С	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч			
		на нужды отопления	потери в сетях	собственные нужды	всего
Котельная Ленинская	95 / 75	20,47	2,5	0,02	22,99

## Котельная ЦРБ

Установленная тепловая мощность котельной ЦРБ – 3,44 Гкал/ч (4,0 МВт).

Теплоснабжающей организацией является МУП «ЖКХ-Коченево».

Котельная ЦРБ представляет собой блочно-модульная котельную.



Основным видом топлива котельной является природный газ. Аварийное топливо дизель.

Котельная оборудована котлами «КВСА-2» производства ПФ «ОКТАН» г. Омск.



В таблице 1.32 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной ЦРБ.

Таблица 1.32. Состав котельного оборудования котельной ЦРБ

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная ЦРБ	«КВСА-2»	2	1,72	92	2004	природный газ

В таблице 1.33 представлен состав оборудования насосных групп котельной ЦРБ.

Таблица 1.33. Состав оборудования насосных групп котельной ЦРБ

Наименование насосной группы	Марка оборудования	Количество, шт.	Мощность, кВт	Подача, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м в.ст.	Техническое состояние (работа/резерв)
Сетевая	К 160/30	1	30,0	160	30	работа
	К 160/30	1	22,0	140	22	резерв
Котловая	ДАВ СМ 100-2000 Т	2	7,95	170	17	работа/резерв
Подпиточная	К8/18	1	1,5	8	18	работа



Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления и вентиляции установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные производства фирмы «SWEP» (2 шт).



REDAI NOTE 9 PRO  
AI QUAD CAMERA

На котельной ЦРБ предусмотрена система водоподготовки марки «Комплексон-6».

Учет расхода теплоносителя, поступающего в тепловую сеть, выполнен на базе первичных преобразователей расхода ПРЭМ.

Для отвода дымовых газов установлены две стальные дымовые трубы диаметром  $D_n = 0,65$  м, высотой 17,0 м.



Тягодутьевое оборудование на котельной ЦРБ отсутствует.

Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 2,5449 Гкал/ч и представлена в таблице 1.34 с разбивкой по видам теплоснабжения.

Таблица 1.34. Присоединенные тепловые нагрузки котельной ЦРБ по состоянию на 2023 год

Вид теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	2,5449
Вентиляция	–
ГВС	–
Итого:	2,5449

Основные показатели котельной ЦРБ сведены в таблицу 1.35.

Таблица 1.35. Основные показатели котельной ЦРБ

Перечень	Котельная ЦРБ
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	80 / 60
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2004
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	по приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.36.

Таблица 1.36. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной ЦРБ

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная ЦРБ	3,44	3,44	0,024	0,1104	3,4160	2,5449	0,5474

Из таблицы 1.36 видно, что на ЦРБ дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 3,4160.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, независимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 73 / 61 °С. Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

У потребителя должен поддерживаться температурный график 95/70 °С. Теплообменное оборудование, установленное на котельной, позволяет выдерживать график 80 /60 °С и все расчеты выполнены на данный температурный график.

Данные о расходе теплоносителя на котельной ЦРБ представлены в таблице 1.37.

Таблица 1.37. Расход теплоносителя на котельной ЦРБ

Источник тепловой энергии	Температурный график $t_1/t_2$ , °С	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч			
		на нужды отопления	потери в сетях	собственные нужды	всего
Котельная ЦРБ	80 / 60	45,26	5,52	1,2	51,98

## Котельная Восток

Установленная тепловая мощность котельной Восток – 0,25 Гкал/ч (0,29 МВт).

Теплоснабжающей организацией является МКП «ЖКХ-Коченево».

Котельная Восток расположена по адресу ул. Тимирязева. Котельная введена в эксплуатацию в 2020г.



Основным видом топлива котельной является газ. Аварийное топливо – диз.топливо.

Котельная оборудована котлами «WIESBERG». В таблице 1.45 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной Восток.



Таблица 1.45. Состав котельного оборудования котельной Восток

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная Восток	«WIESBERG»	2	0.13	92	2020	Газ

В таблице 1.46 представлен состав оборудования насосных групп котельной Восток.



Таблица 1.46. Состав оборудования насосных групп котельной Восток

Наименование насосной группы	Марка оборудования	Количество, шт.	Мощность, кВт	Подача, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м в.ст.	Техническое состояние . (работа/резерв)
Сетевая Котловой	DAВ ВРН 150/360.80Т	2	2,0	77	15,2	работа/резерв
	DAВ ВРН 60/280.50М	2	0.5	24.5	7.8	

Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные фирмы «РИДАН» (2 шт).



Для отвода дымовых газов установлена стальная дымовая труба диаметром  $D_n = 0,4$  м, высотой 8,0 м.



Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 0,1396 Гкал/ч и представлена в таблице 1.48 с разбивкой по видам теплопотребления.

Таблица 1.48. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Восток по состоянию на 2021 год

Вид теплопотребления	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	0,1396
Вентиляция	–
ГВС	–
Итого:	0,1396

Основные показатели котельной Восток сведены в таблицу 1.49.

Таблица 1.49. Основные показатели котельной Восток

Перечень	Котельная Восток
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	95 / 70
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2020
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	По приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.50.  
Таблица 1.50. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Восток

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Восток	0,25	0,25	0,0003	0,0578	0,2497	0,1396	0,1101

Из таблицы 1.50 видно, что на Восток дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 0,2497.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 95 / 70 °С.

Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

Данные о расходе теплоносителя на котельной представлены в таблице 1.51.

Таблица 1.51. Расход теплоносителя на котельной Восток

Источник тепловой энергии	Температурный график $t_1/t_2$ , °С	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч			
		на нужды отопления	потери в сетях	собственные нужды	всего
Котельная Восток	95 / 70	16,51	2,31	0,48	19,3

## Котельная Антошка

Установленная тепловая мощность котельной Антошка – 4,5 Гкал/ч (4,5МВт).

Теплоснабжающей организацией является МКП «ЖКХ-Коченево».

Котельная Антошка расположена по адресу ул. Юбилейная. Котельная введена в эксплуатацию в 2014г.



Основным видом топлива котельной является газ. Аварийное топливо – диз.топливо.

Котельная оборудована котлами «ТТ-100». В таблице 1.52 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной Антошка.



Таблица 1.52. Состав котельного оборудования котельной Антошка

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная Антошка	«ТТ-100»	1	1,5	93	2014	Газ
	«ТТ-100»	1	1,5	93	2023	Газ
	«ТТ-100»	1	1,5	93	2023	Газ

В таблице 1.53 представлен состав оборудования насосных групп котельной Антошка.



Таблица 1.53. Состав оборудования насосных групп котельной Антошка представлена насосами Grundfos

Наименование насосной группы	Марка оборудования	Количество, шт.	Мощность, кВт	Подача, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м в.ст.	Техническое состояние . (работа/резерв)
Сетевая	MG160M D2	2	18,5	95	32	работа/резерв
Котловой	MG100LC4	3	15.0	73	8	
ГВС	DK-8850	2	1.5	16	15	работа
Подпиточная	CR1-6	1	0.55	12	10	работа

Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные фирмы «РИДАН» (4 шт).



Для отвода дымовых газов установлены три стальные дымовые трубы диаметром  $D_n = 0,5$  м, высотой 12,0 м. каждая.



Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 4,3388 Гкал/ч и представлена в таблице 1.54 с разбивкой по видам теплопотребления.

Таблица 1.54. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Антошка по состоянию на 2023 год

Вид теплопотребления	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	3,5969
Вентиляция	–
ГВС	0,7419
Итого:	4,3388

Основные показатели котельной Антошка сведены в таблицу 1.55.

Таблица 1.55. Основные показатели котельной Антошка

Перечень	Котельная Антошка
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	95 / 70
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2014
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	По приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.56.  
Таблица 1.56. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Антошка

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Антошка	4,5	4,5	0,116	0,2552	3,784	4,3388	-0,21

Из таблицы 1.56 видно, что на котельной Антошка имеется дефицит тепловой мощности. Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 4,3388

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 95 / 70 °С.

Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

Данные о расходе теплоносителя на котельной представлены в таблице 1.57.

Таблица 1.57. Расход теплоносителя на котельной Антошка

Источник тепловой энергии	Температурный график $t_1/t_2$ , °С	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч			
		на нужды отопления	потери в сетях	собственные нужды	всего
Котельная Антошка	95 / 70	16,51	2,31	0,48	19,3

## **Котельная Светлый**

Установленная тепловая мощность котельной Светлый – 1,134 Гкал/ч (1,32МВт).

Теплоснабжающей организацией является МКП «ЖКХ-Коченево».

Котельная Светлый расположена по адресу ул.Восточная, д.1.. Котельная введена в эксплуатацию в 2018г.



Основным видом топлива котельной является газ. Аварийное топливо – диз.топливо.

Котельная оборудована котлами «ТТ-50». В таблице 1.58 приведены данные о котельном оборудовании, установленном на котельной Светлый.



Таблица 1.58. Состав котельного оборудования котельной Светлый

Источник тепловой энергии	Марка котла	Количество, шт.	УТМ, Гкал/ч	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Используемое топливо
Котельная Светлый	«ТТ-50»	1	0,567	92	2018	Газ
	«ТТ-50»	1	0,567	92	2018	Газ

В таблице 1.59 представлен состав оборудования насосных групп котельной Светлый.



Таблица 1.59. Состав оборудования насосных групп котельной Светлый представлен насосами Wilo

Наименование Насосной группы	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Производительность м <sup>3</sup> /ч	Напор, Мпа	Мощность кВт
Сетевой	wilo	2018	140	37,5	15
Сетевой	wilo	2018	140	37,5	15
Внутриконтурный	wilo	2018	18	14	2,2
Внутриконтурный	wilo	2018	18	14	2,2
Подпитка 2шт.	Wilo MHIL503	2018	8	11	1,1
Сети ГВС 2шт.	wilo MHIL102	2018	1	0,6	0,55

Котельная работает по независимой схеме, для приготовления теплоносителя на нужды отопления установлены аппараты теплообменные пластинчатые разборные фирмы «РИДАН» (4 шт).



Для отвода дымовых газов установлены две стальные дымовые трубы диаметром  $D_n = 0,325$  м, высотой 12,0 м. каждая.



Присоединенная тепловая нагрузка по данным на 2023 год составляет 0,777 Гкал/ч и представлена в таблице 1.60 с разбивкой по видам теплоснабжения.

Таблица 1.60. Присоединенные тепловые нагрузки котельной Антошка по состоянию на 2023 год

Вид теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч
Отопление	0,498
Вентиляция	–
ГВС	0,270
Итого:	0,777

Основные показатели котельной Светлый сведены в таблицу 1.61.

Таблица 1.61. Основные показатели котельной Светлый

Перечень	Котельная Антошка
Температурный график, $t_1 / t_2$ , °С	95 / 70
Ограничения тепловой мощности	нет данных
Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2018
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	нет данных
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное
Схема теплоснабжения	независимая
Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети	По приборам учета
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	нет данных
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии	нет данных

Данные об объеме потребления тепловой энергии представлены в таблице 1.62.  
Таблица 1.62. Объем потребления тепловой энергии потребителями от котельной Светлый

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Светлый	1,13	1,13	0,045	0,05	1,085	0,777	0,258

Из таблицы 1.62 видно, что на Светлый дефицита тепловой мощности не наблюдается.

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, составляет 1,085.

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 95 / 70 °С.

Качественное регулирование, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на котельной, производится автоматически.

### 1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

#### 1.3.1 Структура тепловых сетей

В настоящее время в р. п. Коченево действуют распределительные тепловые сети от существующих источников тепловой энергии. Тепловые сети выполнены в двухтрубном исполнении. Режим работы котельных – сезонный (отопительный период).

Суммарная протяженность тепловых сетей р. п. Коченево (в двухтрубном исполнении) составляет:

- от котельной Н. Бровина – 5000 м;
- от котельной РТП – 983 м;
- от котельной Коченевская – 12190 м;
- от котельной школы №13 – 970 м;
- от котельной Ленинская – 470 м;
- от котельной ЦРБ – 1160 м;
- от котельной Антошка – 2150 м.
- от котельной Восток – 457 м;
- от котельной по ул. Восточная – 410 м.

Суммарная протяженность тепловых сетей от котельных р. п. Коченево – 23790 м (в двухтрубном исполнении), обслуживаемых МУП «ЖКХ-Коченево».

#### 1.3.2 Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

#### 1.3.3 Параметры тепловых сетей

Тепловая изоляция трубопроводов выполнена, в основном, матами минераловатными, с обертыванием рубероидом. За исключением тепловых сетей от котельной Ленинская, была проведена модернизация данных сетей и проложены трубопроводы в ППУ изоляции.

Прокладка трубопроводов тепловой сети выполнена надземным и подземным способами.

Особенностью теплоснабжения рабочего поселка Коченево является высокий уровень аварийности. Отсутствие замен трубопроводов по истечении 15 - 20 лет их эксплуатации привело к нарастанию аварийности и, как следствие, увеличению потребности в срочной замене теплотрасс в ближайшие годы. Это позволит уменьшить потери при транспортировке тепловой энергии не менее чем на 3 - 5%, снизит риск остановок производства, что для условий Западной Сибири является жизненно необходимым.

Для восприятия нагрузок от трубопроводов на всем протяжении тепловой сети должны устанавливаться неподвижные опоры. Неподвижные опоры фиксируют трубопровод, делят его на независимые в отношении температурных деформаций участки и воспринимают вертикальные нагрузки и горизонтальные усилия вдоль оси теплопроводов, возникающие от температурных удлинений трубопроводов. Температурные удлинения воспринимаются П-образными ком-

пенсаторами и углами поворота трассы.

Характеристика тепловых сетей котельных р. п. Коченево представлена в таблицах 1.63-1.70.

Таблица 1.63. Характеристика тепловых сетей котельной Коченевская

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	Коченевская		Уз. 1	1	0,207	0,207	Надземная	0,41
2	Коченевская	Уз. 1/3	Жилой дом	30,26	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,03
3	Коченевская	Уз. 1/2	Жилой дом	29,05	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,91
4	Коченевская	Уз. 1/2	Жилой дом	8,24	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,82
5	Коченевская	Уз. 1/1	Жилой дом	30,02	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,00
6	Коченевская	Уз. 1/1	Жилой дом	10,3	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,03
7	Коченевская	Уз. 15/1	Жилой дом	15,77	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,58
8	Коченевская	Уз. 3	Уз. 4	18,83	0,207	0,207	Подземная бесканальная	7,80
9	Коченевская	Уз. 5	Уз. 6	166,67	0,207	0,207	Надземная	69,00
10	Коченевская	Уз. 2	Уз. 3	176,46	0,207	0,207	Надземная	73,05
11	Коченевская	Уз. 15/3	Жилой дом	15,92	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,59
12	Коченевская	Уз. 3/1	Жилой дом	13,25	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,33
13	Коченевская	Уз. 3/2	Жилой дом	9,76	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,98
14	Коченевская	Уз. 3/3	Жилой дом	9,37	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,94
15	Коченевская	Уз. 3/4	Жилой дом	9,29	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,93
16	Коченевская	Уз. 3/5	Жилой дом	9,09	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,91
17	Коченевская	Уз. 3/6	Жилой дом	9,81	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,98
18	Коченевская	Уз. 6	Уз. 10	38,52	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,70

19	Коченевская	Уз. 10	Жилой дом	13,28	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,33
20	Коченевская	Уз. 10	Жилой дом	13,65	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,37
21	Коченевская	Уз. 10	Уз. 11	30,02	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,00
22	Коченевская	Уз. 11	Жилой дом	33,4	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,34
23	Коченевская	Уз. 9/1	Жилой дом	9,07	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,91
24	Коченевская	Уз. 8/2	Жилой дом	11,27	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,13
25	Коченевская	Уз. 8/1	Жилой дом	13,39	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,34
26	Коченевская	Уз. 7/1	Жилой дом	63,59	0,1	0,1	Подземная бесканальная	12,72
27	Коченевская	Уз. 7/3	Жилой дом	10,63	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,06
28	Коченевская	Уз. 7/3	Уз. 7/4	17,04	0,1	0,1	Подземная бесканальная	3,41
29	Коченевская	Уз. 7/4	Жилой дом	13,1	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,31
30	Коченевская	Уз. 7/4	Магазин ТПО Коченевское	45,82	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,58
31	Коченевская	Уз. 7/7	Жилой дом	12,81	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,28
32	Коченевская	Уз. 7/6	Жилой дом	10,44	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,04
33	Коченевская	Уз. 7/5	Жилой дом	9,31	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,93
34	Коченевская	Уз. 7/2	Жилой дом	18,57	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,86
35	Коченевская	Уз. 7/1	Жилой дом	20,93	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,09
36	Коченевская	Уз. 15	Уз. 16	178,93	0,207	0,207	Надземная	74,08
37	Коченевская	Уз. 34	Уз. 35	70,88	0,1	0,1	Подземная бесканальная	14,18
38	Коченевская	Уз. 35	Ветеринария	72,54	0,069	0,07	Подземная бесканальная	10,01
39	Коченевская	Уз. 25	Школа №2	11,95	0,1	0,1	Подземная бесканальная	2,39
40	Коченевская	Уз. 29	ДК "Рассвет"	29,97	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,00
41	Коченевская	Уз. 28	ТПО «Коченев- ское»	18,39	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,84
42	Коченевская	Уз. 47	Жилой дом	37,05	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,71
43	Коченевская	Уз. 47	Уз. 48	73,05	0,207	0,207	Надземная	30,24

44	Коченевская	Уз. 40	Жилой дом	16,06	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,61
45	Коченевская	Уз. 41	Жилой дом	16,45	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,65
46	Коченевская	Уз. 42	Жилой дом	31,08	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,11
47	Коченевская	Уз. 43	Жилой дом	15,82	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,58
48	Коченевская	Уз. 44	Жилой дом	32,12	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,21
49	Коченевская	Уз. 45	Жилой дом	16,82	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,68
50	Коченевская	Уз. 46	Жилой дом	28,5	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,85
51	Коченевская	Уз. 31	Уз. 30/1	100,88	0,1	0,1	Подземная бесканальная	20,18
52	Коченевская	Уз. 30/1	Жилой дом	29,01	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,90
53	Коченевская	Уз. 30/1	Жилой дом	24,68	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,47
54	Коченевская	Уз. 34/1	Жилой дом	14,61	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,46
55	Коченевская	Уз. 33	Жилой дом	18,28	0,069	0,07	Подземная бесканальная	2,52
56	Коченевская	Уз. 32	Жилой дом	23,87	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,39
57	Коченевская	Уз. 30	Уз. 31	79,58	0,1	0,1	Подземная бесканальная	15,92
58	Коченевская	Уз. 31	Уз. 32	47,73	0,1	0,1	Подземная бесканальная	9,55
59	Коченевская	Уз. 32	Уз. 33	89,98	0,1	0,1	Подземная бесканальная	18,00
60	Коченевская	Уз. 33	Уз. 34	29,94	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,99
61	Коченевская	Уз. 15/4	ЧП Иванцова	68,74	0,05	0,05	Подземная бесканальная	6,87
62	Коченевская	Уз. 15/2	Жилой дом	131,11	0,05	0,05	Подземная бесканальная	13,11
63	Коченевская	Уз. 24	Жилой дом	26,88	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,69
64	Коченевская	Уз. 22	Жилой дом	28,22	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,82
65	Коченевская	Уз. 19	Жилой дом	16,37	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,64
66	Коченевская	Уз. 20	Жилой дом	15,02	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,50
67	Коченевская	Уз. 21	Жилой дом	16,01	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,60
68	Коченевская	Уз. 23	Жилой дом	15,22	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,52

69	Коченевская	Уз. 17	Жилой дом	12,44	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,24
70	Коченевская	Уз. 17	Жилой дом	16,83	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,68
71	Коченевская	Уз. 4/6	Жилой дом	15,85	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,59
72	Коченевская	Уз. 4/5	Жилой дом	11,94	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,19
73	Коченевская	Уз. 4/4	Жилой дом	12,39	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,24
74	Коченевская	Уз. 4/3	Жилой дом	11,59	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,16
75	Коченевская	Уз. 4/2	Жилой дом	9,8	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,98
76	Коченевская	Уз. 4/1	ЧП Слепичкина	9,25	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,93
77	Коченевская	Уз. 5	ЧП Слепичкина	18,66	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,87
78	Коченевская	Уз. 5	Жилой дом	61,12	0,05	0,05	Подземная бесканальная	6,11
79	Коченевская	Уз. 19	Жилой дом	31,09	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,11
80	Коченевская	Уз. 20	Жилой дом	29,14	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,91
81	Коченевская	Уз. 24	Жилой дом	61,13	0,05	0,05	Подземная бесканальная	6,11
82	Коченевская	Уз. 27	Жилой дом + администр зд.	56,36	0,05	0,05	Подземная бесканальная	5,64
83	Коченевская	Уз. 34/2	Жилой дом	19,84	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,98
84	Коченевская	Уз. 49	Жилой дом	49,65	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,97
85	Коченевская	Уз. 38	Жилой дом	14,15	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,42
86	Коченевская	Уз. 37	Жилой дом	71,56	0,05	0,05	Подземная бесканальная	7,16
87	Коченевская	Уз. 39	Жилой дом	13,02	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,30
88	Коченевская	Уз. 48	Уз. 48/1	57,83	0,069	0,069	Подземная бесканальная	7,98
89	Коченевская	Уз. 48/1	Жилой дом	19,21	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,92
90	Коченевская	Уз. 48/1	Жилой дом	13,19	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,32
91	Коченевская	Уз. 35	ЧП Штанова	13,18	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,32
92	Коченевская	Уз. 36	Жилой дом	95,97	0,05	0,05	Подземная бесканальная	9,60
93	Коченевская	Уз. 8/7	Жилой дом	13,96	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,40

94	Коченевская	Уз. 8/2	Жилой дом	12,47	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,25
95	Коченевская	Уз. 8/3	Жилой дом	14,2	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,42
96	Коченевская	Уз. 8/4	Жилой дом	14,66	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,47
97	Коченевская	Уз. 8/5	Жилой дом	14,69	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,47
98	Коченевская	Уз. 8/6	Жилой дом	13,7	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,37
99	Коченевская	Уз. 9/6	Жилой дом	10,93	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,09
100	Коченевская	Уз. 9/2	Жилой дом	10,52	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,05
101	Коченевская	Уз. 9/3	Жилой дом	11,21	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,12
102	Коченевская	Уз. 9/4	Жилой дом	8,95	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,90
103	Коченевская	Уз. 9/5	Жилой дом	10,96	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,10
104	Коченевская	Уз. 13	Жилой дом	29,84	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,98
105	Коченевская	Уз. 13	Жилой дом	7,47	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,75
106	Коченевская	Уз. 14	Жилой дом	11,32	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,13
107	Коченевская	Уз. 12	Жилой дом	10,73	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,07
108	Коченевская	Уз. 30	Уз. 37	249,92	0,207	0,207	Надземная	103,47
109	Коченевская	Уз. 37	Уз. 38	16,64	0,207	0,207	Надземная	6,89
110	Коченевская	Уз. 38	Уз. 39	22,3	0,207	0,207	Надземная	9,23
111	Коченевская	Уз. 39	Уз. 40	23,45	0,207	0,207	Надземная	9,71
112	Коченевская	Уз. 40	Уз. 41	22,86	0,207	0,207	Надземная	9,46
113	Коченевская	Уз. 41	Уз. 42	23,25	0,207	0,207	Надземная	9,63
114	Коченевская	Уз. 42	Уз. 43	12,83	0,207	0,207	Надземная	5,31
115	Коченевская	Уз. 43	Уз. 44	16,03	0,207	0,207	Надземная	6,64
116	Коченевская	Уз. 44	Уз. 45	20,57	0,207	0,207	Надземная	8,52
117	Коченевская	Уз. 45	Уз. 46	45,53	0,207	0,207	Надземная	18,85
118	Коченевская	Уз. 46	Уз. 47	39,95	0,207	0,207	Надземная	16,54
119	Коченевская		Уз. 1/1	61,87	0,069	0,069	Подземная бесканальная	8,54
120	Коченевская	Уз. 1/1	Уз. 1/2	37,46	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,17

121	Коченевская	Уз. 1/2	Уз. 1/3	37,14	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,13
122	Коченевская	Уз. 1/3	Жилой дом	34,32	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,74
123	Коченевская	Уз. 1	Уз. 2	20	0,207	0,207	Надземная	8,28
124	Коченевская	Уз. 2	Уз. 15	48,3	0,207	0,207	Надземная	20,00
125	Коченевская	Уз. 15	Уз. 15/1	5,95	0,207	0,207	Подземная бесканальная	2,46
126	Коченевская	Уз. 3	Уз. 3/1	29,16	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,83
127	Коченевская	Уз. 3/1	Уз. 3/2	37,98	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,60
128	Коченевская	Уз. 3/2	Уз. 3/3	36,71	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,34
129	Коченевская	Уз. 3/3	Уз. 3/4	40,48	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,10
130	Коченевская	Уз. 3/4	Уз. 3/5	35,87	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,17
131	Коченевская	Уз. 3/5	Уз. 3/6	36,81	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,36
132	Коченевская	Уз. 3/6	Жилой дом	45,8	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,58
133	Коченевская	Уз. 4	Уз. 4/1	31,88	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,38
134	Коченевская	Уз. 4/1	Уз. 4/2	38,99	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,80
135	Коченевская	Уз. 4/2	Уз. 4/3	41,52	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,30
136	Коченевская	Уз. 4/3	Уз. 4/4	36,47	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,29
137	Коченевская	Уз. 4/4	Уз. 4/5	34,65	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,93
138	Коченевская	Уз. 4/5	Уз. 4/6	34,41	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,44
139	Коченевская	Уз. 4	Уз. 5	317,18	0,207	0,207	Надземная	131,31
140	Коченевская	Уз. 11	Уз. 12	29,87	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,97
141	Коченевская	Уз. 12	Уз. 13	39,04	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,81
142	Коченевская	Уз. 13	Уз. 14	50,46	0,05	0,05	Подземная бесканальная	5,05
143	Коченевская	Уз. 8	Уз. 8/2	35,45	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,09
144	Коченевская	Уз. 8/2	Уз. 8/3	32,7	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,54
145	Коченевская	Уз. 8/3	Уз. 8/4	35,74	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,15
146	Коченевская	Уз. 8/4	Уз. 8/5	29,11	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,82

147	Коченевская	Уз. 8/5	Уз. 8/6	37,99	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,60
148	Коченевская	Уз. 8/6	Уз. 8/7	27,31	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,73
149	Коченевская	Уз. 8	Уз. 8/1	11,66	0,1	0,1	Подземная бесканальная	2,33
150	Коченевская	Уз. 8/1	Уз. 8/2	71,47	0,1	0,1	Подземная бесканальная	14,29
151	Коченевская	Уз. 8/2	Жилой дом	51,37	0,05	0,05	Подземная бесканальная	5,14
152	Коченевская	Уз. 9	Уз. 9/2	31,61	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,32
153	Коченевская	Уз. 9/2	Уз. 9/3	37,44	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,49
154	Коченевская	Уз. 9/3	Уз. 9/4	30,07	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,01
155	Коченевская	Уз. 9/4	Уз. 9/5	41,35	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,27
156	Коченевская	Уз. 9/5	Уз. 9/6	34,23	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,42
157	Коченевская	Уз. 9	Уз. 9/1	14,42	0,1	0,1	Подземная бесканальная	2,88
158	Коченевская	Уз. 9/1	Жилой дом	44,6	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,46
159	Коченевская	Уз. 6	Уз. 7	147,44	0,1	0,1	Подземная бесканальная	29,49
160	Коченевская	Уз. 7	Уз. 8	46,22	0,1	0,1	Подземная бесканальная	9,24
161	Коченевская	Уз. 8	Уз. 9	40,41	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,08
162	Коченевская	Уз. 7/6	Уз. 7/5	41,63	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,33
163	Коченевская	Уз. 7/5	Уз. 7/3	34,68	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,94
164	Коченевская	Уз. 7/6	Уз. 7/7	60,16	0,1	0,1	Подземная бесканальная	12,03
165	Коченевская	Уз. 7/7	Жилой дом	50	0,082	0,082	Подземная бесканальная	8,20
166	Коченевская	Уз. 15/1	Уз. 15/3	31,18	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,30
167	Коченевская	Уз. 15/3	Уз. 15/4	41,05	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,66
168	Коченевская	Уз. 15/4	Жилой дом	16,47	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,65
169	Коченевская	Уз. 15/1	Уз. 15/2	64,49	0,069	0,069	Подземная бесканальная	8,90
170	Коченевская	Уз. 15/2	Жилой дом	16,62	0,05	0,05	Подземная бесканальная я	1,66
171	Коченевская	Уз. 16	Уз. 17	120,38	0,1	0,1	Подземная бесканальная	24,08

172	Коченевская	Уз. 17	Уз. 18	38,49	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,70
173	Коченевская	Уз. 18	Уз. 19	73,93	0,1	0,1	Подземная бесканальная	14,79
174	Коченевская	Уз. 19	Уз. 20	36,49	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,30
175	Коченевская	Уз. 20	Уз. 21	32,67	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,53
176	Коченевская	Уз. 21	Уз. 22	27,52	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,50
177	Коченевская	Уз. 22	Уз. 23	10,94	0,1	0,1	Подземная бесканальная	2,19
178	Коченевская	Уз. 23	Уз. 24	33,97	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,79
179	Коченевская	Уз. 16	Уз. 25	129,37	0,207	0,207	Надземная	53,56
180	Коченевская	Уз. 25	Уз. 26	54,63	0,207	0,207	Надземная	22,62
181	Коченевская	Уз. 26	Уз. 29	32,49	0,207	0,207	Надземная	13,45
182	Коченевская	Уз. 29	Уз. 30	40,94	0,207	0,207	Надземная	16,95
183	Коченевская	Уз. 26	Уз. 27	87,69	0,05	0,05	Подземная канальная	8,77
184	Коченевская	Уз. 27	Уз. 28	86,88	0,05	0,05	Подземная бесканальная	8,69
185	Коченевская	Уз. 28	Чикское ПОСПО	37,71	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,77
186	Коченевская	Уз. 34	Уз. 34/1	16,24	0,082	0,082	Подземная бесканальная	2,66
187	Коченевская	Уз. 34/1	Уз. 34/2	40,2	0,082	0,082	Подземная бесканальная	6,59
188	Коченевская	Уз. 34/2	Детский сад №4	85,55	0,05	0,05	Подземная бесканальная	8,56
189	Коченевская	Уз. 35	Уз. 36	139,05	0,069	0,069	Подземная бесканальная	19,19
190	Коченевская	Уз. 36	Жилой дом	122,06	0,069	0,069	Подземная бесканальная	16,84
191	Коченевская	Уз. 1/3	Жилой дом	11,99	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,20
192	Коченевская	Котель- ная Ко- ченев- ская		1	0,207	0,207		0,41
193	Коченевская	Уз. 7	Уз. 7/1	16,86	0,1	0,1	Подземная бесканальная	3,37
194	Коченевская	Уз. 7	Уз. 7/2	23,56	0,1	0,1	Подземная бесканальная	4,71
195	Коченевская	Уз. 7/2	Уз. 7/3	19,76	0,1	0,1	Подземная бесканальная	3,95
196	Коченевская	Уз. 48	Суж.	36,68	0,207	0,207	Надземная	15,19

197	Коченевская	Суж.	Уз. 48/1	77,53	0,1	0,1	Надземная	15,51
198	Коченевская	Уз. 48/1	Жилой дом	64,06	0,05	0,05	Надземная	6,41
199	Коченевская	Уз. 48/1	Уз. 48/2	35,22	0,1	0,1	Надземная	7,04
200	Коченевская	Уз. 48/2	Жилой дом	35,69	0,05	0,05	Надземная	3,57
201	Коченевская	Уз. 48/2	Уз. 48/3	44,34	0,1	0,1	Надземная	8,87
202	Коченевская	Уз. 48/3	Жилой дом	37,84	0,05	0,05	Надземная	3,78
203	Коченевская	Уз. 48/3	Уз. 49	34,54	0,05	0,05	Надземная	3,45
204	Коченевская	Уз. 49	Жилой дом	51,6	0,05	0,05	Надземная	5,16
205	Коченевская	Уз. 1		1	0,207	0,207		0,41
206	Коченевская		ООО «Крестьянский двор», Татьяна	90,76	0,05	0,05	Подземная бесканальная	9,08
207	Коченевская	Уз. 14	Уз. 14/1	35,3	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,53
208	Коченевская	Уз. 14/1	Общежитие	15,45	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,55
209	Коченевская	Уз. 14/1	Жилой дом	50,67	0,05	0,05	Подземная бесканальная	5,07
<b>Итого по котельной</b>								1643,84

Таблица 1.64. Характеристика тепловых сетей котельной Н.Бровина

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	Н.Бровина		Уз. 1	13,16	0,309	0,309	Подземная бесканальная	8,13
2	Н.Бровина	Уз. 1	Уз. 2	77,98	0,309	0,309	Подземная бесканальная	48,19
3	Н.Бровина	Уз. 11	Уз. 11/1	74,64	0,207	0,207	Подземная бесканальная	30,90
4	Н.Бровина	Уз. 12	Уз. 12/1	28,87	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,77
5	Н.Бровина	Уз. 1/2	Жилой дом	8,99	0,04	0,04	Подземная бесканальная	0,72
6	Н.Бровина	Уз. 1/3	Жилой дом	9,87	0,04	0,04	Подземная бесканальная	0,79
7	Н.Бровина	Уз. 2	Жилой дом	42,02	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,20
8	Н.Бровина	Уз. 5	Жилой дом	13,44	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,34
9	Н.Бровина	Уз. 4	Жилой дом	13,08	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,31
10	Н.Бровина	Уз. 3	Жилой дом	23,84	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,38
11	Н.Бровина	Уз. 6	Жилой дом	14,74	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,47
12	Н.Бровина	Уз. 8	Жилой дом	8,02	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,80
13	Н.Бровина	Уз. 7	Жилой дом	13,2	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,32
14	Н.Бровина	Уз. 11	Детский центр	34,38	0,069	0,07	Подземная бесканальная	4,74
15	Н.Бровина	Уз. 11	Жилой дом	33,73	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,65
16	Н.Бровина	Уз. 12	Школа №1	18,81	0,069	0,07	Подземная бесканальная	2,60
17	Н.Бровина	Уз. 12/1	Жилой дом	13,48	0,069	0,069	Подземная бесканальная	1,86
18	Н.Бровина	Уз. 14	Молодежный центр	14,98	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,50
19	Н.Бровина	Уз. 14/1	Администрация района	12,81	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,28
20	Н.Бровина	Уз. 12/4	Ресторан	18,32	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,83
21	Н.Бровина	Уз. 11/1	Жилой дом	193,07	0,069	0,069	Подземная бесканальная	26,64

22	Н.Бровина		Жилой дом	9,96	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,00
23	Н.Бровина	Уз. 1	Уз. 1/1	89,36	0,069	0,069	Подземная бесканальная	12,33
24	Н.Бровина	Уз. 1/1	Уз. 1/4	35,52	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,90
25	Н.Бровина	Уз. 1/4	Жилой дом	27,37	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,74
26	Н.Бровина	Уз. 1/4	Жилой дом	10,45	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,05
27	Н.Бровина	Уз. 1/1	Уз. 1/2	47,54	0,069	0,069	Подземная бесканальная	6,56
28	Н.Бровина	Уз. 1/2	Уз. 1/3	22,46	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,25
29	Н.Бровина	Уз. 9	Жилой дом	72,6	0,05	0,05	Подземная бесканальная	7,26
30	Н.Бровина	Уз. 10	Жилой дом	20,88	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,09
31	Н.Бровина	Уз. 12/2	Почта	25,34	0,05	0,05	Подземная	2,53

							бесканальная	
32	Н.Бровина	Уз. 12/3	Узел связи, РУПС	30,78	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,08
33	Н.Бровина	Уз. 12/4	Жилой дом	41,83	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,18
35	Н.Бровина	Уз. 23	Жилой дом	9,29	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,93
36	Н.Бровина	Уз. 22	Жилой дом	18,12	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,81
37	Н.Бровина	Уз. 22	Жилой дом	8,75	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,88
38	Н.Бровина	Уз. 26/1	Жилой дом	73,09	0,05	0,05	Подземная бесканальная	7,31
39	Н.Бровина	Уз. 26	Уз. 26/2	42,62	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,88
40	Н.Бровина	Уз. 26/4	Жилой дом	14,5	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,45
41	Н.Бровина	Уз. 26/3	Жилой дом	13,05	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,31
42	Н.Бровина	Уз. 26/2	Жилой дом	10,16	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,02
43	Н.Бровина	Уз. 25/5	Жилой дом	9,09	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,91
44	Н.Бровина	Уз. 25/5	Жилой дом	8,38	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,84
45	Н.Бровина	Уз. 25/4	Жилой дом	20,61	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,06
46	Н.Бровина	Уз. 25/3	Жилой дом	23,76	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,38
47	Н.Бровина	Уз. 25/2	Жилой дом	22,38	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,24

48	Н.Бровина	Уз. 25/1	Жилой дом	23,12	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,31
49	Н.Бровина	Уз. 25	Жилой дом	25,92	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,59
50	Н.Бровина	Уз. 17		30,43	0,15	0,15	Подземная бесканальная	9,13
51	Н.Бровина	Уз. 15	Райпо	23	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,30
52	Н.Бровина	Уз. 16	Управление с/х	22,61	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,26
53	Н.Бровина	Уз. 16	Уз. 16/1	37,15	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,72
54	Н.Бровина	Уз. 17	Пенсионный фонд	41,52	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,15
55	Н.Бровина	Уз. 17	Аптека, гараж	114,38	0,05	0,05	Подземная бесканальная	11,44
56	Н.Бровина	Уз. 17	Центр занятости	95,36	0,05	0,05	Подземная бесканальная	9,54
57	Н.Бровина	Уз. 18	Райсуд	45,25	0,05	0,05	Подземная бесканальная	4,53

58	Н.Бровина	Уз. 19	Уз. 20	42,78	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,56
59	Н.Бровина	Уз. 18/1	ДК	30,15	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,02
60	Н.Бровина	Уз. 18/1	РОВД	24,52	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,45
61	Н.Бровина	Уз. 2	Уз. 3	23,25	0,309	0,309	Подземная бесканальная	14,37
62	Н.Бровина	Уз. 3	Уз. 4	34,84	0,309	0,309	Подземная бесканальная	21,53
63	Н.Бровина	Уз. 4	Уз. 5	31,85	0,309	0,309	Подземная бесканальная	19,68
64	Н.Бровина	Уз. 5	Уз. 6	21,98	0,309	0,309	Подземная бесканальная	13,58
65	Н.Бровина	Уз. 6	Уз. 7	31,24	0,309	0,309	Подземная бесканальная	19,31
66	Н.Бровина	Уз. 7	Уз. 8	40,74	0,309	0,309	Подземная бесканальная	25,18
67	Н.Бровина	Уз. 8	Уз. 9	81,65	0,309	0,309	Подземная бесканальная	50,46
68	Н.Бровина	Уз. 9	Уз. 10	52,78	0,309	0,309	Подземная бесканальная	32,62
69	Н.Бровина	Уз. 10	Уз. 11	182,03	0,309	0,309	Подземная бесканальная	112,49
70	Н.Бровина	Уз. 11	Уз. 11/1	103,59	0,1	0,1	Подземная бесканальная	20,72
71	Н.Бровина	Уз. 11/1	Детский сад №1 «Сказка»	10,72	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,07
72	Н.Бровина	Уз. 14/1	Уз. 14	18,32	0,207	0,207	Подземная бесканальная	7,58

73	Н.Бровина	Уз. 12/1	Уз. 12/2	81,08	0,069	0,069	Подземная бесканальная	11,19
74	Н.Бровина	Уз. 12/2	Уз. 12/3	39,57	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,46
75	Н.Бровина	Уз. 12/3	Уз. 12/4	124,31	0,069	0,069	Подземная бесканальная	17,15
76	Н.Бровина	Уз. 12/4	Жилой дом	75,93	0,069	0,069	Подземная бесканальная	10,48
77	Н.Бровина	Уз. 25	Уз. 26	23,34	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,33
78	Н.Бровина	Уз. 26	Жилой дом	113,87	0,05	0,05	Подземная бесканальная	11,39
79	Н.Бровина	Уз. 26	Уз. 26/1	38,65	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,33
80	Н.Бровина	Уз. 26/1	Жилой дом	14,01	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,40
81	Н.Бровина	Уз. 26/2	Уз. 26/3	71,52	0,069	0,069	Подземная бесканальная	9,87
82	Н.Бровина	Уз. 26/3	Уз. 26/4	28,58	0,069	0,069	Подземная бесканальная	3,94
83	Н.Бровина	Уз. 26/4	Уз. 26/5	29,29	0,069	0,069	Подземная	4,04

							<b>бесканальная</b>	
84	Н.Бровина	Уз. 25	Уз. 25/1	23,19	0,069	0,069	Подземная бесканальная	3,20
85	Н.Бровина	Уз. 25/1	Уз. 25/2	23,8	0,069	0,069	Подземная бесканальная	3,28
86	Н.Бровина	Уз. 25/2	Уз. 25/3	30,04	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,15
87	Н.Бровина	Уз. 25/3	Уз. 25/4	75,49	0,069	0,069	Подземная бесканальная	10,42
88	Н.Бровина	Уз. 25/4	Уз. 25/5	64,53	0,069	0,069	Подземная бесканальная	8,91
89	Н.Бровина	Уз. 14	Уз. 15	157,43	0,15	0,15	Подземная бесканальная	47,23
90	Н.Бровина	Уз. 15	Уз. 16	69,54	0,15	0,15	Подземная бесканальная	20,86
91	Н.Бровина	Уз. 16	Уз. 17	29,46	0,15	0,15	Подземная бесканальная	8,84
92	Н.Бровина	Уз. 18	Уз. 19	109,99	0,1	0,1	Подземная бесканальная	22,00
99	Н.Бровина	Уз. 20	Уз. 21	98,71	0,1	0,1	Подземная бесканальная	19,74
94	Н.Бровина	Уз. 21		61,29	0,05	0,05	Подземная бесканальная	6,13
95	Н.Бровина	Уз. 21	Уз. 22	34,53	0,1	0,1	Подземная бесканальная	6,91
96	Н.Бровина	Уз. 22	Уз. 23	35,52	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,55
97	Н.Бровина	Уз. 23	Жилой дом	16,94	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,69

98	Н.Бровина	Котельная Н.Бровина		16,08	0,309	0,309	Подземная бесканальная	9,94
99	Н.Бровина	Уз. 14	Уз. 13	10	0,15	0,15	Подземная бесканальная	3,00
100	Н.Бровина		Уз. 18	17,38	0,15	0,15	Подземная бесканальная	5,21
101	Н.Бровина		Здание адм., гараж	8,66	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,87
102	Н.Бровина	Уз. 26/5	Жилой дом	15,43	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,54
103	Н.Бровина	Уз. 26/5	Магазин	39,09	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,91
104	Н.Бровина	Уз. 18	Уз. 18/1	41,47	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,29
105	Н.Бровина	Уз. 16/1	Детский сад №3	66,84	0,05	0,05	Подземная бесканальная	6,68
106	Н.Бровина	Уз. 16/1	Управление с/х, гаражи	12,91	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,29
107	Н.Бровина	Уз. 11/1	Уз. 12	18,64	0,1	0,1	Подземная	3,73
							<b>бесканальная</b>	
108	Н.Бровина	Уз. 13	Уз. 25	87,92	0,05	0,05	Подземная бесканальная	8,79
109	Н.Бровина	Уз. 11/1	Уз. 13	186,64	0,207	0,207	Подземная бесканальная	77,27
<b>Итого по котельной</b>								<b>1018,23</b>

Таблица 1.65. Характеристика тепловых сетей котельной Ленинская

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	Ленинская		Уз. 1	1	0,05	0,05	Надземная	0,10
2	Ленинская	Уз. 1	Уз. 1/1	7	0,05	0,05	Надземная	0,70
3	Ленинская	Уз. 1	Уз. 2	25,96	0,05	0,05	Надземная	2,60
4	Ленинская	Уз. 2	Уз. 2/1	33,58	0,05	0,05	Надземная	3,36
5	Ленинская	Уз. 2/1	Жилой дом	12,7	0,05	0,05	Надземная	1,27
6	Ленинская	Уз. 2/1	Жилой дом	49,76	0,05	0,05	Надземная	4,98
7	Ленинская	Уз. 2	Уз. 3	61,12	0,05	0,05	Надземная	6,11
8	Ленинская	Уз. 3	Жилой дом	14,92	0,05	0,05	Надземная	1,49
9	Ленинская	Уз. 4	Жилой дом	105,23	0,05	0,05	Надземная	10,52
10	Ленинская	Уз. 3	Уз. 4	7,21	0,05	0,05	Надземная	0,72
11	Ленинская	Уз. 4	Жилой дом	103,38	0,05	0,05	Надземная	10,34
12	Ленинская	Котельная Ленинская		1	0,05	0,05	Надземная	0,10
Итого по котельной								42,28

Таблица 1.66. Характеристика тепловых сетей котельной РТП

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	РТП		Уз. 1	12,35	0,207	0,207	Подземная бесканальная	5,11
2	РТП	Уз. 1	"Агроснаб", МНО	61,28	0,1	0,1	Подземная бесканальная	12,26
3	РТП	Уз. 3	Уз. 8	27,95	0,1	0,1	Подземная бесканальная	5,59
4	РТП	Уз. 8	Уз. 9	51,02	0,069	0,069	Подземная бесканальная	7,04
5	РТП	Уз. 8	"Агроснаб", гаражи, прох-я	100	0,069	0,069	Подземная бесканальная	13,80
6	РТП	Уз. 7	Приют	22,05	0,069	0,069	Подземная бесканальная	3,04
7	РТП	Уз. 7	Жилой дом	33,19	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,58
8	РТП	Уз. 6	Жилой дом	29,25	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,04
9	РТП	Уз. 6	Жилой дом	20,17	0,069	0,069	Подземная бесканальная	2,78
10	РТП	Уз. 5	Жилой дом	29,12	0,069	0,069	Подземная бесканальная	4,02
11	РТП	Уз. 5	Жилой дом	25,27	0,069	0,069	Подземная бесканальная	3,49
12	РТП	Уз. 4	"Агроснаб", контора	44,46	0,069	0,069	Подземная бесканальная	6,14
13	РТП	Уз. 4	Жилой дом	15,6	0,069	0,069	Подземная бесканальная	2,15
14	РТП	Уз. 2	СТО, магазин	11,07	0,069	0,069	Подземная бесканальная	1,53
15	РТП	Уз. 9	Жилой дом	13,39	0,069	0,07	Подземная бесканальная	1,85
16	РТП	Уз. 3	Уз. 4	38,65	0,1	0,1	Подземная бесканальная	7,73
17	РТП	Уз. 4	Уз. 5	57,53	0,1	0,1	Подземная бесканальная	11,51
18	РТП	Уз. 5	Уз. 6	71,51	0,1	0,1	Подземная бесканальная	14,30
19	РТП	Уз. 6	Уз. 7	22,56	0,1	0,1	Подземная бесканальная	4,51
20	РТП	Уз. 1	Уз. 2	140	0,207	0,207	Подземная бесканальная	57,96

21	РТП	Уз. 2	Уз. 3	90	0,207	0,207	Подземная бесканальная	37,26
22	РТП	Котельная РТП		1	0,207	0,207	Подземная бесканальная	0,41
23	РТП	Уз. 9	Жилой дом	65,37	0,069	0,069	Подземная бесканальная	9,02
Итого по котельной								220,12

Таблица 1.67. Характеристика тепловых сетей котельной ЦРБ

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	ЦРБ	Уз. 9	Жилой дом	113,79	0,05	0,05	Подземная бесканальная	11,38
2	ЦРБ	Уз. 2	Уз. 2/1	20,37	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,04
3	ЦРБ	Уз. 2/1	Пищеблок, гараж	12,65	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1,27
4	ЦРБ		Уз. 1	9,82	0,15	0,15	Подземная бесканальная	2,95
5	ЦРБ	Уз. 1	Уз. 2	44,03	0,1	0,1	Подземная бесканальная	8,81
6	ЦРБ	Уз. 4	Больничный к-с с адм-й, вв.2	32,94	0,15	0,15	Подземная бесканальная	9,88
7	ЦРБ	Уз. 10/1	Жилой дом	51,48	0,05	0,05	Подземная бесканальная	5,15
8	ЦРБ	Уз. 7/1	Поликлиника с переходом	14,85	0,15	0,15	Подземная бесканальная	4,46
9	ЦРБ	Уз. 7/1	Уз. 7	27,19	0,15	0,15	Подземная бесканальная	8,16
10	ЦРБ	Уз. 7	Инфекционное отделение	31,09	0,15	0,15	Подземная бесканальная	9,33
11	ЦРБ	Уз. 8	Магазин ИП Сапегина	6,9	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,69
12	ЦРБ	Уз. 4	Уз. 5	25,46	0,15	0,15	Подземная бесканальная	7,64
13	ЦРБ	Уз. 5	Уз. 5/1	18,25	0,15	0,15	Подземная бесканальная	5,48
14	ЦРБ	Уз. 5/1	Инфекционное отделение	8,67	0,15	0,15	Подземная бесканальная	2,60

15	ЦРБ	Уз. 5/1	Жилой дом	57,46	0,05	0,05	Подземная бесканальная	5,75
16	ЦРБ	Уз. 9	Уз. 10	29,52	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,95
17	ЦРБ	Уз. 10	Жилой дом	24,25	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,43
18	ЦРБ	Уз. 10	Жилой дом	60,2	0,05	0,05	Подземная бесканальная	6,02
19	ЦРБ	Уз. 3	Больничный к-с с адм-й, вв.1	20,04	0,15	0,15	Подземная бесканальная	6,01
20	ЦРБ	Уз. 7	Уз. 8	33,81	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,38
21	ЦРБ	Уз. 8	Уз. 9	38,09	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,81
22	ЦРБ	Уз. 1	Уз. 10/1	21,81	0,069	0,069	Подземная бесканальная	3,01
23	ЦРБ	Уз. 10/1	Жилой дом	204,35	0,069	0,069	Подземная бесканальная	28,20
24	ЦРБ	Уз. 2	Уз. 3	53,53	0,15	0,15	Подземная бесканальная	16,06
25	ЦРБ	Уз. 3	Уз. 4	52,32	0,15	0,15	Подземная бесканальная	15,70
26	ЦРБ	Котельная ЦРБ		1	0,15	0,15	Подземная бесканальная	0,30
27	ЦРБ	Уз. 2/1	Морг	38,4	0,05	0,05	Подземная бесканальная	3,84
28	ЦРБ	Уз. 4	Уз. 7/1	50	0,15	0,15	Подземная бесканальная	15,00
29	ЦРБ	Котельная ЦРБ		21,88	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,19
30	ЦРБ		Прачечная	5,24	0,05	0,05	Подземная бесканальная	0,52
31	ЦРБ		Гараж	28,27	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,83
Итого по котельной								197,80

Таблица 1.68. Характеристика тепловых сетей котельной Школа №13

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	Школа №13	Котельная Школа №13	Уз. 1	19,6	0,1	0,1	Подземная бесканальная	3,92
2	Школа №13	Уз. 1	Школа №13	60	0,069	0,069	Подземная бесканальная	8,28
3	Школа №13	Уз. 1	Уз. 4	40,13	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,54
4	Школа №13	Уз. 4	Жилой дом	20,07	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,01
5	Школа №13	Уз. 4	Жилой дом	61,39	0,069	0,069	Подземная канальная	8,47
6	Школа №13	Уз. 1	Уз. 5	206,48	0,1	0,1	Подземная бесканальная	41,30
7	Школа №13	Уз. 5	Жилой дом	15,68	0,069	0,07	Подземная бесканальная	2,16
8	Школа №13	Уз. 5	Жилой дом	37,44	0,069	0,07	Подземная бесканальная	5,17
9	Школа №13	Уз. 2	Жилой дом	23,8	0,05	0,05	Подземная бесканальная	2,38
10	Школа №13	Уз. 3	Жилой дом	90,63	0,05	0,05	Подземная бесканальная	9,06
11	Школа №13	Уз. 1	Уз. 2	152,65	0,1	0,1	Подземная бесканальная	30,53
12	Школа №13	Уз. 2	Уз. 3	42,26	0,069	0,069	Подземная бесканальная	5,83
13	Школа №13	Уз. 3	Жилой дом	168,24	0,069	0,069	Подземная бесканальная	23,22
Итого по котельной								147,87

Таблица 1.69. Характеристика тепловых сетей котельной Ростелеком

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м2
1	Антошка	Котельная Ростелеком	Уз. 1	1	0,15	0,15	Подземная канальная	0,30
2	Антошка	Уз. 1	Уз. 2	43,5	0,15	0,15	Подземная канальная	13,05
3	Антошка	Уз. 23	Магазин, ИП Субикина	42,44	0,032	0,032	Подземная канальная	2,72
4	Антошка	Уз. 22	Жилой дом	15,16	0,05	0,05	Подземная канальная	1,52
5	Антошка	Уз. 20	Жилой дом	12,52	0,05	0,05	Подземная канальная	1,25
6	Антошка	Уз. 4	Жилой дом	157,77	0,05	0,05	Подземная канальная	15,78
7	Антошка	Уз. 6/1	Жилой дом	50,71	0,05	0,05	Подземная канальная	5,07
8	Антошка	Уз. 6/2	Жилой дом	17,08	0,05	0,05	Подземная канальная	1,71
9	Антошка	Уз. 8	Жилой дом	30,25	0,05	0,05	Подземная канальная	3,03
10	Антошка	Уз. 9	Жилой дом	19,61	0,05	0,05	Подземная канальная	1,96
11	Антошка	Уз. 10	Жилой дом	23,66	0,05	0,05	Подземная канальная	2,37
12	Антошка	Уз. 11	Жилой дом	13,26	0,05	0,05	Подземная канальная	1,33
13	Антошка	Уз. 11/1	Жилой дом	17,76	0,05	0,05	Подземная канальная	1,78
14	Антошка	Уз. 7	Магазин, ИП Платонов	6,85	0,032	0,032	Подземная канальная	0,44
15	Антошка	Уз. 5	Магазин, ИП Брагина	6,26	0,032	0,032	Подземная канальная	0,40
16	Антошка	Уз. 3	Жилой дом	33,53	0,05	0,05	Подземная канальная	3,35
17	Антошка	Уз. 21	"Ростелеком", Дизельная	53,89	0,05	0,05	Подземная канальная	5,39
18	Антошка	Уз. 19	"Ростелеком", СУС	53,37	0,082	0,082	Подземная канальная	8,75
19	Антошка	Уз. 22/1	"Ростелеком", вагончик	6,15	0,05	0,05	Подземная канальная	0,62
20	Антошка	Уз. 22/2	"Ростелеком", вагончик	6,51	0,032	0,032	Подземная канальная	0,42
21	Антошка	Уз. 22/2	"Ростелеком", вагончик	22,69	0,032	0,032	Подземная канальная	1,45

22	Антошка	Уз. 23	Уз. 23/1	16,6	0,05	0,05	Подземная канальная	1,66
23	Антошка	Уз. 23/1	"Ростелеком", гараж ЦЛКС-33	11,45	0,05	0,05	Подземная канальная	1,15
24	Антошка	Уз. 23/1	"Ростелеком", ВОХР	24	0,05	0,05	Подземная канальная	2,40
25	Антошка	Уз. 24	Уз. 25	78,09	0,082	0,082	Подземная канальная	12,81
26	Антошка	Уз. 25	"Ростелеком", РКРМ	13,79	0,05	0,05	Подземная канальная	1,38
27	Антошка	Уз. 25	Уз. 26	66,89	0,05	0,05	Подземная канальная	6,69
28	Антошка	Уз. 26	"Ростелеком", склад	36,55	0,05	0,05	Подземная канальная	3,66
29	Антошка	Уз. 26	"Ростелеком", КПП	66,3	0,05	0,05	Подземная канальная	6,63
30	Антошка	Уз. 1	Уз. 12	10,09	0,15	0,15	Подземная канальная	3,03
31	Антошка	Уз. 12	Уз. 12/1	27,63	0,069	0,069	Подземная канальная	3,81
32	Антошка	Уз. 16	Жилой дом	14,17	0,05	0,05	Подземная канальная	1,42
33	Антошка	Уз. 17	Жилой дом	13,25	0,05	0,05	Подземная канальная	1,33
34	Антошка	Уз. 18	Жилой дом	13,24	0,05	0,05	Подземная канальная	1,32
35	Антошка	Уз. 12	Уз. 13	113,37	0,069	0,07	Подземная канальная	15,65
36	Антошка	Уз. 15	Уз. 15/1	13,05	0,05	0,05	Подземная канальная	1,31
37	Антошка	Уз. 15/1	Жилой дом	28,51	0,05	0,05	Подземная канальная	2,85
38	Антошка	Уз. 15/1	Жилой дом	58,26	0,05	0,05	Подземная канальная	5,83
39	Антошка	Уз. 14	Уз. 14/1	31,93	0,05	0,05	Подземная канальная	3,19
40	Антошка	Уз. 14/1	Жилой дом	20,95	0,05	0,05	Подземная канальная	2,10
41	Антошка	Уз. 14/1	Жилой дом	44,57	0,05	0,05	Подземная канальная	4,46
42	Антошка	Уз. 4	Уз. 5	26,49	0,1	0,1	Подземная канальная	5,30
43	Антошка	Уз. 5	Уз. 6	19,22	0,1	0,1	Подземная канальная	3,84
44	Антошка	Уз. 6	Уз. 7	18,27	0,1	0,1	Подземная канальная	3,65
45	Антошка	Уз. 7	Уз. 8	76,03	0,1	0,1	Подземная канальная	15,21
46	Антошка	Уз. 8	Уз. 9	90,23	0,1	0,1	Подземная канальная	18,05

47	Антошка	Уз. 9	Уз. 10	82,75	0,05	0,05	Подземная канальная	8,28
48	Антошка	Уз. 10	Уз. 11	55,78	0,05	0,05	Подземная канальная	5,58
49	Антошка	Уз. 11	Уз. 11/1	29,42	0,05	0,05	Подземная канальная	2,94
50	Антошка	Уз. 13	Уз. 13/1	97,4	0,05	0,05	Подземная канальная	9,74
51	Антошка	Уз. 13/1	Жилой дом	14,73	0,05	0,05	Подземная канальная	1,47
52	Антошка	Уз. 16	Уз. 17	28,16	0,05	0,05	Подземная канальная	2,82
53	Антошка	Уз. 17	Уз. 18	23,83	0,05	0,05	Подземная канальная	2,38
54	Антошка	Уз. 18	Уз. 18/1	32,57	0,05	0,05	Подземная канальная	3,26
55	Антошка	Уз. 19/1	Уз. 19/2	38,87	0,069	0,069	Подземная канальная	5,36
56	Антошка	Уз. 19/2	Жилой дом	93,13	0,05	0,05	Подземная канальная	9,31
57	Антошка	Уз. 2	Уз. 3	17,87	0,15	0,15	Подземная канальная	5,36
58	Антошка	Уз. 3	Уз. 4	46,87	0,15	0,15	Подземная канальная	14,06
59	Антошка	Уз. 2	Уз. 19	36,14	0,1	0,1	Подземная канальная	7,23
60	Антошка	Уз. 19	Уз. 20	5,2	0,069	0,069	Подземная	0,72

							канальная	
61	Антошка	Уз. 20	Уз. 21	43,96	0,05	0,05	Подземная канальная	4,40
62	Антошка	Уз. 21	Жилой дом	25,45	0,05	0,05	Подземная канальная	2,55
63	Антошка	Уз. 2	Уз. 22	56,02	0,1	0,1	Подземная канальная	11,20
64	Антошка	Уз. 22	Уз. 23	39,64	0,1	0,1	Подземная канальная	7,93
65	Антошка	Уз. 23	Уз. 24	33,07	0,1	0,1	Подземная канальная	6,61
66	Антошка	Уз. 24	"Ростелеком", ЦЛКС-33	14,29	0,05	0,05	Подземная канальная	1,43
67	Антошка	Уз. 13	Уз. 14	10,35	0,05	0,05	Подземная канальная	1,04
68	Антошка	Уз. 14	Уз. 15	48,4	0,05	0,05	Подземная канальная	4,84
69	Антошка	Уз. 15	Уз. 16	30,74	0,05	0,05	Подземная канальная	3,07
70	Антошка	Уз. 12/1	"Ростелеком", Стройцех	72,83	0,05	0,05	Подземная канальная	7,28

71	Антошка	Уз. 12/1	"Ростелеком", гараж	1	0,05	0,05	Подземная канальная	0,10
72	Антошка	Уз. 18/1	Жилой дом	12,33	0,05	0,05	Подземная канальная	1,23
73	Антошка	Уз. 18/1	Жилой дом	37,42	0,05	0,05	Подземная канальная	3,74
74	Антошка	Уз. 9	Магазин, ИП Скоробогатов	10,03	0,032	0,032	Подземная канальная	0,64
75	Антошка	Уз. 6	Уз. 6/1	246,6	0,13	0,13	надземная	100,4
76	Антошка	Уз. 20	Адм.зд. ДЮСШ	85,6	0,1	0,1	Подземная бесканальна	26,8
77	Антошка	Уз. 6/1	Уз. 6/2	25,3	0,13	0,13	Подземная бесканальн	10,3
78	Антошка	Уз. 6/2	Спортзал	15,2	0,1	0,1	Подземная бесканальна	4,77
79	Антошка	Уз. 6/2	Жилой дом	55,5	0,04	0,04	Подземная бесканальн	6,97
80	Антошка	Уз. 6/2	Уз. 6/3	59,2	0,07	0,07	Подземная бесканальн	13,01
81	Антошка	Уз. 6/3	Жилой дом	4,2	0,05	0,05	Подземная бесканальн	0,65
82	Антошка	Уз. 6/3	Жилой дом	9,3	0,05	0,05	Подземная бесканальн	1,46
83	Антошка	Уз. 6/3	Жилой дом	15,3	0,032	0,032	Подземная бесканальн	1,53
84	Антошка	Уз. 6/3	Уз. 6/4	36,5	0,04	0,04	Подземная бесканальн	4,58
85	Антошка	Уз. 6/4	Жилой дом	4,1	0,032	0,032	Подземная бесканальн	0,41
86	Антошка	Уз. 6/4	Жилой дом	14,5	0,032	0,032	Подземная бесканальн	1,45
Итого по котельной								1018,7

Таблица 1.70. Характеристика тепловых сетей котельной Восток

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материальная характеристика тепловой сети, м <sup>2</sup>
1	Восток	Котельная Восток	Уз. 1	20,53	0,1	0,1	Подземная канальная	6,16
2	Восток	Уз. 1	Уз. 9	37,42	0,1	0,1	Подземная канальная	11,23
3	Восток	Уз. 15	Жилой дом	23,77	0,05	0,05	Подземная канальная	2,38
4	Восток	Уз. 15	Жилой дом	27,98	0,05	0,05	Подземная канальная	2,80
5	Восток	Уз. 5	Уз. 5/1	22,31	0,05	0,05	Подземная канальная	4,46
6	Восток	Уз. 5/1	Уз. 5/2	48,64	0,05	0,05	Подземная канальная	9,73
7	Восток	Уз. 5/2	Уз. 5/3	47,06	0,05	0,05	Подземная канальная	9,41
8	Восток	Уз. 10	Восток, проходная	15	0,032	0,032	Подземная канальная	0,96
9	Восток	Уз. 12	Метеостанция, КПП	17,78	0,032	0,032	Подземная канальная	1,14
Итого по котельной								325,54

Согласно представленным данным, на рисунке 1.71 отражено распределение тепловых сетей котельных р. п. Коченево по способам прокладки.

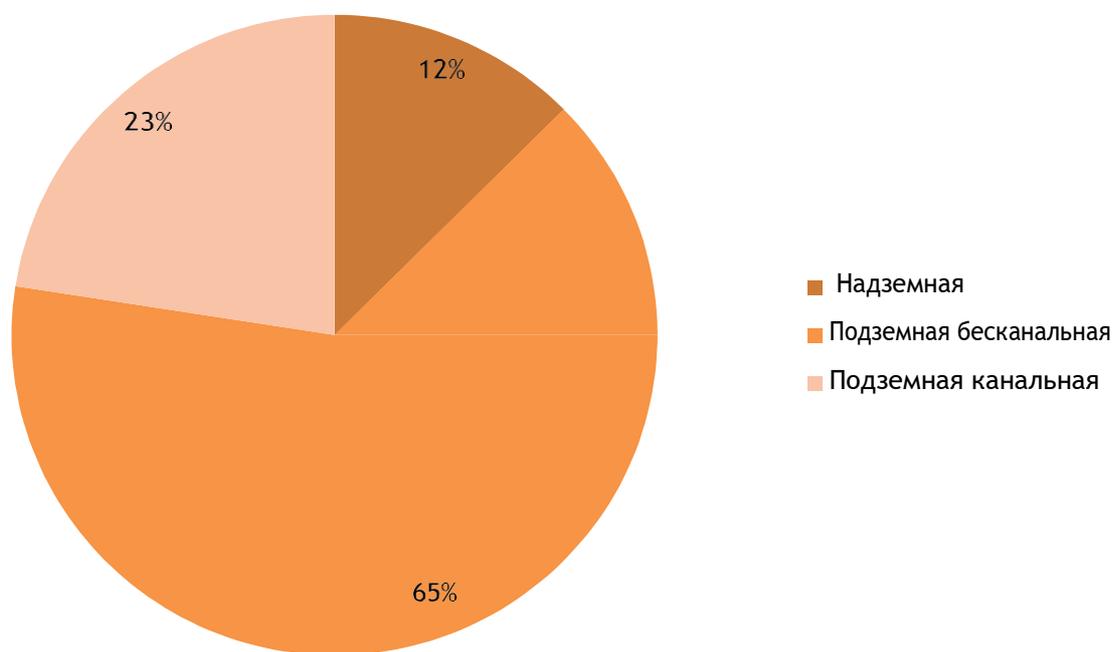


Рисунок 1.71 – Распределение тепловых сетей котельных р. п. Коченево по способам прокладки

#### 134 Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Запорная и регулирующая арматура тепловых сетей располагается:

- на выходе из источника тепловой энергии;
- на трубопроводах в узлах ответвлений;
- в индивидуальных тепловых пунктах и узлах вводов непосредственно потребителей.

Основным видом запорной арматуры на тепловых сетях являются стальные задвижки с ручным приводом. Для защиты тепловых сетей от превышения давления на выходных коллекторах источников установлены предохранительно-сбросные клапаны. Дополнительных сбросных устройств на теплотрассах не предусмотрено.

В местах подключения абонентов к участкам тепловой сети выполнены тепловые камеры. Размеры камер приняты из условий нормального обслуживания размещаемого в камере оборудования.

#### 135 Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Котельные МУП «ЖКХ-Коченево» работают по утвержденному температурному графику 95/70 °С.

Теплообменное оборудование, установленное на котельных, позволяет поддерживать сле-

дующие температурные графики:

- котельная Н. Бровина – 85/65 °С;
- котельная РТП – 80/65 °С;
- котельная Коченевская – 80/60 °С;
- котельная школы №13 – теплообменное оборудование отсутствует;
- котельная Ленинская – 95/70 °С;
- котельная ЦРБ – 80/60 °С;
- котельная Восток – 95/70 °С;
- котельная по ул. Восточная – 95/70 °С;
- котельная Антошка – 95/70 °С;
- котельная Светлый – 95/70 °С

Нагрев сетевой воды необходимо производить строго по температурному графику 95/70 °С. Значения температурных перепадов теплоносителя систем отопления принимают по справочным и нормативным документам, для жилых и общественных зданий – 95/70 °С. Системы отопления зданий, как правило, запроектированы именно на этот температурный перепад, т.е. подобраны приборы отопления, диаметры трубопроводов, оборудование узлов ввода. Применение в системах отопления более низкотемпературного теплоносителя приводит к снижению мощности системы и недостаточной температуре воздуха в отапливаемых помещениях. Необходимо поддерживать данный температурный график, если это позволяет теплообменное оборудование котельных.

Регулирование отпуска тепловой энергии на всех котельных – качественное, т.е. изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

1.3.6 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактическая температура теплоносителя в подающем трубопроводе за последний отопительный сезон составляла на котельных МУП «ЖКХ-Коченево» – 73 °С при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления минус 37 °С.

1.3.7 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

При разработке схемы теплоснабжения р. п. Коченево был выполнен анализ существующего режима работы тепловых сетей и выполнен гидравлический расчет..

1.3.8 Статистика отказов (аварий, инцидентов) и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей

За последние 5 лет фиксируется показатель аварий на тепловых сетях – 1,7 случая на 1 км. Причина – износ сетей.

1.3.9 Процедуры диагностики состояния тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей должна производиться на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов должно производиться исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.10 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

На основании требований Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, а также в соответствии с планом подготовки к отопительному сезону, теплоснабжающей организацией ежегодно проводятся гидравлические испытания трубопроводов тепловых сетей, находящихся на территории р. п. Коченево, на плотность и прочность. Выявленные повреждения устраняются к началу отопительного сезона. Температурные испытания и испытания на тепловые потери не проводятся.

1.3.11 Нормативы тепловых потерь и потерь теплоносителя, включаемые в расчет отпущенного тепла

Сведения об утвержденных нормативах технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях отсутствуют. В расчет были приняты фактические потери в тепловых сетях.

1.3.12 Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии

Фактические потери в тепловых сетях, согласно предоставленным данным для котельных МУП «ЖКХ-Коченево» – 12,2 %, от количества тепловой нагрузки на отопление и составляют: от котельной Н. Бровина – 0,3727 Гкал/ч;  
– от котельной РТП – 0,1348 Гкал/ч;

- от котельной Коченевская – 0,2827 Гкал/ч;
- от котельной школы №13 – 0,0721 Гкал/ч;
- от котельной Ленинская – 0,0499 Гкал/ч;
- от котельной ЦРБ – 0,1104 Гкал/ч;
- от котельной Антошка – 0,2552 Гкал/ч;
- от котельной Восток – 0,0578 Гкал/ч.
- от котельной Светлый – 0,05 Гкал/ч.

13.13 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей р. п. Коченево отсутствуют.

13.14 Типы присоединений теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

На территории р. п. Коченево схемой присоединения абонентских вводов к тепловой сети является зависимая схема, с непосредственным присоединением потребителей к системе отопления.

13.15 Коммерческий приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям и планы по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Прибором коммерческого учета тепловой энергии оборудованы котельные РТП, Коченевская, Ленинская, ЦРБ. Прибором коммерческого учета природного газа оборудованы котельные, работающие на газе (Н. Бровина, Ленинская, ЦРБ, «Светлый»).

В таблицах 1.63-1.70 представлен перечень потребителей, по которым ведется коммерческий учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей котельных р. п. Коченево.

Таблица 1.72. Данные по приборам коммерческого учета тепловой энергии потребителей котельных МУП «ЖКХ-Коченево»

№ п/п	Потребитель	Адрес	Наименование компонентов прибора учета тепловой энергии	Дата установки
1	Жилой дом	ул. Бровина, 1	Эльф-01 Караг-РС КТПТР-01	19.09.13г.
2	Жилой дом	ул. Бровина, 2	T-21 Компакт Ду25 ВПР-25 ТП500-ИВК	07.05.08г.
3	Жилой дом	ул. Бровина, 3	T-21 Компакт Ду25 ВПР-25 ТП500-ИВК	06.05.08г.
4	Жилой дом	ул. Бровина, 4	T-21 Компакт Ду25 ВПР-25 ТП500-ИВК	23.07.08г.
5	Жилой дом	ул. Бровина, 5	КСТ-22 Ду25 ВПР25 ТП500-ИВК	10.06.08г.
6	Жилой дом	ул. Бровина, 7	T-21 Компакт Ду32 ВПР-32 ТП500-ИВК	26.08.08г.
7	Жилой дом	ул. Бровина, 10 а	T-21 Компакт Ду25 ТП500- ИВК	25.03.08г.
8	Жилой дом	ул. М-Кузнецкая, 24	T-21 Компакт Ду40 ВПР-40 ТП500-ИВК	30.09.09г.
9	Жилой дом	ул. М-Кузнецкая, 26	T-21 Компакт Ду40 ВПР Ду40 ТП500-ИВК	02.12.09г.
10	Жилой дом	ул. М-Кузнецкая, 17	T-21 Компакт Ду25 ТП-500- ИВК	03.09.08г.
11	Жилой дом	ул. Пушкина, 4 б	T-21 Компакт Ду40 ВПР-40 КТП 500-ИВК	12.05.09г.
12	Жилой дом	ул. Пушкина, 18 б	T-21 Компакт Ду25 ТП500- ИВК	12.05.09г.
13	Жилой дом	ул. Пушкина, 3	T-21 Компакт Ду32 ВПР 32 ТП 500-ИВК	23.06.09г.
14	Жилой дом	ул. Пушкина, 3а	КСТ-22 Ду32 ВПР 32 ТП 500-ИВК	19.05.09г.
15	Жилой дом	ул. М. Горького, 49	T-21 Компакт Ду25 ВПР-25 ТП500-ИВК	02.11.08г.

16	Жилой дом	ул. М. Горького, 85	Т-21 Компакт Ду25	25.08.09г.
17	Жилой дом	ул. Трудовая, 58-1	Т-21 Компакт Ду20	14.07.09г.

18	Жилой дом	ул. Новогодняя, 1а	ВКТ-7 ПРЭМ-2 КТСП-Р	03.07.06г.
19	Жилой дом	ул. Промышленная, 6	Т-21 Компакт Ду40 ТП500- ИВК	18.08.09г.
20	Жилой дом	ул. Промышленная, 8	Т-21 Комбик Ду20 ВПР-50 ТП 500-ИВК	19.10.13г.
21	Жилой дом	ул. Промышленная, 14а	Эльф-02 Карат- РС-32 КТСП-Н	06.02.13г.
22	Жилой дом	ул. Промышленная, 11	Эльф-02	06.02.13г.
23	Жилой дом	ул. Промышленная, 12	Эльф-01 Карат- 550-32 КТПТР-01	19.09.13г.
24	Жилой дом	ул. Чапаева, 107-2	Т-21 Комбик Ду20 ВСТ-20 ТП500-ИВК	18.03.10г.
25	Жилой дом	пер. 1-ый Кузнецкий, 7	Карат Компакт Ду20	27.11.09г.
26	Жилой дом	ул. Школьная, 56-1	Карат-компакт Ду20	01.10.11г.
27	Жилой дом	ул. Победы, 34	Карат-компакт Ду20	19.09.13г.
28	Жилой дом	ул. Фабричная, 13-1	КС-202 Прима РМД ВСТ-20 ТП500-ИВК	03.05.12г.
29	Жилой дом	ул. Фабричная 13-2	КС-202 Прима РМД ВСТ-20 ТП500-ИВК	03.05.12г.
30	Жилой дом	ул. Школьная, 46 б	СПТ943 ПРЭМ КТПТР-01	05.10.12г.
31	Жилой дом	ул. Школьная, 46а	Эльф-01 Карат-550- 40 КТПТР-01	01.10.13г.
32	Жилой дом	ул. Промышленная 12/1	Т-21 Комбик-20 ВСТ- 20 Саяны-Т-20 ТП500-ИВК	24.01.13г.
33	Жилой дом	ул. Полевая, 1 линия,3	Т-21 Компакт Ду20 ВСТ-20 ТП500-ИВК	03.09.09г.
34	Жилой дом	ул. Полевая, 1 линия, 5а	Т-21 Компакт Ду25 ТП-500- ИВК	06.05.08г.
35	Жилой дом	ул. Полевая, 1 линия, 6-1	Т-21 Компакт Ду20 ТП500- ИВК	25.03.08г.

36	Жилой дом	ул. Полевая, 1 линия, 6-2	Т-21 Комбик Ду20 ТП 500-ИВК	21.05.08г.
----	-----------	---------------------------	-----------------------------	------------

37	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 1-1	Т-21 Комбик Ду20 ВСТ-20 СР-20 ТП500- ИВК	14.10.13г.
38	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 2-2	Т-21 Комбик Ду20 ТП500ИВК	03.06.09г.
39	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 5-1	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	21.05.09г.
40	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 5-2	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	31.08.09г.
41	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 7-2	КСТ-22 Прима ВСТ- 20 ТП500-ИВК	27.04.10г.
42	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 9	Т-21 Компакт Ду 25	05.05.08г.
43	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 10-1	Карат-Компакт Ду20	22.09.12г.
44	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 12-3	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	29.06.09г.
45	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 14-1	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	20.05.09г.
46	Жилой дом	ул. Полевая, 4 линия, 2	Карат-компакт-20 Ду-20	25.04.12г.
47	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 3-1	Карат-компакт-20 Ду-20	11.05.12г.
48	Жилой дом	ул. Полевая, 2 линия, 6-2	Т-21 Комбик Ду20 ВСТ-20 СР-20-ЕТW-I ТП500-ИВК	19.09.13г.
49	Жилой дом	ул. Полевая, 1 линия, 5-2	Карат-компакт-20 Ду-20	02.05.12г.
50	Жилой дом	ул. Народная, 1-1	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	31.07.09г.
51	Жилой дом	ул. Народная, 2-2	Компакт V	14.10.13г.
52	Жилой дом	ул. Народная, 4	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	21.05.08г. 03.02.10г.
53	Жилой дом	ул. Народная, 6-2	Карат-Компакт-20 Ду-20	25.03.08г.
54	Жилой дом	ул. Народная, 8-2	Т-21 Компакт Ду25 ТП500- ИВК	17.09.10г.
55	Жилой дом	ул. Попова, 6-2	Т-21 Компакт Ду25 ВПР 25 ТП500-ИВК	20.09.08г.
56	Жилой дом	ул. Космонавтов, 5-1	Т-21 Комбик Ду20 ТП- 500ИВК	19.05.09г.
57	Жилой дом	ул. Строительная, 11	Т-21 Компакт Ду25 ТП500- ИВК	10.10.08г.
58	Жилой дом	ул. Строительная, 2-2	Т-21 Комбик Ду20 ТП500- ИВК	28.05.10г.
59	Жилой дом	ул. Строительная, 15-1	М-Cal-20 Ду-20	25.03.08г.

60	Жилой дом	ул. Строительная, 27	Т-21 Компакт Ду32 ТП 500-ИВК	15.07.09г.
61	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 5	Т-21 Компакт Ду32 ТП 500-ИВК	21.10.11г.
62	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 1	Эльф-02 Карат-РС-32 КТПТР-05	21.10.11г.
63	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 3	Эльф-02 Карат-РС-32 КТПТР-05	21.10.11г.
64	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 4	Эльф-02 Карат-РС-32 КТПТР-05	10.10.11г.
65	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 2	Эльф-02 Карат-РС-32 КТПТР-05	10.10.11г.
66	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 11	ВКТ-7 Карат-РС-50 КТПТР-05	15.10.11г.
67	Жилой дом	ул. Коммунистическая, 10	Эльф-02 Карат-550-50 КТПТР-01	01.11.13г.
68	Жилой дом	ул. Строительная, 19	Т-21-25 Компакт ВПР-25 КТП 500-ИВК	14.10.11г.
69	Жилой дом	ул. Строительная, 17	Эльф-01 Карат-550-25 КТПТР-05	01.10.13г.
70	Жилой дом	ул. 30 лет Победы, 2	Т-21-40 Компакт ВПР-40 КТП 500-ИВК	11.10.11г.
71	Жилой дом	ул. 30 лет Победы, 1	ВКТ-7 ВЭПС КТПТР-01	30.10.11г.
72	Жилой дом	ул. 30 лет Победы, 1	ВКТ-7 ВЭПС КТПТР-01	16.10.11г.
73	Жилой дом	ул. 30 лет Победы, 8	Эльф-01 ВСТ-20 КТПТР-05	21.10.11г..
74	Жилой дом	ул. Некрасова, 25	ВКТ-7 ВСТ-20 КТПТР-01	01.10.11г.
75	Жилой дом	ул. Народная, 6-1	Карат-Компакт-20 Ду20	24.04.12г.
76	Жилой дом	ул. Строительная, 13	Карат-Компакт-20 Ду20	06.05.12г.
77	Жилой дом	ул. Культурная, 61/1	СПТ941 ПРЭМ-32 КТПТР-01	16.04.12г.

78	Жилой дом	ул. Культурная, 61	ВКТ-7 ВСТН-50 ТП500-ИВК	01.10.13г.
79	Детский сад «Сказка»	—	Т-21 Компакт Ду65 ТП-500- ИВК ВПр-65	26.11.09г.
80	Средняя школа №1	—	Эльф-01 Метран 300Пр Ду80 КТПТР-01	23.01.07г.
81	МБУ КЦСОН	—	ВКТ-7 Ду50 ВЭПС-50 КТПТР- 01	01.12.08г.
82	Дом ветеранов	ул. Победы, 4	Т-21 Компакт -РМД- 65 ВПр-65	05.09.08г.
83	Управление ветеринарии	ул. Сибирская, 75	Т-21 Компакт Ду25 ВПр-25 КТП 500-ИВК	21.09.08г.
84	Средняя школа №2	ул. Строительная, 29	ТЭМ-104 Ду50 ТСПА- К СТВХ-1 Ду65	13.01.10г.
85	Коченевский Агронаб	—	Эльф Эльф ТЭКОН-10 СПТ942	27.08.09г.
86	Пенсионный фонд	—	ВКТ-7 ПРЭМ- 32 КТПТР-01	01.11.12г.
87	Центр занятости	—	СПТ941 ВМГ-50 КТПТР-01	10.07.10г.
88	Народный суд	—	СПТ941 ПРЭМ-32 КТПТР-01	14.12.10г.
89	Средняя школа №13	—	Эльф-01 Метран 300Пр КТПТР-01	10.07.06г.
90	Дом культуры «Рассвет»	—	Эльф-01 ПРЭМ-80 КТПТР-01	01.12.11г.
91	Детский сад №3 «Солныш- ко»	—	Эльф-01 Взлет-ЭР КТПТР-01	16.11.09г.
92	Детский сад №4	—	Т-21 Компакт Ду40 ВПр-40 ТП500-ИВК	10.11.09г.
93	РУС	ул. Октябрьская, 41	ВКТ-7 ВЭПС КТПТР-01	10.11.05г.
94	Чикское ПОСПО	ул. Строительная, 17	ВКТ-7 ВЭПС КТПТР-01	07.11.06г.

№ п/п	Потребитель	Адрес	Наименование компонентов прибора учета тепловой энергии	Дата установки
1	Жилой дом	ул. Тимирязева, 9 а	T-21 Комбик Ду20	27.08.10г.
2	Жилой дом	ул. Тимирязева, 10	T-21 Компакт Ду25	25.08.09г.
3	Жилой дом	ул. Тимирязева, 10/1	T-21 Компакт Ду25	25.08.08г.
4	Жилой дом	ул. Тимирязева 14	КСТ-22 Прима С ВСТ-20 КТП-500-ИВК	27.08.10г.
5	Жилой дом	ул. Юбилейная, 1	T-21 Компакт Ду40	12.05.09г.
6	Жилой дом	ул. Юбилейная, 1 а	T-21 Компакт Ду40	14.05.09г.
7	Жилой дом	ул. Юбилейная, 2	T-21 Компакт Ду40	15.05.09г.
8	Жилой дом	ул. Юбилейная, 3	T-21 Компакт Ду40	17.05.09г.
9	Жилой дом	ул. Юбилейная, 4	T-21 Компакт Ду40	17.05.09г.
10	Жилой дом	ул. Юбилейная, 5	T-21 Компакт Ду40	20.05.09г.
11	Жилой дом	ул. Юбилейная, 5 а	T-21 Компакт Ду32	20.07.09г.
12	Жилой дом	ул. Юбилейная, 5 б	T-21 Компакт Ду40	12.05.09г.
13	Жилой дом	ул. Юбилейная, 6	T-21 Компакт Ду40	27.05.09г.
14	Жилой дом	ул. Юбилейная, 7	T-21 Компакт Ду40	24.05.09г.
15	Жилой дом	ул. Юбилейная, 9	T-21 Компакт Ду40	28.05.09г.
16	Жилой дом	ул. Юбилейная, 9/1	T-21 Компакт Ду40	29.05.09г.
17	Жилой дом	ул. Юбилейная, 9/2	T-21 Компакт Ду40	30.05.09г.

Согласно пунктам 4, 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ (в редакции от 28.12. г.):

– «До 1 января 2011 года собственники зданий, строений, сооружений и иных объектов, которые введены в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона и при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), обязаны завершить оснащение таких объектов приборами учета используемых воды,

природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию» – п. 4;

– «До 1 июля 2012 года собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии» – п. 5.

– С момента принятия закона не допускается ввод в эксплуатацию зданий, строений, сооружений без оснащения их приборами учета тепловой энергии. Требования настоящей статьи в части организации учета используемых энергетических ресурсов не распространяются на ветхие, аварийные объекты, объекты, подлежащие сносу или капитальному ремонту до 1 января года, а также объекты, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем пять киловатт (в отношении организации учета используемой электрической энергии) или максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час (в отношении организации учета используемой тепловой энергии).

В настоящее время оснащенность потребителей р. п. Коченево приборами учета тепловой энергии составляет не более 40,4 %.

1.3.16 Работа диспетчерской службы. Средства автоматизации, телемеханизации и связи  
Диспетчеризация тепловых сетей отсутствует. Обслуживающий персонал оснащен мобильной связью. Регулирующие и запорные задвижки в тепловых камерах не имеют средств телемеханизации.

1.3.17 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Согласно сведениям, полученным в ходе сбора исходных данных, в настоящее время, на тепловых сетях теплоснабжающих организаций присутствуют два центральных тепловых пункта.

1.3.18 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Согласно сведениям, полученным в ходе сбора исходных данных, в настоящее время бесхозяйные тепловые сети в р. п. Коченево отсутствуют.

#### 1.4 Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия источников тепловой энергии р. п. Коченево и схема присоединенных к ним тепловых сетей представлена на рисунках 1.1-1.8.

#### 1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1.5.1 Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха

В таблице 1.73 приведены тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии от котельных р. п. Коченево. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления составляет минус 37 °С.

Таблица 1.73. Сводная информация тепловых нагрузок от котельных р.п. Коченево

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
1	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 7	Жилой дом	Коченевская	0,0057
2	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0177
3	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0062
4	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0067
5	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0091
6	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 1	Жилой дом	Коченевская	0,0128
7	ул. Космонавтов, 4	Жилой дом	Коченевская	0,0387
8	ул. Космонавтов, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0385
9	ул. Космонавтов, 1	Жилой дом	Коченевская	0,0388
10	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 14	Жилой дом	Коченевская	0,0129
11	ул. Космонавтов, 2	Жилой дом	Коченевская	0,0385
12	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 2	Жилой дом	Коченевская	0,0059
13	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 4	Жилой дом	Коченевская	0,0064
14	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0066

15	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 8	Жилой дом	Коченевская	0,013
16	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 10	Жилой дом	Коченевская	0,0126
17	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 12	Жилой дом	Коченевская	0,0113
18	ул. 30 лет Победы, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0717
19	ул. 30 лет Победы, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0674
20	ул. 30 лет Победы, 8	Жилой дом	Коченевская	0,0136
21	ул. Некрасова, 30	Жилой дом	Коченевская	0,0045
22	ул. Некрасова, 32	Жилой дом	Коченевская	0,0128
23	ул. Некрасова, 23	Жилой дом	Коченевская	0,0052
24	ул. Некрасова, 25	Жилой дом	Коченевская	0,011
25	ул. Некрасова, 29	Жилой дом	Коченевская	0,0102
26	ул. Коммунистическая, 9	Жилой дом	Коченевская	0,0674
27	ул. Коммунистическая, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0383
28	ул. Коммунистическая, 11	Жилой дом	Коченевская	0,0843
29	ул. Коммунистическая, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0389
30	ул. Коммунистическая	Магазин ТПО Коченевское	Коченевская	0,0215
31	ул. Коммунистическая, 10	Жилой дом	Коченевская	0,0861
32	ул. Коммунистическая, 2	Жилой дом	Коченевская	0,0391
33	ул. Коммунистическая, 4	Жилой дом	Коченевская	0,0375
34	ул. Коммунистическая, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0381
35	ул. Коммунистическая, 1	Жилой дом	Коченевская	0,0373
36	ул. Строительная	Ветеринария	Коченевская	0,0414
37	ул. Чкалова, 11	Жилой дом	Коченевская	0,0732
38	ул. Строительная, 19	Детский сад №4	Коченевская	0,0594
39	ул. Строительная	Школа №2	Коченевская	0,7432
40	ул. Строительная	ДК "Рассвет"	Коченевская	0,1001
41	ул. Строительная	Чикское ПОСПО	Коченевская	0,02
42	ул. Строительная	ТПО «Коченевское»	Коченевская	0,0223
43	ул. Культурная, 59/1	Жилой дом	Коченевская	0,0793
44	ул. Строительная, 9	Жилой дом	Коченевская	0,0109
45	ул. Строительная, 7	Жилой дом	Коченевская	0,0113

46	ул. Строительная, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0048
47	ул. Строительная, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0077
48	ул. Строительная, 4	Жилой дом	Коченевская	0,0084
49	ул. Строительная, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0078
50	ул. Строительная, 21	Жилой дом	Коченевская	0,0103
51	ул. Строительная, 17	Жилой дом	Коченевская	0,0621
52	ул. Строительная, 19	Жилой дом	Коченевская	0,0585
53	ул. Строительная, 23	Жилой дом	Коченевская	0,0304
54	ул. Строительная, 25	Жилой дом	Коченевская	0,0682
55	ул. Строительная, 27	Жилой дом	Коченевская	0,0605
56	ул. Космонавтов	ООО Крестьянский двор, Татьяна	Коченевская	0,0144
57	ул. Строительная	ЧП Иванцова	Коченевская	0,0031
58	ул. Космонавтов, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0139
59	ул. Народная, 8	Жилой дом	Коченевская	0,0129
60	ул. Народная, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0068
61	ул. Народная, 1	Жилой дом	Коченевская	0,006
62	ул. Народная, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0055
63	ул. Народная, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0051
64	ул. Народная, 7	Жилой дом	Коченевская	0,0062
65	ул. Попова, 8	Жилой дом	Коченевская	0,0127
66	ул. Попова, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0065
67	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 11	Жилой дом	Коченевская	0,0131
68	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 9	Жилой дом	Коченевская	0,013
69	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 7	Жилой дом	Коченевская	0,0129
70	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0146
71	ул. ж/м Полевой 2-я линия, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0149
72		ЧП Слепичкина	Коченевская	0,0014
73	ул. Строительная, 21	ЧП Слепичкина	Коченевская	0,0014
74	ул. ж/м Полевой 4-я линия, 2	Жилой дом	Коченевская	0,0122
75	ул. Народная, 2	Жилой дом	Коченевская	0,0077
76	ул. Народная, 4	Жилой дом	Коченевская	0,0071

77	ул. Народная, 10	Жилой дом	Коченевская	0,006
78	ул. Строительная, 15а	Жилой дом+сбербанк	Коченевская	0,0223
79	ул. Строительная	ЦРБ	Коченевская	0,0399
80	ул. Строительная, 21	Жилой дом	Коченевская	0,0072
81	ул. Культурная, 61	Жилой дом	Коченевская	0,0483
82	ул. Строительная, 13	Жилой дом	Коченевская	0,0067
83	ул. Строительная, 15	Жилой дом	Коченевская	0,0081
84	ул. Строительная, 11	Жилой дом	Коченевская	0,0062
85	ул. Гоголя, 2	Жилой дом	Коченевская	0,009
86	ул. Гоголя, 3	Жилой дом	Коченевская	0,0062
87	ул. Гоголя, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0055
88	ул. Строительная	ЧП Штанова	Коченевская	0,0223
89	ул. Чкалова, 5	Жилой дом	Коченевская	0,0084
90	ул. Некрасова, 41	Жилой дом	Коченевская	0,0181
91	ул. Некрасова, 31	Жилой дом	Коченевская	0,0069
92	ул. Некрасова, 33	Жилой дом	Коченевская	0,0099
93	ул. Некрасова, 35	Жилой дом	Коченевская	0,0033
94	ул. Некрасова, 37	Жилой дом	Коченевская	0,005
95	ул. Некрасова, 39	Жилой дом	Коченевская	0,0049
96	ул. Некрасова, 42	Жилой дом	Коченевская	0,0021
97	ул. Некрасова, 34	Жилой дом	Коченевская	0,0104
98	ул. Некрасова, 36	Жилой дом	Коченевская	0,005
99	ул. Некрасова, 38	Жилой дом	Коченевская	0,0104
100	ул. Некрасова, 40	Жилой дом	Коченевская	0,0099
101	ул. 30 лет Победы, 1	Жилой дом	Коченевская	0,069
102	ул. 30 лет Победы, 4	Жилой дом	Коченевская	0,0138
103	ул. 30 лет Победы, 2	Жилой дом	Коченевская	0,0726
104	ул. 30 лет Победы, 6	Жилой дом	Коченевская	0,0135
105	ул. Гоголя, 7	Жилой дом	Коченевская	0,0464
106	ул. Культурная, 61/1	Жилой дом	Коченевская	0,2721
107	ул. ж/м Полевой 1-я линия, 5а	Жилой дом	Коченевская	0,0079

108	ул. Культурная, 59	Жилой дом	Коченевская	0,003
109	ул. 30 лет Победы	Музыкальная школа	Коченевская	0,0231
110	ул. 30 лет Победы, 2а	Жилой дом	Коченевская	0,0428
<b>Итого по котельной</b>				<b>3,4837</b>

111	ул. Кооперативная, 4	Жилой дом	Н.Бровина	0,0082
112	ул. Пушкина, 57	Жилой дом	Н.Бровина	0,014
113	ул. Пушкина, 18а	Жилой дом	Н.Бровина	0,0092
114	ул. Пушкина, 18б	Жилой дом	Н.Бровина	0,0087
115	ул. Н. Бровина, 7	Жилой дом	Н.Бровина	0,0729
116	ул. Н. Бровина, 1	Жилой дом	Н.Бровина	0,0658
117	ул. Н. Бровина, 3	Жилой дом	Н.Бровина	0,0695
118	ул. Н. Бровина, 5	Жилой дом	Н.Бровина	0,0661
119	ул. Н. Бровина, 2	Жилой дом	Н.Бровина	0,0374
120	ул. Н. Бровина, 6	Жилой дом	Н.Бровина	0,0174
121	ул. Н. Бровина, 4	Жилой дом	Н.Бровина	0,0381
122	ул. Мало-Кузнецкая	Детский центр	Н.Бровина	0,1923
123	ул. Малая Кузнецкая, 24	Жилой дом	Н.Бровина	0,096
124	ул. Мало-Кузнецкая	Детский сад №1 "Сказка"	Н.Бровина	0,226
125	ул. Мало-Кузнецкая	Школа №1	Н.Бровина	0,2795
126	ул. Малая Кузнецкая, 24	Жилой дом	Н.Бровина	0,152
127	ул. Мало-Кузнецкая	Молодежный центр	Н.Бровина	0,0369
128	ул. Мало-Кузнецкая	Администрация района	Н.Бровина	0,1278
129	ул. Кооперативная	Ресторан	Н.Бровина	0,0667
130	ул. Победы, 4	Жилой дом	Н.Бровина	0,1555
131	ул. Чапаева, 107	Жилой дом	Н.Бровина	0,0158
132	ул. Кузнецкая, 152	Жилой дом	Н.Бровина	0,0027
133	ул. Кузнецкая, 150	Жилой дом	Н.Бровина	0,0027
134	ул. Н. Бровина, 10а	Жилой дом	Н.Бровина	0,006
135	ул. Малая Кузнецкая, 17	Жилой дом	Н.Бровина	0,0138
136	ул. Мало-Кузнецкая	Почта	Н.Бровина	0,03
137	ул. Мало-Кузнецкая	Узел связи, РУПС	Н.Бровина	0,117

138	ул. Октябрьская, 50	Жилой дом	Н.Бровина	0,0066
139	ул. Крылова, 79	Жилой дом	Н.Бровина	0,0054
140	ул. Крылова, 78	Жилой дом	Н.Бровина	0,012
141	ул. Пушкина, 38	Жилой дом	Н.Бровина	0,0046
142	ул. Пушкина, 42	Жилой дом	Н.Бровина	0,007
143	ул. Пушкина, 24	Жилой дом	Н.Бровина	0,0052
144	ул. Пушкина, 26	Жилой дом	Н.Бровина	0,0062
145	ул. Пушкина, 28	Жилой дом	Н.Бровина	0,0044
146	ул. Пушкина, 34	Жилой дом	Н.Бровина	0,0051
147	ул. Победы, 30	Жилой дом	Н.Бровина	0,0113
148	ул. Победы, 32	Жилой дом	Н.Бровина	0,0098
149	ул. Зеленая, 12	Жилой дом	Н.Бровина	0,0088
150	ул. Зеленая, 8	Жилой дом	Н.Бровина	0,0129
151	ул. Зеленая, 6	Жилой дом	Н.Бровина	0,0076
152	ул. Зеленая, 4	Жилой дом	Н.Бровина	0,0064
153	ул. Зеленая, 2а	Жилой дом	Н.Бровина	0,0087
154	ул. Кооперативная	Райпо	Н.Бровина	0,0833
155	ул. Кооперативная	Управление с/х	Н.Бровина	0,0409
156	ул. Пушкина	Детский сад №3	Н.Бровина	0,0693
157	ул. Кооперативная	Пенсионный фонд	Н.Бровина	0,0416
158	ул. Кооперативная	Аптека, гараж	Н.Бровина	0,0675
159	ул. Кооперативная	Центр занятости	Н.Бровина	0,0471
160	ул. Кооперативная	Райсуд	Н.Бровина	0,0508
161	ул. Кооперативная	ДК	Н.Бровина	0,1496
162	ул. Кооперативная	РОВД	Н.Бровина	0,0913
163	ул. Кооперативная	Здание адм., гараж	Н.Бровина	0,1106
164	ул. Пушкина, 22	Магазин	Н.Бровина	0,0126
165	ул. Кооперативная	Управление с/х, гаражи	Н.Бровина	0,034
<b>Итого по котельной</b>				<b>2,9129</b>
170	ул. Пушкина, 1	ИП Глазунова	Ленинская	0,0493
171	ул. Пушкина, 3	Жилой дом	Ленинская	0,0708

172	ул. Пушкина, 3а	Жилой дом	Ленинская	0,101
173	ул. Пушкина, 4б	Жилой дом	Ленинская	0,0985
174	ул. Новогодняя, 1а	Жилой дом	Ленинская	0,0839
175	ул. Пионерская, 3	Жилой дом	Ленинская	0,0059
<b>Итого по котельной</b>				<b>0,4094</b>
176	ул. Промышленная	"Агроснаб", МНО	РТП	0,147
177	ул. Промышленная, 12/1	Жилой дом	РТП	0,0076
178	ул. Промышленная	"Агроснаб", гаражи, прох-я	РТП	0,2014
179	ул. Промышленная	Приют	РТП	0,0578
180	ул. Промышленная, 6	Жилой дом	РТП	0,0832
181	ул. Промышленная, 8	Жилой дом	РТП	0,0692
182	ул. Промышленная, 14а	Жилой дом	РТП	0,1502
183	ул. Промышленная, 14	Жилой дом	РТП	0,0485
184	ул. Промышленная, 11	Жилой дом	РТП	0,0363
185	ул. Промышленная	"Агроснаб", контора	РТП	0,0388
186	ул. Промышленная, 9	Жилой дом	РТП	0,0363
187		СТО, магазин	РТП	0,1427
188	ул. Промышленная, 12	Жилой дом	РТП	0,0856
<b>Итого по котельной</b>				<b>1,1046</b>
189	ул. Фабричная	Больничный к-с с адм-й, вв.2	ЦРБ	0,1058
190	ул. Садовая, 43	Жилой дом	ЦРБ	0,01
191	ул. Фабричная	Морг	ЦРБ	0,0126
192	ул. Фабричная	Пищеблок, гараж	ЦРБ	0,0739
195	ул. Фабричная	Поликлиника с переходом	ЦРБ	0,2127
196	ул. Фабричная	Инфекционное отделение	ЦРБ	0,1421
197		Магазин ИП Сапегина	ЦРБ	0,0027
198	ул. Фабричная	Инфекционное отделение	ЦРБ	0,1421
199	ул. Садовая, 51	Жилой дом	ЦРБ	0,0163
200	ул. Фабричная, 22а	Жилой дом	ЦРБ	0,0062
201	ул. Фабричная, 20	Жилой дом	ЦРБ	0,0064

202	ул. Фабричная	Больничный к-с с адм-й, вв. 1	ЦРБ	0,1058
203	ул. Фабричная	Прачечная	ЦРБ	0,0315
204	ул. Фабричная	Гараж	ЦРБ	0,0173
<b>Итого по котельной</b>				<b>0,9051</b>
205	ул. Школьная, 46	Школа №13	Школа №13	0,3379
206	ул. М.Горького, 49	Жилой дом	Школа №13	0,0077
208	ул. Школьная, 46б	Жилой дом	Школа №13	0,1027
209	ул. Школьная, 46а	Жилой дом	Школа №13	0,1088
<b>Итого по котельной</b>				<b>0,5571</b>
213	ул. Юбилейная	Магазин, ИП Субикина	Антошка	0,013
214	ул. Юбилейная, 6	Жилой дом	Антошка	0,0381
215	ул. Юбилейная, 4	Жилой дом	Антошка	0,0305
216	ул. Юбилейная, 1а	Жилой дом	Антошка	0,0536
217	ул. Юбилейная, 5	Жилой дом	Антошка	0,0086
218	ул. Юбилейная, 3	Жилой дом	Антошка	0,06
219	ул. Юбилейная, 5в	Жилой дом	Антошка	0,1269
220	ул. Юбилейная, 7	Жилой дом	Антошка	0,0094
221	ул. Юбилейная, 9/1	Жилой дом	Антошка	0,0141
222	ул. Юбилейная, 9/2	Жилой дом	Антошка	0,0332
223	ул. Юбилейная, 9/3	Жилой дом	Антошка	0,033
224	ул. Юбилейная	Магазин, ИП Платонов	Антошка	0,0083
225	ул. Юбилейная	Магазин, ИП Брагина	Антошка	0,0014
226	ул. Юбилейная, 6/1	Жилой дом	Антошка	0,0154
227		"Ростелеком", Дизельная	Антошка	0,018
228		"Ростелеком", СУС	Антошка	0,321
229		"Ростелеком", вагончик	Антошка	0,003
230		"Ростелеком", вагончик	Антошка	0,003
231		"Ростелеком", вагончик	Антошка	0,003
232		"Ростелеком", гараж ЦЛКС-33	Антошка	0,054
233		"Ростелеком", ВОХР	Антошка	0,004
234		"Ростелеком", РКРМ	Антошка	0,115

235		"Ростелеком", склад	Антошка	0,047
236		"Ростелеком", КПП	Антошка	0,009
237		"Ростелеком", Стройцех	Антошка	0,037
238	ул. Ипподромская, 23	Жилой дом	Антошка	0,0119
239	ул. Ипподромская, 21	Жилой дом	Антошка	0,0126
240	ул. Ипподромская, 21а	Жилой дом	Антошка	0,0126
241	ул. Ипподромская, 19д	Жилой дом	Антошка	0,0143
242	ул. Ипподромская, 19а	Жилой дом	Антошка	0,0083
243	ул. Ипподромская, 19б	Жилой дом	Антошка	0,0128
244	ул. Ипподромская, 19в	Жилой дом	Антошка	0,0073
245	ул. Ипподромская, 19г	Жилой дом	Антошка	0,0118
246	ул. Ипподромская, 17	Жилой дом	Антошка	0,007
247	ул. Юбилейная, 9	Жилой дом	Антошка	0,0094
248	ул. Юбилейная, 2	Жилой дом	Антошка	0,0237
249		"Ростелеком", ЦЛКС-33	Антошка	0,035
250		"Ростелеком", гараж	Антошка	0,181
251	ул. Ипподромская, 17а	Жилой дом	Антошка	0,009
252	ул. Юбилейная	Магазин, ИП Скоробогатов	Антошка	0,0016
<b>Итого по котельной</b>				<b>1,4178</b>
253	ул. Юбилейная, 5б	Жилой дом	Восток	0,0686
254	ул. Юбилейная, 5а	Жилой дом	Восток	0,0405
270	ул. Юбилейная	Метеостанция, склад (теплый)	Восток	0,0155
274	ул. Юбилейная	Восток, проходная	Восток	0,0071
275	ул. Юбилейная	Метеостанция, КПП	Восток	0,0046
<b>Итого по котельной</b>				<b>0,1742</b>

276	ул. Восточная, 1	Жилой дом	Светлый	0,2
277	ул. Восточная, 2	Жилой дом	Светлый	0,2
278	ул. Восточная, 3	Жилой дом	Светлый	0,5
<b>Итого по котельной</b>				<b>0,9</b>

На рисунках 1.74-1.80 представлено потребление тепловой энергии по группам потребителей.

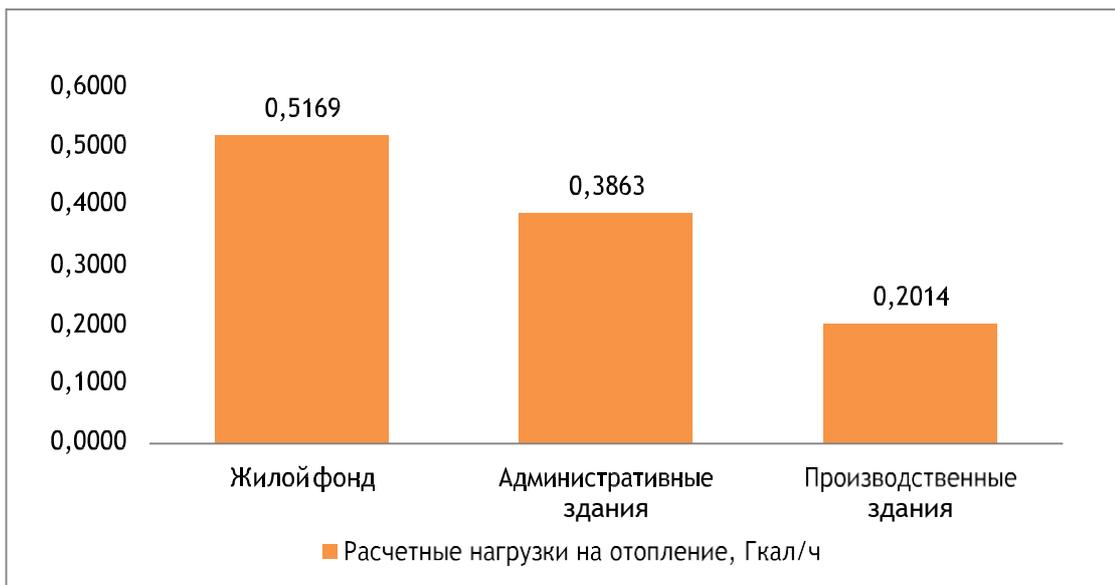


Рисунок 1.74 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной РТП

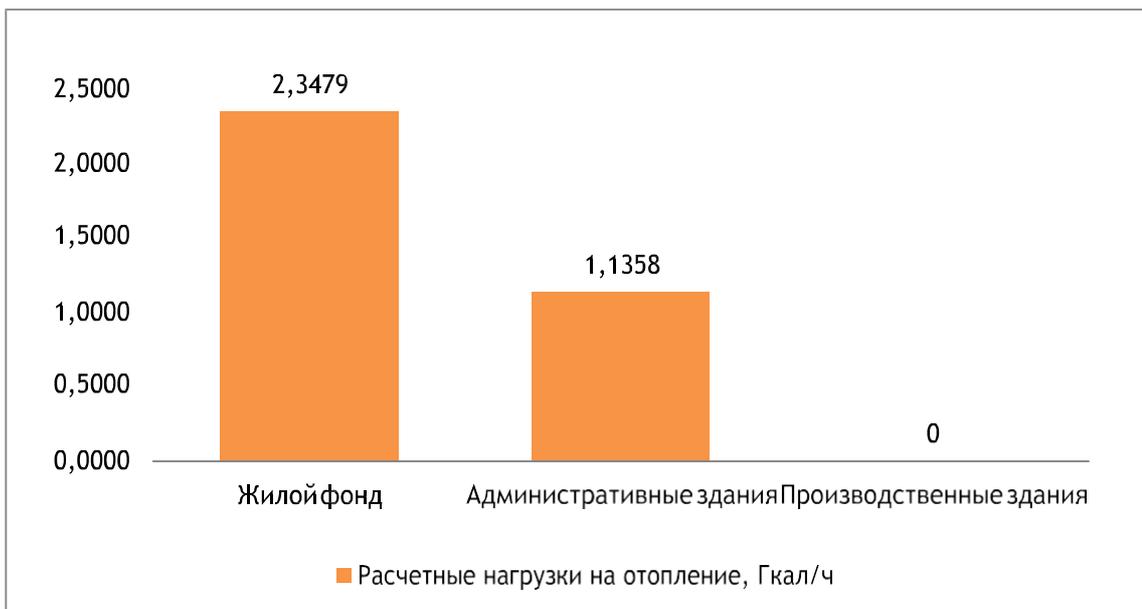


Рисунок 1.76 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной Коченевская

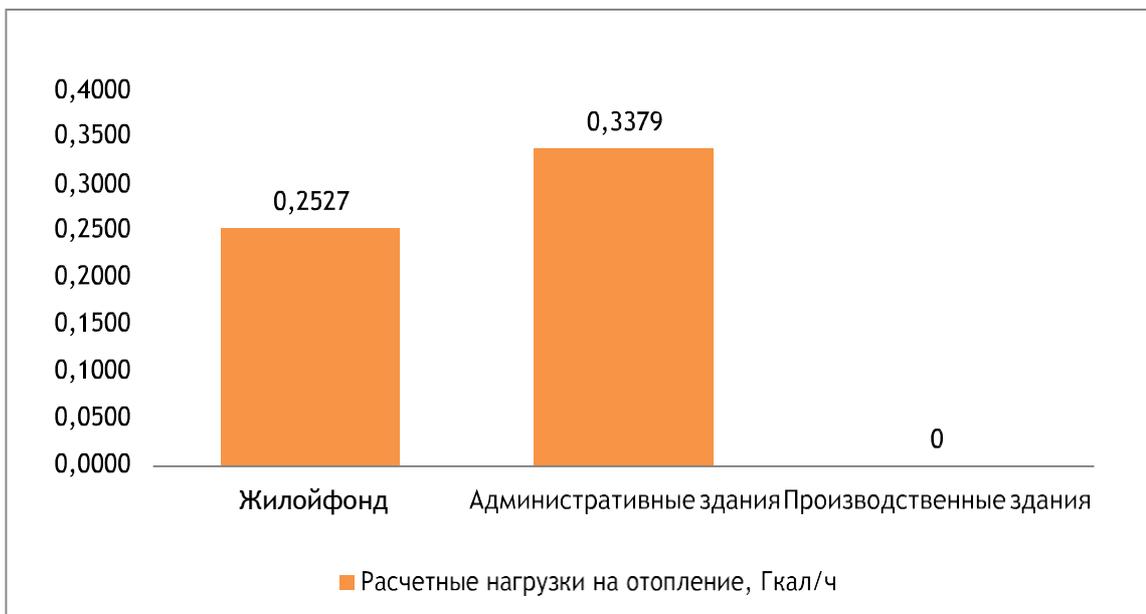


Рисунок 1.75 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной школы №13

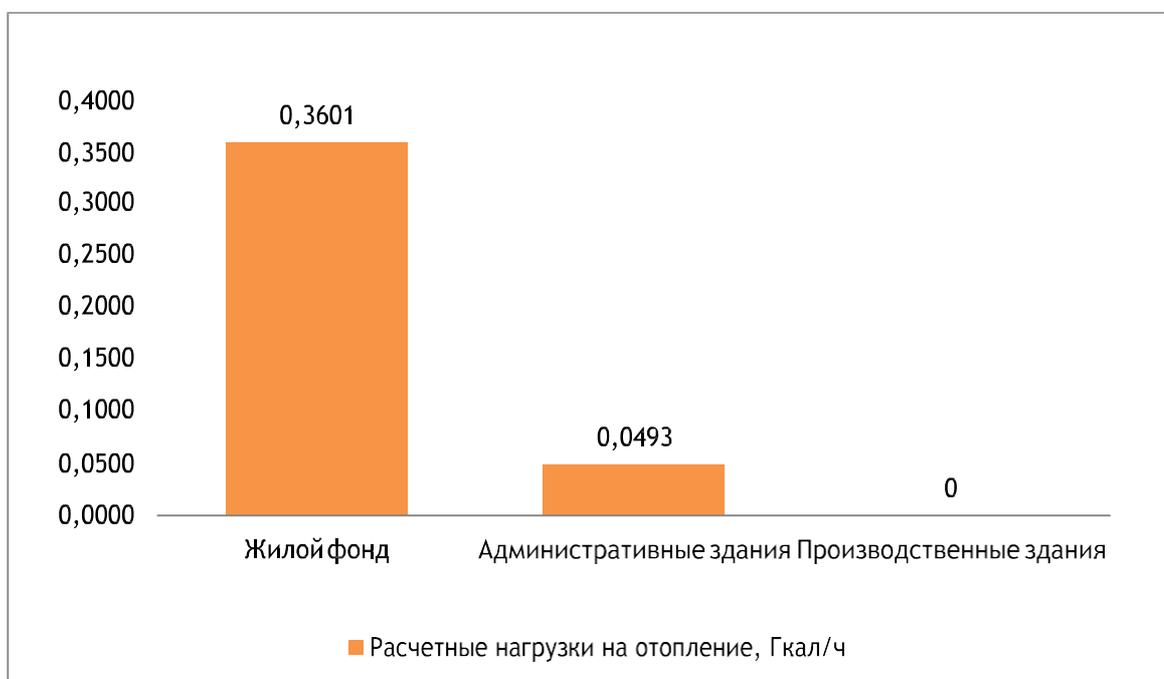


Рисунок 1.77 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной Ленинская

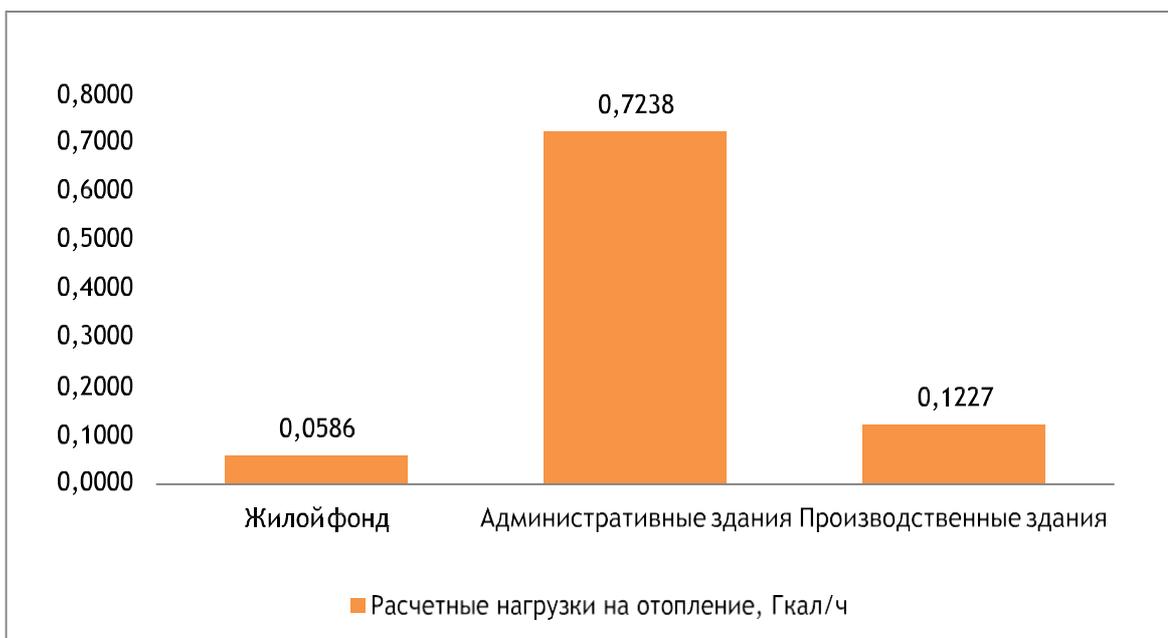


Рисунок 1.78 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной ЦРБ

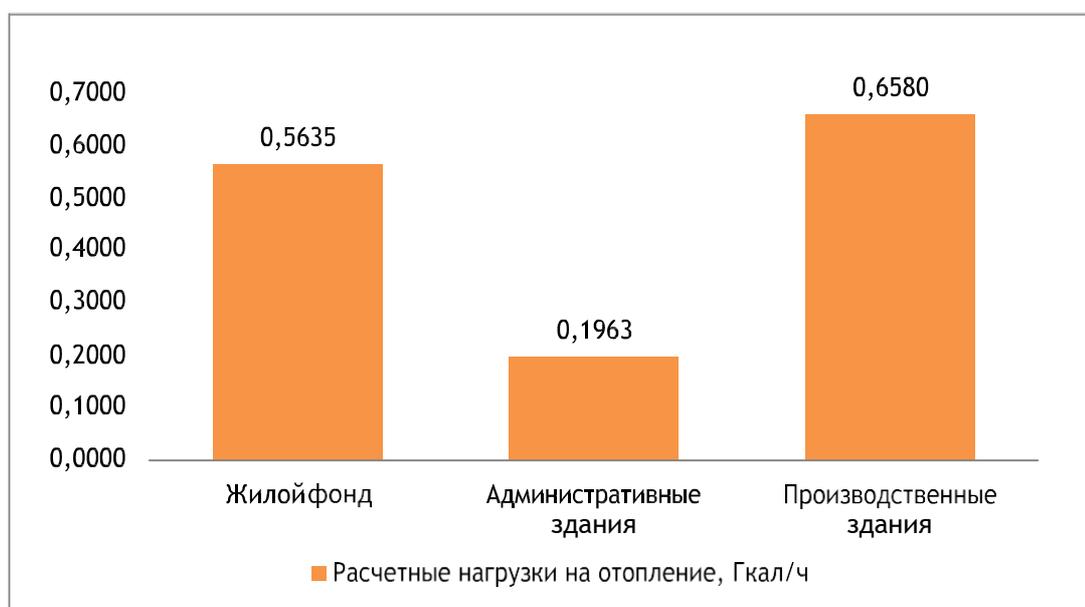


Рисунок 1.79 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной Антошка

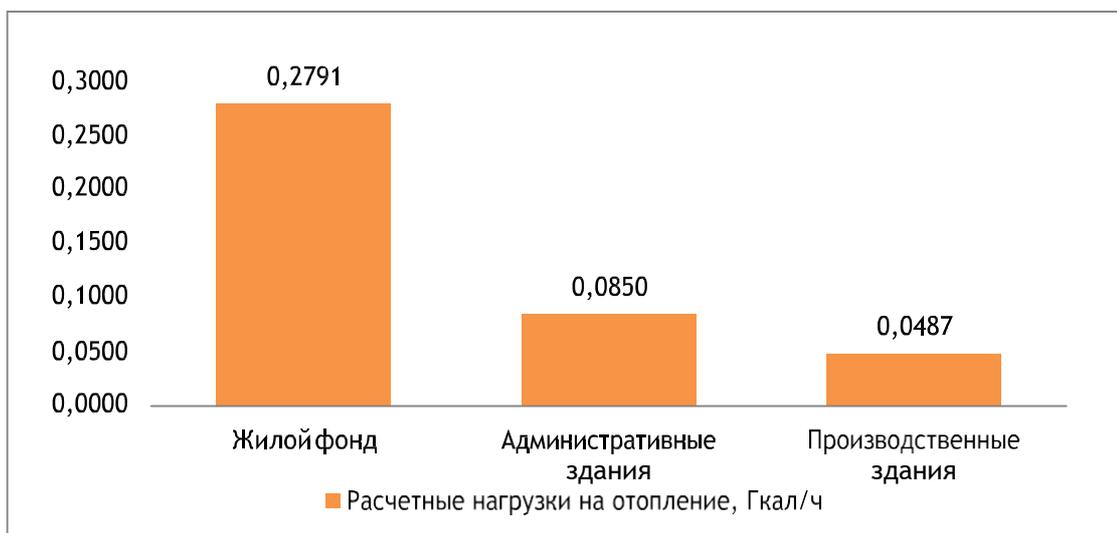


Рисунок 1.80 – Потребление тепловой энергии р. п. Коченево с разбивкой по группам потребителей котельной Восток

Потребителями тепловой энергии котельной «Светлый» являются только жилые многоквартирные дома: Восточная №1, №2 и №3 с общим количеством жителей 113чел.

1.5.2 Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Применение поквартирного отопления на территории р. п. Коченево отсутствует.

В редакции от 03.02.2014 г. Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в п.15 ст. 14 указано: «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Согласно п.44 постановления Правительства РФ от 16 .04.2012 г. № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»:

«В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии,

работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя – до 95 градусов Цельсия;
- давление теплоносителя – до 1 МПа».

Перевод многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не планируется.

### 1.5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

На рисунках 1.67 и 1.68 соответственно представлены Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 г. № 171-ТЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новосибирской области» и Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05. г. № 67-ТЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 г. № 171-ТЭ», отражающие существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 16 августа 2012 г. № 171-ТЭ**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ  
УСЛУГИ ПО ОТОПЛЕНИЮ НА ТЕРРИТОРИИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

*(в ред. приказов департамента по тарифам Новосибирской области  
от 25.12.2012 № 833-ТЭ, от 28.05.2013 № 67-ТЭ, от 26.11.2013 № 284-ТЭ)*

В соответствии со статьей 157 Жилищного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг", пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", постановлением Губернатора Новосибирской области от 18.10.2010 № 326 "О департаменте по тарифам Новосибирской области" и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 16.08.2012 № 32)

департамент по тарифам Новосибирской области приказывает:

1. Утвердить нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях на территории Новосибирской области с применением расчетного метода согласно приложениям № 1 и № 2.

*(в ред. приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05.2013 № 67-ТЭ)*

2. Утвердить норматив потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Новосибирской области с применением расчетного метода в размере 0,0226 Гкал в месяц на 1 кв. метр отапливаемых надворных построек, расположенных на земельных участках.

*(в ред. приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05.2013 № 67-ТЭ)*

3. Нормативы, утвержденные настоящим приказом, вводятся в действие с 1 января 2015 года и применяются для расчета платы за коммунальную услугу по отоплению в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354.

*(в ред. приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2012 № 833-ТЭ, от 26.11.2013 № 284-ТЭ)*

4. Рекомендовать органам местного самоуправления Новосибирской области отменить с 1 января 2015 года принятые ими нормативные правовые акты, которыми утверждены нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению.

*(в ред. приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2012 № 833-ТЭ, от 26.11.2013 № 284-ТЭ)*

Руководитель департамента  
Н.Н.ЖУДИКОВА



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

28 мая 2013 года

№ 67-ТЭ

г. Новосибирск

#### **О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 171-ТЭ**

Во исполнение пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 16.04.2013 № 344 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг», в соответствии с постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области», решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 28.05.2013 № 22) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 171-ТЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новосибирской области» следующие изменения:

1) в пункте 1 слова «жилых помещениях и на общедомовые нужды» заменить словами «жилых и нежилых помещениях»;

2) в пункте 2 слова «в размере 0,0254» заменить словами «в размере 0,0226»;

3) приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1;

4) приложение № 2 изложить в редакции согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель департамента

Н.Н. Жудикова

## **1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

1.6.1 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потери тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки. Резерв и дефицит тепловой мощности

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

– 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.

В ходе проведения работ по сбору и анализу исходных данных для разработки схемы теплоснабжения р. п. Коченево были сформированы балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки.

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки и тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления, вентиляции. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха составляет минус 37 °С.

На основании предоставленных данных о присоединенных тепловых нагрузках, установленных мощностях и собственных нуждах котельных, был составлен баланс тепловой мощности и нагрузки котельных р. п. Коченево, приведенный в таблице 1.63.

Таблица 1.63. Баланс тепловой мощности и нагрузки котельной р. п. Коченево

Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч
Котельная Н. Бровина	3,87	3,87	0,1028	0,3727	3,7672	3,8	-0,4045
Котельная РТП	2,5	2,50	0,0860	0,1348	2,074	1,1046	0,8346
Котельная Коченевская	8,6	8,6	0,5455	0,2827	8,05	4,1657	3,6061
Котельная школы №13	2,16	2,16	0,0901	0,0721	2,0699	0,5602	1,4376
Котельная Ленинская	0,688	0,688	0,0004	0,0499	0,6876	0,4094	0,2283
Котельная ЦРБ	3,44	3,44	0,0240	0,1104	3,4160	2,5449	0,5474
Котельная Антошка	4,5	4,5	0,116	0,2552	3,784	4,3388	-0,21
Котельная Восток	0,25	0,25	0,0003	0,0578	0,2497	0,1396	0,1101
Котельная «Светлый»	1,13	0,9	0,045	0,05	1,085	0,777	0,258

Из таблицы 1.63 видно, что на котельных р. п. Коченево дефицита тепловой мощности не наблюдается, за исключением котельной Н.Бровина и Антошка.

1.62 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

В настоящее время система теплоснабжения р.п. Коченево имеет неустойчивый гидравлический режим. Не выдерживание расчетных температурных графиков на части котельных ведет к завышенным расходам теплоносителя, что в свою очередь влечет увеличение тепловых и удельных потерь в тепловых сетях. В целом, резервы по пропускной способности большей части трубопроводов тепловых сетей достаточны для удовлетворения текущих потребностей рабочего поселка.

В дополнение к этому существуют проблемы в системах теплоснабжения:

- разрегулированность режимов теплоснабжения;
- разукомплектованность тепловых узлов;
- ветхие тепловые сети.

Указанные проблемы систем теплоснабжения проявляются, в первую очередь, в разрегулированности всей системы, характеризующейся повышенными расходами теплоносителя. Все это оказывает негативное влияние на всю систему теплоснабжения и на деятельность

энергоснабжающей организации.

### 1.63 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности на котельных р. п. Коченево связан с простом потребителей.

### 1.64 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резервы тепловой мощности для котельных р. п. Коченево представлены в таблице 1.64.

Таблица 1.64. Резервы тепловой мощности котельных р. п. Коченево

№ п/п	Источник тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, %
1	Котельная Н. Бровина	3,7672	-0,4045	-10,73
2	Котельная РТП	2,074	0,8346	40,2
3	Котельная Коченевская	8,05	3,6061	44,79
4	Котельная школы №13	2,0699	1,4376	69,1
5	Котельная Ленинская	0,6876	0,2283	33,2
6	Котельная ЦРБ	3,4160	0,5474	70,2
7	Котельная Антошка	3,784	-0,21	-5,54
8	Котельная Восток	0,2497	0,1101	52,2
9	Котельная «Светлый»	1,085	0,258	23,7

## 1.7 Балансы теплоносителя

Расчет расхода воды рассчитывается, согласно п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплоснабжения при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды (G) при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром (D<sub>y</sub>) не должен превышать значений, приведенных в таблице 1.65. При этом скорость заполнения тепловой сети должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть меньше указанных в таблице расходов.

Таблица 1.65. Максимальный часовой расход воды при заполнении трубопроводов тепловой сети

D <sub>y</sub> , мм	G <sub>М</sub> , м <sup>3</sup> /ч
100	10
150	15
250	25
300	35

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды (G, м<sup>3</sup>/ч) составляет:

$$G = 0,0025 V_{TC} + G_M,$$

где:

G<sub>М</sub> – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, принимаемый по таблице 1.13;

V<sub>ТС</sub> – объем воды в системах теплоснабжения, м<sup>3</sup>. При отсутствии данных по фактическим объемам воды, допускается принимать его равным 65 м<sup>3</sup> на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м<sup>3</sup> на 1 МВт при открытой системе и 30 м<sup>3</sup>

на 1 МВт средней нагрузки для отдельных сетей горячего водоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии сетей на горячее водоснабжение составит:

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot Q_o \cdot 30,$$

где:

$Q_o$  – расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч.

Котельная Н. Бровина

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 3,0551 \cdot 30 = 106,6 \text{ м}^3;$$

$Q_o$  – расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч.

Котельная РТП

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 1,1046 \cdot 30 = 38,6 \text{ м}^3;$$

$Q_o$  – расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч.

Котельная Коченевская

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 3,4837 \cdot 30 = 121,5 \text{ м}^3;$$

$Q_o$  – расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч.

Котельная школа №13

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 0,5906 \cdot 30 = 20,6 \text{ м}^3;$$

Котельная Ленинская

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 0,4094 \cdot 30 = 14,3 \text{ м}^3;$$

Котельная ЦРБ

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 0,9051 \cdot 30 = 31,6 \text{ м}^3;$$

Котельная Антошка

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 3,221 \cdot 30 = 112,3 \text{ м}^3;$$

Котельная Восток

$$V_{ТС} = 1,163 \cdot 0,2497 \cdot 30 = 8,7 \text{ м}^3;$$

Результаты расчетов водопотребления по котельным приведены в таблице 1.66.

Таблица 1.66. Результаты расчетов водопотребления по котельным р. п. Коченево

№ п/п	Источник тепловой энергии	Заполнение тепловых сетей и систем теплоснабжения, м <sup>3</sup>	Подпитка тепловой сети, м <sup>3</sup> /ч	Нормативное значение годовых потерь теплоносителя на утечки, м <sup>3</sup> /год
1	Котельная Н. Бровина	35	0,267	1416,2
2	Котельная РТП	20	0,097	514,5
3	Котельная Коченевская	20	0,304	1612,4
4	Котельная школы №13	10	0,052	275,8
5	Котельная Ленинская	10	0,036	190,9
6	Котельная ЦРБ	10	0,079	419,0
7	Котельная Антошка	15	0,124	657,7
8	Котельная Восток	10	0,036	190,9
9	Котельная «Светлый»	10	0,024	115,4

### 1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

В таблице 1.67 приведены характеристики основного вида топлива, используемого для выработки тепловой энергии на котельных р. п. Коченево.

Таблица 1.67. Характеристика основного вида топлива, используемого на котельных р. п. Коченево

№ п/п	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Поставщик	Марка	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, т/Гкал (тыс.м <sup>3</sup> /Гкал)
1	Котельная Н. Бровина	Природный газ	—	По ГОСТ 305-82 (2000)	7600	0,143
2	Котельная РТП	Уголь	ООО «Новосибирская топливная компания»	ДОМСШ (0-50)	4900-5100	0,252
				Др,Гр,Дгр (0-300)	4900-5100	
3	Котельная Коченевская	Уголь	ООО «Новосибирская топливная компания»	ДОМСШ (0-50)	4900-5100	0,240
				Др,Гр,Дгр (0-300)	4900-5100	

4	Котельная школы №13	Уголь	ООО «Новосибирская топливная компания»	ДОМСШ (0-50)	4900-5100	0,246
				Др,Гр,Дгр (0-300)	4900-5100	
5	Котельная Ленинская	Природный газ	–	По ГОСТ 305-82 (2000)	7600	0,143
6	Котельная ЦРБ	Природный газ	–	По ГОСТ 305-82 (2000)	7600	0,143
7	Котельная Антошка	Природный газ	-	По ГОСТ 305-82 (2000)	7600	0,143
8	Котельная Восток	Природный газ	-	По ГОСТ 305-82 (2000)	7600	0,143
9	Котельная по ул Восточная «СвТЛЫЙ»	Природный газ	-	По ГОСТ 305-82 (2000)	7600	0,143

Вид топлива, на котором должны работать котельные, его классификация (основное, при необходимости аварийное) определяется по согласованию с региональными уполномоченными органами власти в задании на проектирование с учетом категории котельной. Количество и способ доставки согласовывается с топливоснабжающими организациями.

Аварийное топливо на котельных отсутствует.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

Поставщик топлива – ООО «Новосибирская топливная компания». Каменный уголь доставляется на котельные р. п. Коченево автомобильным транспортом. Согласно п.13.12 СП 89.13330.2012 «Котельные установки»: «Вместимость склада топлива следует принимать при доставке автотранспортом не менее 7-суточного запаса».

### **1.9 Надежность теплоснабжения**

При выполнении настоящего подраздела схемы теплоснабжения за основу были приняты требования СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Под надежностью работы тепловых сетей понимают ее способность транспортировать и распределять потребителям теплоноситель в необходимых количествах с соблюдением заданных параметров при нормальных условиях эксплуатации.

Главное свойство отказов заключается в том, что они представляют собой случайные и редкие события. Эти свойства характеризуют не только отказы, связанные с нарушением прочности, но и все отказы.

Одной из важнейших характеристик надежности элементов является интенсивность отказов  $\lambda$ , которую можно определить как вероятность того, что элемент, проработавший безотказно время  $t$ , откажет в последующий момент  $dt$  в отказном состоянии.

При  $\lambda = \text{const}$  вероятность безотказной работы элемента системы за время  $t$  определяется как:

$$\lambda dt = -\frac{dP(t)}{P(t)}$$

где  $\lambda dt$  – вероятность отказа элемента за бесконечно малое время.

Отсюда вероятность безотказной работы за время  $t$  равна:

$$P(t) = e^{-\lambda t}$$

где  $P(t)$  – вероятность безотказной работы элемента за время  $t$ ;

$\lambda(t)$  – интенсивность отказа элемента.

Таким образом, можно считать, что функция надежности элементов системы теплоснабжения подчиняется экспоненциальному закону.

Вероятность же отказа элемента за время  $t$  будет иметь вид:

$$F(t) = 1 - e^{-\lambda t}$$

А плотность вероятности отказов:

$$F'(t) = f(t) = \lambda e^{-\lambda t}$$

Из теории вероятностей известно, что вероятность совместного появления двух событий или вероятность их произведения равна произведению вероятности одного из них на условную вероятность другого при условии, что первое событие произошло. Таким образом, вероятность появления двух и более отказов на тепловых сетях одновременно ничтожно мала и не учитыва-

ется в данной работе.

Существует две характерные структуры системы транспорта теплоносителя: последовательная и параллельная. В случае с системами теплоснабжения в р. п. Коченево имеет место явно выраженная последовательная структура. С позиции надежности такие системы характеризуются в первую очередь тем, что отказ одного элемента приводит к отказу системы в целом и для безотказной работы за время  $t$  необходимо, чтобы в течение этого времени безотказно работал каждый элемент, что безусловно увеличивает вероятность отказа системы. Учитывая то, что элементы независимы в смысле надежности, вероятность безотказной работы системы будет равна произведению вероятностей безотказной работы каждого ее элемента:

$$P(t)=P_1(t)*P_2(t)*\dots*P_n(t)$$

где  $P_i(t)$  – вероятности безотказной работы каждого элемента.

Тогда для системы, имеющей последовательную структуру, справедливо будет следующее выражение:

$$P(t)=e^{-\sum\lambda_n t}$$

где  $\lambda_n$  - поток отказов для каждого элемента за период времени  $t$ .

Отказы в системе тепловых сетей, приводящие к отключению потребителей рассматриваются и оцениваются с учетом повторяемости температур наружного воздуха. При отключении здания от системы централизованного теплоснабжения прекращается подача теплоносителя в систему отопления и начинается снижение температур воздуха в помещениях. Однако, учитывая значительную теплоаккумулирующую способность зданий и внутренние тепловыделения, температура внутри помещений будет снижаться постепенно.

В зависимости от доли тепловыделений от общей нагрузки отопления критическое время снижения температуры воздуха в помещении до  $12^\circ\text{C}$  меняется от 6,3 часа до более чем 50 часов.

Вероятность отключения теплоснабжения в период температур наружного воздуха, близких к расчетной температуре систем отопления, равно как и для любого другого значения, будет представлять собой произведение двух вероятностей:

- вероятность отключения здания от системы теплоснабжения;
- вероятность попадания этого события в период стояния низких температур наружного воздуха.

Учитывая малую вероятность такого события и теплоаккумулирующую способность здания, устанавливается минимальное время допустимого перерыва в теплоснабжении, при кото-

ром температура в помещении не снизится ниже принятой в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» температуры 12 °С. В таком случае при инцидентах на тепловых сетях потребитель не будет находиться в отказном состоянии.

Для обеспечения внутренних температур воздуха в жилых зданиях не ниже 12 °С, необходимо чтобы нормированное время отключения было не больше нормированного времени восстановления, которое определяется диаметром аварийного участка сети и составом аварийно-восстановительной бригады.

Далее для определения вероятности отказа находится такой интервал повторяемости наружных температур, при которых время восстановления элемента сети с показателем безотказной работы ниже нормативного будет больше, чем время остывания внутреннего воздуха до температуры 12°С. При этом следует иметь ввиду, что согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» участки тепловых сетей надземной прокладки протяженностью до 5,0 км считаются надежными. Поэтому расчет интервалов повторяемости наружных температур, при которых время восстановления трубопроводов тепловых сетей с наружными диаметрами, большими 159 мм, произведен только для трубопроводов подземной прокладки.

Результаты расчета времени выстывания поврежденного участка приведены в таб. 1.68.

Таблица 1.68. Время выстывания поврежденного участка

Диаметр, мм	Время выстывания, ч
219	7,14
159	5,68
108	4,44
89	3,98
76	3,57
57	3,21
45	2,91
38	2,74

Таблица 1.69. Расчет наружных температур и продолжительности их стояния при полном отключении потребителей

Диаметр поврежденного участка, мм	Время восстановления, ч	Температура наружного воздуха, °С	Продолжительность стояния, ч	Доля от отопительного сезона
219	7,14	-39,2	15	0,0029
159	5,68	<-40	15	0,0029
108	4,44	<-40	15	0,0029
89	3,98	<-40	15	0,0029
76	3,57	<-40	15	0,0029
57	3,21	<-40	15	0,0029
45	2,91	<-40	15	0,0029
38	2,74	<-40	15	0,0029
32	2,60	<-40	15	0,0029

Из таблицы 1.69 видно, что при наружном диаметре трубопроводов до 159 мм время восстановления поврежденного участка, равное допустимому времени полного отключения потребителей, меньше нормируемого часа. Следовательно, отказа сети не будет.

#### **Параметры потока отказов**

Величина потока отказов принята по справочным статистическим данным для трубопроводов со сроком эксплуатации 25 – 30 лет .

В расчетах принято, что поток отказов  $\lambda$  не зависит от диаметра трубопровода, так как частота появления инцидента на участке зависит лишь от его длины, а не его площади, поскольку появление нескольких повреждений на участке по длине окружности трубы, представляет собой произведение вероятностей нескольких событий, что в итоге дает бесконечно малую величину.

Параметр потока отказов для тепловых сетей принят равным

1/год\*км для одной трубы. Для р. п. Коченево продолжительность отопительного сезона составляет 5 304 часов или 0,6 года. Т.е. за отопительный период расчетная величина потока отказов составит 1/отоп.сезон\*км для одной трубы.

Вероятность безотказной работы (распределительных, магистральных) тепловых сетей подземной прокладки от котельных р .п. Коченево приведена в таблице 1.70.

Таблица 1.70. Вероятность безотказной работы (распределительных, магистральных) тепловых сетей подземной прокладки от котельных р.п Коченево

№ п/п	Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Поток отказов $\lambda$	Вероятность безотказной работы Р	Вероятность отказа
1	Коченевская		Уз. 1	1	0,207	0,0000042	0,9999958	0,0000042
2	Коченевская	Уз. 1/3	Жилой дом	30,26	0,05	0,0000304	0,9999696	0,0000304
3	Коченевская	Уз. 1/2	Жилой дом	29,05	0,05	0,0000292	0,9999708	0,0000292
4	Коченевская	Уз. 1/2	Жилой дом	8,24	0,05	0,0000083	0,9999917	0,0000083
5	Коченевская	Уз. 1/1	Жилой дом	30,02	0,05	0,0000302	0,9999698	0,0000302
6	Коченевская	Уз. 1/1	Жилой дом	10,3	0,05	0,0000104	0,9999896	0,0000104
7	Коченевская	Уз. 15/1	Жилой дом	15,77	0,05	0,0000158	0,9999842	0,0000158
8	Коченевская	Уз. 3	Уз. 4	18,83	0,207	0,0000783	0,9999217	0,0000783
9	Коченевская	Уз. 5	Уз. 6	166,67	0,207	0,0006935	0,9993068	0,0006932
10	Коченевская	Уз. 2	Уз. 3	176,46	0,207	0,0007342	0,9992661	0,0007339
11	Коченевская	Уз. 15/3	Жилой дом	15,92	0,05	0,0000160	0,9999840	0,0000160
12	Коченевская	Уз. 3/1	Жилой дом	13,25	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
13	Коченевская	Уз. 3/2	Жилой дом	9,76	0,05	0,0000098	0,9999902	0,0000098
14	Коченевская	Уз. 3/3	Жилой дом	9,37	0,05	0,0000094	0,9999906	0,0000094
15	Коченевская	Уз. 3/4	Жилой дом	9,29	0,05	0,0000093	0,9999907	0,0000093
16	Коченевская	Уз. 3/5	Жилой дом	9,09	0,05	0,0000091	0,9999909	0,0000091
17	Коченевская	Уз. 3/6	Жилой дом	9,81	0,05	0,0000099	0,9999901	0,0000099
18	Коченевская	Уз. 6	Уз. 10	38,52	0,1	0,0000774	0,9999226	0,0000774
19	Коченевская	Уз. 10	Жилой дом	13,28	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
20	Коченевская	Уз. 10	Жилой дом	13,65	0,05	0,0000137	0,9999863	0,0000137
21	Коченевская	Уз. 10	Уз. 11	30,02	0,1	0,0000603	0,9999397	0,0000603
22	Коченевская	Уз. 11	Жилой дом	33,4	0,05	0,0000336	0,9999664	0,0000336
23	Коченевская	Уз. 9/1	Жилой дом	9,07	0,05	0,0000091	0,9999909	0,0000091

24	Коченевская	Уз. 8/2	Жилой дом	11,27	0,05	0,0000113	0,9999887	0,0000113
25	Коченевская	Уз. 8/1	Жилой дом	13,39	0,05	0,0000135	0,9999865	0,0000135
26	Коченевская	Уз. 7/1	Жилой дом	63,59	0,1	0,0001278	0,9998722	0,0001278
27	Коченевская	Уз. 7/3	Жилой дом	10,63	0,05	0,0000107	0,9999893	0,0000107
28	Коченевская	Уз. 7/3	Уз. 7/4	17,04	0,1	0,0000343	0,9999658	0,0000342
29	Коченевская	Уз. 7/4	Жилой дом	13,1	0,05	0,0000132	0,9999868	0,0000132
30	Коченевская	Уз. 7/4	Магазин ТПО Коченевское	45,82	0,05	0,0000460	0,9999540	0,0000460
31	Коченевская	Уз. 7/7	Жилой дом	12,81	0,05	0,0000129	0,9999871	0,0000129
32	Коченевская	Уз. 7/6	Жилой дом	10,44	0,05	0,0000105	0,9999895	0,0000105
33	Коченевская	Уз. 7/5	Жилой дом	9,31	0,05	0,0000094	0,9999906	0,0000094
34	Коченевская	Уз. 7/2	Жилой дом	18,57	0,05	0,0000187	0,9999813	0,0000187
35	Коченевская	Уз. 7/1	Жилой дом	20,93	0,05	0,0000210	0,9999790	0,0000210
36	Коченевская	Уз. 15	Уз. 16	178,93	0,207	0,0007445	0,9992558	0,0007442
37	Коченевская	Уз. 34	Уз. 35	70,88	0,1	0,0001425	0,9998575	0,0001425
38	Коченевская	Уз. 35	Ветеринария	72,54	0,069	0,0001006	0,9998994	0,0001006
39	Коченевская	Уз. 25	Школа №2	11,95	0,1	0,0000240	0,9999760	0,0000240
40	Коченевская	Уз. 29	ДК "Рассвет"	29,97	0,05	0,0000301	0,9999699	0,0000301
41	Коченевская	Уз. 28	ТПО «Коченев- ское»	18,39	0,05	0,0000185	0,9999815	0,0000185
42	Коченевская	Уз. 47	Жилой дом	37,05	0,05	0,0000372	0,9999628	0,0000372
43	Коченевская	Уз. 47	Уз. 48	73,05	0,207	0,0003039	0,9996961	0,0003039
44	Коченевская	Уз. 40	Жилой дом	16,06	0,05	0,0000161	0,9999839	0,0000161
45	Коченевская	Уз. 41	Жилой дом	16,45	0,05	0,0000165	0,9999835	0,0000165
46	Коченевская	Уз. 42	Жилой дом	31,08	0,05	0,0000312	0,9999688	0,0000312
47	Коченевская	Уз. 43	Жилой дом	15,82	0,05	0,0000159	0,9999841	0,0000159
48	Коченевская	Уз. 44	Жилой дом	32,12	0,05	0,0000323	0,9999677	0,0000323
49	Коченевская	Уз. 45	Жилой дом	16,82	0,05	0,0000169	0,9999831	0,0000169
50	Коченевская	Уз. 46	Жилой дом	28,5	0,05	0,0000286	0,9999714	0,0000286
51	Коченевская	Уз. 31	Уз. 30/1	100,88	0,1	0,0002028	0,9997973	0,0002027
52	Коченевская	Уз. 30/1	Жилой дом	29,01	0,05	0,0000292	0,9999708	0,0000292
53	Коченевская	Уз. 30/1	Жилой дом	24,68	0,05	0,0000248	0,9999752	0,0000248

54	Коченевская	Уз. 34/1	Жилой дом	14,61	0,05	0,0000147	0,9999853	0,0000147
55	Коченевская	Уз. 33	Жилой дом	18,28	0,069	0,0000254	0,9999746	0,0000254
56	Коченевская	Уз. 32	Жилой дом	23,87	0,05	0,0000240	0,9999760	0,0000240
57	Коченевская	Уз. 30	Уз. 31	79,58	0,1	0,0001600	0,9998401	0,0001599
58	Коченевская	Уз. 31	Уз. 32	47,73	0,1	0,0000959	0,9999041	0,0000959
59	Коченевская	Уз. 32	Уз. 33	89,98	0,1	0,0001809	0,9998192	0,0001808
60	Коченевская	Уз. 33	Уз. 34	29,94	0,1	0,0000602	0,9999398	0,0000602
61	Коченевская	Уз. 15/4	ЧП Иванцова	68,74	0,05	0,0000691	0,9999309	0,0000691
62	Коченевская	Уз. 15/2	Жилой дом	131,11	0,05	0,0001318	0,9998682	0,0001318
63	Коченевская	Уз. 24	Жилой дом	26,88	0,05	0,0000270	0,9999730	0,0000270
64	Коченевская	Уз. 22	Жилой дом	28,22	0,05	0,0000284	0,9999716	0,0000284
65	Коченевская	Уз. 19	Жилой дом	16,37	0,05	0,0000165	0,9999835	0,0000165
66	Коченевская	Уз. 20	Жилой дом	15,02	0,05	0,0000151	0,9999849	0,0000151
67	Коченевская	Уз. 21	Жилой дом	16,01	0,05	0,0000161	0,9999839	0,0000161
68	Коченевская	Уз. 23	Жилой дом	15,22	0,05	0,0000153	0,9999847	0,0000153
69	Коченевская	Уз. 17	Жилой дом	12,44	0,05	0,0000125	0,9999875	0,0000125
70	Коченевская	Уз. 17	Жилой дом	16,83	0,05	0,0000169	0,9999831	0,0000169
71	Коченевская	Уз. 4/6	Жилой дом	15,85	0,05	0,0000159	0,9999841	0,0000159
72	Коченевская	Уз. 4/5	Жилой дом	11,94	0,05	0,0000120	0,9999880	0,0000120
73	Коченевская	Уз. 4/4	Жилой дом	12,39	0,05	0,0000125	0,9999875	0,0000125
74	Коченевская	Уз. 4/3	Жилой дом	11,59	0,05	0,0000116	0,9999884	0,0000116
75	Коченевская	Уз. 4/2	Жилой дом	9,8	0,05	0,0000098	0,9999902	0,0000098
76	Коченевская	Уз. 4/1	ЧП Слепичкина	9,25	0,05	0,0000093	0,9999907	0,0000093
77	Коченевская	Уз. 5	ЧП Слепичкина	18,66	0,05	0,0000188	0,9999812	0,0000188
78	Коченевская	Уз. 5	Жилой дом	61,12	0,05	0,0000614	0,9999386	0,0000614
79	Коченевская	Уз. 19	Жилой дом	31,09	0,05	0,0000312	0,9999688	0,0000312
80	Коченевская	Уз. 20	Жилой дом	29,14	0,05	0,0000293	0,9999707	0,0000293
81	Коченевская	Уз. 24	Жилой дом	61,13	0,05	0,0000614	0,9999386	0,0000614
82	Коченевская	Уз. 27	Жилой дом+сбербанк	56,36	0,05	0,0000566	0,9999434	0,0000566
83	Коченевская	Уз. 27	ЦРБ	89,34	0,05	0,0000898	0,9999102	0,0000898
84	Коченевская	Уз. 34/2	Жилой дом	19,84	0,05	0,0000199	0,9999801	0,0000199

85	Коченевская	Уз. 49	Жилой дом	49,65	0,05	0,0000499	0,9999501	0,0000499
86	Коченевская	Уз. 38	Жилой дом	14,15	0,05	0,0000142	0,9999858	0,0000142
87	Коченевская	Уз. 37	Жилой дом	71,56	0,05	0,0000719	0,9999281	0,0000719
88	Коченевская	Уз. 39	Жилой дом	13,02	0,05	0,0000131	0,9999869	0,0000131
89	Коченевская	Уз. 48	Уз. 48/1	57,83	0,069	0,0000802	0,9999198	0,0000802
90	Коченевская	Уз. 48/1	Жилой дом	19,21	0,05	0,0000193	0,9999807	0,0000193
91	Коченевская	Уз. 48/1	Жилой дом	13,19	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
92	Коченевская	Уз. 35	ЧП Штанова	13,18	0,05	0,0000132	0,9999868	0,0000132
93	Коченевская	Уз. 36	Жилой дом	95,97	0,05	0,0000964	0,9999036	0,0000964
94	Коченевская	Уз. 8/7	Жилой дом	13,96	0,05	0,0000140	0,9999860	0,0000140
95	Коченевская	Уз. 8/2	Жилой дом	12,47	0,05	0,0000125	0,9999875	0,0000125
96	Коченевская	Уз. 8/3	Жилой дом	14,2	0,05	0,0000143	0,9999857	0,0000143
97	Коченевская	Уз. 8/4	Жилой дом	14,66	0,05	0,0000147	0,9999853	0,0000147
98	Коченевская	Уз. 8/5	Жилой дом	14,69	0,05	0,0000148	0,9999852	0,0000148
99	Коченевская	Уз. 8/6	Жилой дом	13,7	0,05	0,0000138	0,9999862	0,0000138
100	Коченевская	Уз. 9/6	Жилой дом	10,93	0,05	0,0000110	0,9999890	0,0000110
101	Коченевская	Уз. 9/2	Жилой дом	10,52	0,05	0,0000106	0,9999894	0,0000106
102	Коченевская	Уз. 9/3	Жилой дом	11,21	0,05	0,0000113	0,9999887	0,0000113
103	Коченевская	Уз. 9/4	Жилой дом	8,95	0,05	0,0000090	0,9999910	0,0000090
104	Коченевская	Уз. 9/5	Жилой дом	10,96	0,05	0,0000110	0,9999890	0,0000110
105	Коченевская	Уз. 13	Жилой дом	29,84	0,05	0,0000300	0,9999700	0,0000300
106	Коченевская	Уз. 13	Жилой дом	7,47	0,05	0,0000075	0,9999925	0,0000075
107	Коченевская	Уз. 14	Жилой дом	11,32	0,05	0,0000114	0,9999886	0,0000114
108	Коченевская	Уз. 12	Жилой дом	10,73	0,05	0,0000108	0,9999892	0,0000108
109	Коченевская	Уз. 30	Уз. 37	249,92	0,207	0,0010398	0,9989607	0,0010393
110	Коченевская	Уз. 37	Уз. 38	16,64	0,207	0,0000692	0,9999308	0,0000692
111	Коченевская	Уз. 38	Уз. 39	22,3	0,207	0,0000928	0,9999072	0,0000928
112	Коченевская	Уз. 39	Уз. 40	23,45	0,207	0,0000976	0,9999024	0,0000976
113	Коченевская	Уз. 40	Уз. 41	22,86	0,207	0,0000951	0,9999049	0,0000951
114	Коченевская	Уз. 41	Уз. 42	23,25	0,207	0,0000967	0,9999033	0,0000967
115	Коченевская	Уз. 42	Уз. 43	12,83	0,207	0,0000534	0,9999466	0,0000534

116	Коченевская	Уз. 43	Уз. 44	16,03	0,207	0,0000667	0,9999333	0,0000667
117	Коченевская	Уз. 44	Уз. 45	20,57	0,207	0,0000856	0,9999144	0,0000856
118	Коченевская	Уз. 45	Уз. 46	45,53	0,207	0,0001894	0,9998106	0,0001894
119	Коченевская	Уз. 46	Уз. 47	39,95	0,207	0,0001662	0,9998338	0,0001662
120	Коченевская		Уз. 1/1	61,87	0,069	0,0000858	0,9999142	0,0000858
121	Коченевская	Уз. 1/1	Уз. 1/2	37,46	0,069	0,0000520	0,9999480	0,0000520
122	Коченевская	Уз. 1/2	Уз. 1/3	37,14	0,069	0,0000515	0,9999485	0,0000515
123	Коченевская	Уз. 1/3	Жилой дом	34,32	0,069	0,0000476	0,9999524	0,0000476
124	Коченевская	Уз. 1	Уз. 2	20	0,207	0,0000832	0,9999168	0,0000832
125	Коченевская	Уз. 2	Уз. 15	48,3	0,207	0,0002010	0,9997991	0,0002009
126	Коченевская	Уз. 15	Уз. 15/1	5,95	0,207	0,0000248	0,9999752	0,0000248
127	Коченевская	Уз. 3	Уз. 3/1	29,16	0,1	0,0000586	0,9999414	0,0000586
128	Коченевская	Уз. 3/1	Уз. 3/2	37,98	0,1	0,0000763	0,9999237	0,0000763
129	Коченевская	Уз. 3/2	Уз. 3/3	36,71	0,1	0,0000738	0,9999262	0,0000738
130	Коченевская	Уз. 3/3	Уз. 3/4	40,48	0,1	0,0000814	0,9999186	0,0000814
131	Коченевская	Уз. 3/4	Уз. 3/5	35,87	0,1	0,0000721	0,9999279	0,0000721
132	Коченевская	Уз. 3/5	Уз. 3/6	36,81	0,1	0,0000740	0,9999260	0,0000740
133	Коченевская	Уз. 3/6	Жилой дом	45,8	0,05	0,0000460	0,9999540	0,0000460
134	Коченевская	Уз. 4	Уз. 4/1	31,88	0,1	0,0000641	0,9999359	0,0000641
135	Коченевская	Уз. 4/1	Уз. 4/2	38,99	0,1	0,0000784	0,9999216	0,0000784
136	Коченевская	Уз. 4/2	Уз. 4/3	41,52	0,1	0,0000835	0,9999165	0,0000835
137	Коченевская	Уз. 4/3	Уз. 4/4	36,47	0,1	0,0000733	0,9999267	0,0000733
138	Коченевская	Уз. 4/4	Уз. 4/5	34,65	0,1	0,0000696	0,9999304	0,0000696
139	Коченевская	Уз. 4/5	Уз. 4/6	34,41	0,05	0,0000346	0,9999654	0,0000346
140	Коченевская	Уз. 4	Уз. 5	317,18	0,207	0,0013197	0,9986812	0,0013188
141	Коченевская	Уз. 11	Уз. 12	29,87	0,1	0,0000600	0,9999400	0,0000600
142	Коченевская	Уз. 12	Уз. 13	39,04	0,1	0,0000785	0,9999215	0,0000785
143	Коченевская	Уз. 13	Уз. 14	50,46	0,05	0,0000507	0,9999493	0,0000507
144	Коченевская	Уз. 8	Уз. 8/2	35,45	0,1	0,0000713	0,9999287	0,0000713
145	Коченевская	Уз. 8/2	Уз. 8/3	32,7	0,1	0,0000657	0,9999343	0,0000657
146	Коченевская	Уз. 8/3	Уз. 8/4	35,74	0,1	0,0000718	0,9999282	0,0000718

147	Коченевская	Уз. 8/4	Уз. 8/5	29,11	0,1	0,0000585	0,9999415	0,0000585
148	Коченевская	Уз. 8/5	Уз. 8/6	37,99	0,1	0,0000764	0,9999236	0,0000764
149	Коченевская	Уз. 8/6	Уз. 8/7	27,31	0,05	0,0000274	0,9999726	0,0000274
150	Коченевская	Уз. 8	Уз. 8/1	11,66	0,1	0,0000234	0,9999766	0,0000234
151	Коченевская	Уз. 8/1	Уз. 8/2	71,47	0,1	0,0001437	0,9998564	0,0001436
152	Коченевская	Уз. 8/2	Жилой дом	51,37	0,05	0,0000516	0,9999484	0,0000516
153	Коченевская	Уз. 9	Уз. 9/2	31,61	0,1	0,0000635	0,9999365	0,0000635
154	Коченевская	Уз. 9/2	Уз. 9/3	37,44	0,1	0,0000753	0,9999247	0,0000753
155	Коченевская	Уз. 9/3	Уз. 9/4	30,07	0,1	0,0000604	0,9999396	0,0000604
156	Коченевская	Уз. 9/4	Уз. 9/5	41,35	0,1	0,0000831	0,9999169	0,0000831
157	Коченевская	Уз. 9/5	Уз. 9/6	34,23	0,05	0,0000344	0,9999656	0,0000344
158	Коченевская	Уз. 9	Уз. 9/1	14,42	0,1	0,0000290	0,9999710	0,0000290
159	Коченевская	Уз. 9/1	Жилой дом	44,6	0,05	0,0000448	0,9999552	0,0000448
160	Коченевская	Уз. 6	Уз. 7	147,44	0,1	0,0002964	0,9997037	0,0002963
161	Коченевская	Уз. 7	Уз. 8	46,22	0,1	0,0000929	0,9999071	0,0000929
162	Коченевская	Уз. 8	Уз. 9	40,41	0,1	0,0000812	0,9999188	0,0000812
163	Коченевская	Уз. 7/6	Уз. 7/5	41,63	0,1	0,0000837	0,9999163	0,0000837
164	Коченевская	Уз. 7/5	Уз. 7/3	34,68	0,1	0,0000697	0,9999303	0,0000697
165	Коченевская	Уз. 7/6	Уз. 7/7	60,16	0,1	0,0001209	0,9998791	0,0001209
166	Коченевская	Уз. 7/7	Жилой дом	50	0,082	0,0000824	0,9999176	0,0000824
167	Коченевская	Уз. 15/1	Уз. 15/3	31,18	0,069	0,0000432	0,9999568	0,0000432
168	Коченевская	Уз. 15/3	Уз. 15/4	41,05	0,069	0,0000569	0,9999431	0,0000569
169	Коченевская	Уз. 15/4	Жилой дом	16,47	0,05	0,0000166	0,9999834	0,0000166
170	Коченевская	Уз. 15/1	Уз. 15/2	64,49	0,069	0,0000894	0,9999106	0,0000894
171	Коченевская	Уз. 15/2	Жилой дом	16,62	0,05	0,0000167	0,9999833	0,0000167
172	Коченевская	Уз. 16	Уз. 17	120,38	0,1	0,0002420	0,9997581	0,0002419
173	Коченевская	Уз. 17	Уз. 18	38,49	0,1	0,0000774	0,9999226	0,0000774
174	Коченевская	Уз. 18	Уз. 19	73,93	0,1	0,0001486	0,9998514	0,0001486
175	Коченевская	Уз. 19	Уз. 20	36,49	0,1	0,0000733	0,9999267	0,0000733
176	Коченевская	Уз. 20	Уз. 21	32,67	0,1	0,0000657	0,9999343	0,0000657
177	Коченевская	Уз. 21	Уз. 22	27,52	0,1	0,0000553	0,9999447	0,0000553

178	Коченевская	Уз. 22	Уз. 23	10,94	0,1	0,0000220	0,9999780	0,0000220
179	Коченевская	Уз. 23	Уз. 24	33,97	0,1	0,0000683	0,9999317	0,0000683
180	Коченевская	Уз. 16	Уз. 25	129,37	0,207	0,0005383	0,9994619	0,0005381
181	Коченевская	Уз. 25	Уз. 26	54,63	0,207	0,0002273	0,9997727	0,0002273
182	Коченевская	Уз. 26	Уз. 29	32,49	0,207	0,0001352	0,9998648	0,0001352
183	Коченевская	Уз. 29	Уз. 30	40,94	0,207	0,0001703	0,9998297	0,0001703
184	Коченевская	Уз. 26	Уз. 27	87,69	0,05	0,0000881	0,9999119	0,0000881
185	Коченевская	Уз. 27	Уз. 28	86,88	0,05	0,0000873	0,9999127	0,0000873
186	Коченевская	Уз. 28	Чикское ПО-СПО	37,71	0,05	0,0000379	0,9999621	0,0000379
187	Коченевская	Уз. 34	Уз. 34/1	16,24	0,082	0,0000268	0,9999732	0,0000268
188	Коченевская	Уз. 34/1	Уз. 34/2	40,2	0,082	0,0000663	0,9999337	0,0000663
189	Коченевская	Уз. 34/2	Детский сад №4	85,55	0,05	0,0000860	0,9999140	0,0000860
190	Коченевская	Уз. 35	Уз. 36	139,05	0,069	0,0001928	0,9998072	0,0001928
191	Коченевская	Уз. 36	Жилой дом	122,06	0,069	0,0001693	0,9998307	0,0001693
192	Коченевская	Уз. 1/3	Жилой дом	11,99	0,05	0,0000120	0,9999880	0,0000120
193	Коченевская	Котельная Коченевская		1	0,207	0,0000042	0,9999958	0,0000042
194	Коченевская	Уз. 7	Уз. 7/1	16,86	0,1	0,0000339	0,9999661	0,0000339
195	Коченевская	Уз. 7	Уз. 7/2	23,56	0,1	0,0000474	0,9999526	0,0000474
196	Коченевская	Уз. 7/2	Уз. 7/3	19,76	0,1	0,0000397	0,9999603	0,0000397
197	Коченевская	Уз. 48	Суж.	36,68	0,207	0,0001526	0,9998474	0,0001526
198	Коченевская	Суж.	Уз. 48/1	77,53	0,1	0,0001558	0,9998442	0,0001558
199	Коченевская	Уз. 48/1	Жилой дом	64,06	0,05	0,0000644	0,9999356	0,0000644
200	Коченевская	Уз. 48/1	Уз. 48/2	35,22	0,1	0,0000708	0,9999292	0,0000708
201	Коченевская	Уз. 48/2	Жилой дом	35,69	0,05	0,0000359	0,9999641	0,0000359
202	Коченевская	Уз. 48/2	Уз. 48/3	44,34	0,1	0,0000891	0,9999109	0,0000891
203	Коченевская	Уз. 48/3	Жилой дом	37,84	0,05	0,0000380	0,9999620	0,0000380
204	Коченевская	Уз. 48/3	Уз. 49	34,54	0,05	0,0000347	0,9999653	0,0000347
205	Коченевская	Уз. 49	Жилой дом	51,6	0,05	0,0000519	0,9999481	0,0000519
206	Коченевская	Уз. 1		1	0,207	0,0000042	0,9999958	0,0000042

207	Коченевская		ООО Крестьянский двор, Татьяна	90,76	0,05	0,0000912	0,9999088	0,0000912
208	Коченевская	Уз. 14	Уз. 14/1	35,3	0,05	0,0000355	0,9999645	0,0000355
209	Коченевская	Уз. 14/1	Музыкальная школа	15,45	0,05	0,0000155	0,9999845	0,0000155
210	Коченевская	Уз. 14/1	Жилой дом	50,67	0,05	0,0000509	0,9999491	0,0000509
211	Н.Бровина		Уз. 1	13,16	0,309	0,0000817	0,9999183	0,0000817
212	Н.Бровина	Уз. 1	Уз. 2	77,98	0,309	0,0004843	0,9995158	0,0004842
213	Н.Бровина	Уз. 11	Уз. 11/1	74,64	0,207	0,0003106	0,9996895	0,0003105
214	Н.Бровина	Уз. 12	Уз. 12/1	28,87	0,1	0,0000580	0,9999420	0,0000580
215	Н.Бровина	Уз. 1/2	Жилой дом	8,99	0,04	0,0000072	0,9999928	0,0000072
216	Н.Бровина	Уз. 1/3	Жилой дом	9,87	0,04	0,0000079	0,9999921	0,0000079
217	Н.Бровина	Уз. 2	Жилой дом	42,02	0,05	0,0000422	0,9999578	0,0000422
218	Н.Бровина	Уз. 5	Жилой дом	13,44	0,05	0,0000135	0,9999865	0,0000135
219	Н.Бровина	Уз. 4	Жилой дом	13,08	0,05	0,0000131	0,9999869	0,0000131
220	Н.Бровина	Уз. 3	Жилой дом	23,84	0,05	0,0000240	0,9999760	0,0000240
221	Н.Бровина	Уз. 6	Жилой дом	14,74	0,05	0,0000148	0,9999852	0,0000148
222	Н.Бровина	Уз. 8	Жилой дом	8,02	0,05	0,0000081	0,9999919	0,0000081
223	Н.Бровина	Уз. 7	Жилой дом	13,2	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
224	Н.Бровина	Уз. 11	Детский центр	34,38	0,069	0,0000477	0,9999523	0,0000477
225	Н.Бровина	Уз. 11	Жилой дом	33,73	0,069	0,0000468	0,9999532	0,0000468
226	Н.Бровина	Уз. 12	Школа №1	18,81	0,069	0,0000261	0,9999739	0,0000261
227	Н.Бровина	Уз. 12/1	Жилой дом	13,48	0,069	0,0000187	0,9999813	0,0000187
228	Н.Бровина	Уз. 14	Молодежный центр	14,98	0,05	0,0000151	0,9999849	0,0000151
229	Н.Бровина	Уз. 14/1	Администрация района	12,81	0,05	0,0000129	0,9999871	0,0000129
230	Н.Бровина	Уз. 12/4	Ресторан	18,32	0,05	0,0000184	0,9999816	0,0000184
231	Н.Бровина	Уз. 11/1	Жилой дом	193,07	0,069	0,0002678	0,9997323	0,0002677
232	Н.Бровина		Жилой дом	9,96	0,05	0,0000100	0,9999900	0,0000100
233	Н.Бровина	Уз. 20	Спортзал	22,11	0,05	0,0000222	0,9999778	0,0000222
234	Н.Бровина	Уз. 1	Уз. 1/1	89,36	0,069	0,0001239	0,9998761	0,0001239
235	Н.Бровина	Уз. 1/1	Уз. 1/4	35,52	0,069	0,0000493	0,9999507	0,0000493

236	Н.Бровина	Уз. 1/4	Жилой дом	27,37	0,05	0,0000275	0,9999725	0,0000275
237	Н.Бровина	Уз. 1/4	Жилой дом	10,45	0,05	0,0000105	0,9999895	0,0000105
238	Н.Бровина	Уз. 1/1	Уз. 1/2	47,54	0,069	0,0000659	0,9999341	0,0000659
239	Н.Бровина	Уз. 1/2	Уз. 1/3	22,46	0,05	0,0000226	0,9999774	0,0000226
240	Н.Бровина	Уз. 9	Жилой дом	72,6	0,05	0,0000730	0,9999270	0,0000730
241	Н.Бровина	Уз. 10	Жилой дом	20,88	0,05	0,0000210	0,9999790	0,0000210
242	Н.Бровина	Уз. 12/2	Почта	25,34	0,05	0,0000255	0,9999745	0,0000255
243	Н.Бровина	Уз. 12/3	Узел связи, РУПС	30,78	0,05	0,0000309	0,9999691	0,0000309
244	Н.Бровина	Уз. 12/4	Жилой дом	41,83	0,05	0,0000420	0,9999580	0,0000420
245	Н.Бровина	Уз. 23	Жилой дом	9,29	0,05	0,0000093	0,9999907	0,0000093
246	Н.Бровина	Уз. 22	Жилой дом	18,12	0,05	0,0000182	0,9999818	0,0000182
247	Н.Бровина	Уз. 22	Жилой дом	8,75	0,05	0,0000088	0,9999912	0,0000088
248	Н.Бровина	Уз. 26/1	Жилой дом	73,09	0,05	0,0000735	0,9999265	0,0000735
249	Н.Бровина	Уз. 26	Уз. 26/2	42,62	0,069	0,0000591	0,9999409	0,0000591
250	Н.Бровина	Уз. 26/4	Жилой дом	14,5	0,05	0,0000146	0,9999854	0,0000146
251	Н.Бровина	Уз. 26/3	Жилой дом	13,05	0,05	0,0000131	0,9999869	0,0000131
252	Н.Бровина	Уз. 26/2	Жилой дом	10,16	0,05	0,0000102	0,9999898	0,0000102
253	Н.Бровина	Уз. 25/5	Жилой дом	9,09	0,05	0,0000091	0,9999909	0,0000091
254	Н.Бровина	Уз. 25/5	Жилой дом	8,38	0,05	0,0000084	0,9999916	0,0000084
255	Н.Бровина	Уз. 25/4	Жилой дом	20,61	0,05	0,0000207	0,9999793	0,0000207
256	Н.Бровина	Уз. 25/3	Жилой дом	23,76	0,05	0,0000239	0,9999761	0,0000239
257	Н.Бровина	Уз. 25/2	Жилой дом	22,38	0,05	0,0000225	0,9999775	0,0000225
258	Н.Бровина	Уз. 25/1	Жилой дом	23,12	0,05	0,0000232	0,9999768	0,0000232
259	Н.Бровина	Уз. 25	Жилой дом	25,92	0,05	0,0000260	0,9999740	0,0000260
260	Н.Бровина	Уз. 17		30,43	0,15	0,0000917	0,9999083	0,0000917
261	Н.Бровина	Уз. 15	Райпо	23	0,05	0,0000231	0,9999769	0,0000231
262	Н.Бровина	Уз. 16	Управление с/х	22,61	0,05	0,0000227	0,9999773	0,0000227
263	Н.Бровина	Уз. 16	Уз. 16/1	37,15	0,05	0,0000373	0,9999627	0,0000373
264	Н.Бровина	Уз. 17	Пенсионный фонд	41,52	0,05	0,0000417	0,9999583	0,0000417
265	Н.Бровина	Уз. 17	Аптека, гараж	114,38	0,05	0,0001150	0,9998851	0,0001149

266	Н.Бровина	Уз. 17	Центр занятости	95,36	0,05	0,0000958	0,9999042	0,0000958
267	Н.Бровина	Уз. 18	Райсуд	45,25	0,05	0,0000455	0,9999545	0,0000455
268	Н.Бровина	Уз. 19	Уз. 20	42,78	0,1	0,0000860	0,9999140	0,0000860
269	Н.Бровина	Уз. 18/1	ДК	30,15	0,05	0,0000303	0,9999697	0,0000303
270	Н.Бровина	Уз. 18/1	РОВД	24,52	0,05	0,0000246	0,9999754	0,0000246
271	Н.Бровина	Уз. 2	Уз. 3	23,25	0,309	0,0001444	0,9998556	0,0001444
272	Н.Бровина	Уз. 3	Уз. 4	34,84	0,309	0,0002164	0,9997836	0,0002164
273	Н.Бровина	Уз. 4	Уз. 5	31,85	0,309	0,0001978	0,9998022	0,0001978
274	Н.Бровина	Уз. 5	Уз. 6	21,98	0,309	0,0001365	0,9998635	0,0001365
275	Н.Бровина	Уз. 6	Уз. 7	31,24	0,309	0,0001940	0,9998060	0,0001940
276	Н.Бровина	Уз. 7	Уз. 8	40,74	0,309	0,0002530	0,9997470	0,0002530
277	Н.Бровина	Уз. 8	Уз. 9	81,65	0,309	0,0005071	0,9994930	0,0005070
278	Н.Бровина	Уз. 9	Уз. 10	52,78	0,309	0,0003278	0,9996722	0,0003278
279	Н.Бровина	Уз. 10	Уз. 11	182,03	0,309	0,0011306	0,9988701	0,0011299
280	Н.Бровина	Уз. 11	Уз. 11/1	103,59	0,1	0,0002082	0,9997918	0,0002082
281	Н.Бровина	Уз. 11/1	Детский сад №1 "Сказка"	10,72	0,05	0,0000108	0,9999892	0,0000108
282	Н.Бровина	Уз. 14/1	Уз. 14	18,32	0,207	0,0000762	0,9999238	0,0000762
283	Н.Бровина	Уз. 12/1	Уз. 12/2	81,08	0,069	0,0001124	0,9998876	0,0001124
284	Н.Бровина	Уз. 12/2	Уз. 12/3	39,57	0,069	0,0000549	0,9999451	0,0000549
285	Н.Бровина	Уз. 12/3	Уз. 12/4	124,31	0,069	0,0001724	0,9998276	0,0001724
286	Н.Бровина	Уз. 12/4	Жилой дом	75,93	0,069	0,0001053	0,9998947	0,0001053
287	Н.Бровина	Уз. 25	Уз. 26	23,34	0,05	0,0000235	0,9999765	0,0000235
288	Н.Бровина	Уз. 26	Жилой дом	113,87	0,05	0,0001144	0,9998856	0,0001144
289	Н.Бровина	Уз. 26	Уз. 26/1	38,65	0,069	0,0000536	0,9999464	0,0000536
290	Н.Бровина	Уз. 26/1	Жилой дом	14,01	0,05	0,0000141	0,9999859	0,0000141
291	Н.Бровина	Уз. 26/2	Уз. 26/3	71,52	0,069	0,0000992	0,9999008	0,0000992
292	Н.Бровина	Уз. 26/3	Уз. 26/4	28,58	0,069	0,0000396	0,9999604	0,0000396
293	Н.Бровина	Уз. 26/4	Уз. 26/5	29,29	0,069	0,0000406	0,9999594	0,0000406
294	Н.Бровина	Уз. 25	Уз. 25/1	23,19	0,069	0,0000322	0,9999678	0,0000322
295	Н.Бровина	Уз. 25/1	Уз. 25/2	23,8	0,069	0,0000330	0,9999670	0,0000330

296	Н.Бровина	Уз. 25/2	Уз. 25/3	30,04	0,069	0,0000417	0,9999583	0,0000417
297	Н.Бровина	Уз. 25/3	Уз. 25/4	75,49	0,069	0,0001047	0,9998953	0,0001047
298	Н.Бровина	Уз. 25/4	Уз. 25/5	64,53	0,069	0,0000895	0,9999105	0,0000895
299	Н.Бровина	Уз. 14	Уз. 15	157,43	0,15	0,0004747	0,9995255	0,0004745
300	Н.Бровина	Уз. 15	Уз. 16	69,54	0,15	0,0002097	0,9997904	0,0002096
301	Н.Бровина	Уз. 16	Уз. 17	29,46	0,15	0,0000888	0,9999112	0,0000888
302	Н.Бровина	Уз. 18	Уз. 19	109,99	0,1	0,0002211	0,9997789	0,0002211
303	Н.Бровина	Уз. 19	Спорткомплекс, военкомат	41,42	0,1	0,0000833	0,9999167	0,0000833
304	Н.Бровина	Уз. 20	Уз. 21	98,71	0,1	0,0001984	0,9998016	0,0001984
305	Н.Бровина	Уз. 21		61,29	0,05	0,0000616	0,9999384	0,0000616
306	Н.Бровина	Уз. 21	Уз. 22	34,53	0,1	0,0000694	0,9999306	0,0000694
307	Н.Бровина	Уз. 22	Уз. 23	35,52	0,05	0,0000357	0,9999643	0,0000357
308	Н.Бровина	Уз. 23	Жилой дом	16,94	0,05	0,0000170	0,9999830	0,0000170
309	Н.Бровина	Котельная Н. Бровина		16,08	0,309	0,0000999	0,9999001	0,0000999
310	Н.Бровина	Уз. 14	Уз. 13	10	0,15	0,0000302	0,9999699	0,0000301
311	Н.Бровина		Уз. 18	17,38	0,15	0,0000524	0,9999476	0,0000524
312	Н.Бровина		Здание адм., гараж	8,66	0,05	0,0000087	0,9999913	0,0000087
313	Н.Бровина	Уз. 26/5	Жилой дом	15,43	0,05	0,0000155	0,9999845	0,0000155
314	Н.Бровина	Уз. 26/5	Магазин	39,09	0,05	0,0000393	0,9999607	0,0000393
315	Н.Бровина	Уз. 18	Уз. 18/1	41,47	0,1	0,0000834	0,9999166	0,0000834
316	Н.Бровина	Уз. 16/1	Детский сад №3	66,84	0,05	0,0000672	0,9999328	0,0000672
317	Н.Бровина	Уз. 16/1	Управление с/х, гаражи	12,91	0,05	0,0000130	0,9999870	0,0000130
318	Н.Бровина	Уз. 11/1	Уз. 12	18,64	0,1	0,0000375	0,9999625	0,0000375
319	Н.Бровина	Уз. 13	Уз. 25	87,92	0,05	0,0000884	0,9999116	0,0000884
320	Н.Бровина	Уз. 11/1	Уз. 13	186,64	0,207	0,0007766	0,9992237	0,0007763
321	Ленинская		Уз. 1	1	0,05	0,0000010	0,9999990	0,0000010
322	Ленинская	Уз. 1/1	ИП Глазунова	47,27	0,05	0,0000475	0,9999525	0,0000475
323	Ленинская	Уз. 1	Уз. 1/1	7	0,05	0,0000070	0,9999930	0,0000070
324	Ленинская	Уз. 1	Уз. 2	25,96	0,05	0,0000261	0,9999739	0,0000261
325	Ленинская	Уз. 2	Уз. 2/1	33,58	0,05	0,0000337	0,9999663	0,0000337

326	Ленинская	Уз. 2/1	Жилой дом	12,7	0,05	0,0000128	0,9999872	0,0000128
327	Ленинская	Уз. 2/1	Жилой дом	49,76	0,05	0,0000500	0,9999500	0,0000500
328	Ленинская	Уз. 2	Уз. 3	61,12	0,05	0,0000614	0,9999386	0,0000614
329	Ленинская	Уз. 3	Жилой дом	14,92	0,05	0,0000150	0,9999850	0,0000150
330	Ленинская	Уз. 4	Жилой дом	105,23	0,05	0,0001058	0,9998942	0,0001058
331	Ленинская	Уз. 3	Уз. 4	7,21	0,05	0,0000072	0,9999928	0,0000072
332	Ленинская	Уз. 4	Жилой дом	103,38	0,05	0,0001039	0,9998961	0,0001039
333	Ленинская	Котельная Ленинская		1	0,05	0,0000010	0,9999990	0,0000010
334	РТП		Уз. 1	12,35	0,207	0,0000514	0,9999486	0,0000514
335	РТП	Уз. 1	"Агронаб", МНО	61,28	0,1	0,0001232	0,9998768	0,0001232
336	РТП	Уз. 3	Уз. 8	27,95	0,1	0,0000562	0,9999438	0,0000562
337	РТП	Уз. 8	Уз. 9	51,02	0,069	0,0000708	0,9999292	0,0000708
338	РТП	Уз. 8	"Агронаб", га- ражи, прох-я	100	0,069	0,0001387	0,9998613	0,0001387
339	РТП	Уз. 7	Приют	22,05	0,069	0,0000306	0,9999694	0,0000306
340	РТП	Уз. 7	Жилой дом	33,19	0,069	0,0000460	0,9999540	0,0000460
341	РТП	Уз. 6	Жилой дом	29,25	0,069	0,0000406	0,9999594	0,0000406
342	РТП	Уз. 6	Жилой дом	20,17	0,069	0,0000280	0,9999720	0,0000280
343	РТП	Уз. 5	Жилой дом	29,12	0,069	0,0000404	0,9999596	0,0000404
344	РТП	Уз. 5	Жилой дом	25,27	0,069	0,0000350	0,9999650	0,0000350
345	РТП	Уз. 4	"Агронаб", контора	44,46	0,069	0,0000617	0,9999383	0,0000617
346	РТП	Уз. 4	Жилой дом	15,6	0,069	0,0000216	0,9999784	0,0000216
347	РТП	Уз. 2	СТО, магазин	11,07	0,069	0,0000154	0,9999846	0,0000154
348	РТП	Уз. 9	Жилой дом	13,39	0,069	0,0000186	0,9999814	0,0000186
349	РТП	Уз. 3	Уз. 4	38,65	0,1	0,0000777	0,9999223	0,0000777
350	РТП	Уз. 4	Уз. 5	57,53	0,1	0,0001156	0,9998844	0,0001156
351	РТП	Уз. 5	Уз. 6	71,51	0,1	0,0001437	0,9998563	0,0001437
352	РТП	Уз. 6	Уз. 7	22,56	0,1	0,0000453	0,9999547	0,0000453
353	РТП	Уз. 1	Уз. 2	140	0,207	0,0005825	0,9994177	0,0005823
354	РТП	Уз. 2	Уз. 3	90	0,207	0,0003745	0,9996256	0,0003744
355	РТП	Котельная РТП		1	0,207	0,0000042	0,9999958	0,0000042

356	РТП	Уз. 9	Жилой дом	65,37	0,069	0,0000907	0,9999093	0,0000907
357	ЦРБ	Уз. 9	Жилой дом	113,79	0,05	0,0001144	0,9998856	0,0001144
358	ЦРБ	Уз. 2	Уз. 2/1	20,37	0,05	0,0000205	0,9999795	0,0000205
359	ЦРБ	Уз. 2/1	Пищеблок, гараж	12,65	0,05	0,0000127	0,9999873	0,0000127
360	ЦРБ		Уз. 1	9,82	0,15	0,0000296	0,9999704	0,0000296
361	ЦРБ	Уз. 1	Уз. 2	44,03	0,1	0,0000885	0,9999115	0,0000885
362	ЦРБ	Уз. 4	Больничный к-с с адм-й, вв.2	32,94	0,15	0,0000993	0,9999007	0,0000993
363	ЦРБ	Уз. 10/1	Жилой дом	51,48	0,05	0,0000517	0,9999483	0,0000517
364	ЦРБ	Уз. 7/1	Поликлиника с переходом	14,85	0,15	0,0000448	0,9999552	0,0000448
365	ЦРБ	Уз. 7/1	Уз. 7	27,19	0,15	0,0000820	0,9999180	0,0000820
366	ЦРБ	Уз. 7	Инфекционное отделение	31,09	0,15	0,0000937	0,9999063	0,0000937
367	ЦРБ	Уз. 8	Магазин ИП Сапегина	6,9	0,05	0,0000069	0,9999931	0,0000069
368	ЦРБ	Уз. 4	Уз. 5	25,46	0,15	0,0000768	0,9999232	0,0000768
369	ЦРБ	Уз. 5	Уз. 5/1	18,25	0,15	0,0000550	0,9999450	0,0000550
370	ЦРБ	Уз. 5/1	Инфекционное отделение	8,67	0,15	0,0000261	0,9999739	0,0000261
371	ЦРБ	Уз. 5/1	Жилой дом	57,46	0,05	0,0000577	0,9999423	0,0000577
372	ЦРБ	Уз. 9	Уз. 10	29,52	0,05	0,0000297	0,9999703	0,0000297
373	ЦРБ	Уз. 10	Жилой дом	24,25	0,05	0,0000244	0,9999756	0,0000244
374	ЦРБ	Уз. 10	Жилой дом	60,2	0,05	0,0000605	0,9999395	0,0000605
375	ЦРБ	Уз. 3	Больничный к-с с адм-й, вв.1	20,04	0,15	0,0000604	0,9999396	0,0000604
376	ЦРБ	Уз. 7	Уз. 8	33,81	0,05	0,0000340	0,9999660	0,0000340
377	ЦРБ	Уз. 8	Уз. 9	38,09	0,05	0,0000383	0,9999617	0,0000383
378	ЦРБ	Уз. 1	Уз. 10/1	21,81	0,069	0,0000302	0,9999698	0,0000302
379	ЦРБ	Уз. 10/1	Жилой дом	204,35	0,069	0,0002834	0,9997166	0,0002834
380	ЦРБ	Уз. 2	Уз. 3	53,53	0,15	0,0001614	0,9998386	0,0001614
381	ЦРБ	Уз. 3	Уз. 4	52,32	0,15	0,0001577	0,9998423	0,0001577
382	ЦРБ	Котельная ЦРБ		1	0,15	0,0000030	0,9999970	0,0000030
383	ЦРБ	Уз. 2/1	Морг	38,4	0,05	0,0000386	0,9999614	0,0000386
384	ЦРБ	Уз. 4	Уз. 7/1	50	0,15	0,0001508	0,9998493	0,0001507

385	ЦРБ	Котельная ЦРБ		21,88	0,05	0,0000220	0,9999780	0,0000220
386	ЦРБ		Прачечная	5,24	0,05	0,0000053	0,9999947	0,0000053
387	ЦРБ		Гараж	28,27	0,05	0,0000284	0,9999716	0,0000284
388	Школа №13	Котельная Школа №13	Уз. 1	19,6	0,1	0,0000394	0,9999606	0,0000394
389	Школа №13	Уз. 1	Школа №13	60	0,069	0,0000832	0,9999168	0,0000832
390	Школа №13	Уз. 1	Уз. 4	40,13	0,069	0,0000557	0,9999443	0,0000557
391	Школа №13	Уз. 4	Жилой дом	20,07	0,05	0,0000202	0,9999798	0,0000202
392	Школа №13	Уз. 4	Жилой дом	61,39	0,069	0,0000851	0,9999149	0,0000851
393	Школа №13	Уз. 1	Уз. 5	206,48	0,1	0,0004150	0,9995851	0,0004149
394	Школа №13	Уз. 5	Жилой дом	15,68	0,069	0,0000217	0,9999783	0,0000217
395	Школа №13	Уз. 5	Жилой дом	37,44	0,069	0,0000519	0,9999481	0,0000519
396	Школа №13	Уз. 2	Жилой дом	23,8	0,05	0,0000239	0,9999761	0,0000239
397	Школа №13	Уз. 3	Жилой дом	90,63	0,05	0,0000911	0,9999089	0,0000911
398	Школа №13	Уз. 1	Уз. 2	152,65	0,1	0,0003068	0,9996932	0,0003068
399	Школа №13	Уз. 2	Уз. 3	42,26	0,069	0,0000586	0,9999414	0,0000586
400	Школа №13	Уз. 3	Жилой дом	168,24	0,069	0,0002333	0,9997667	0,0002333
401	Антошка	Котельная Ростелеком	Уз. 1	1	0,15	0,0000030	0,9999970	0,0000030
402	Антошка	Уз. 1	Уз. 2	43,5	0,15	0,0001312	0,9998689	0,0001311
403	Антошка	Уз. 23	Магазин, ИП Субикина	42,44	0,032	0,0000273	0,9999727	0,0000273
404	Антошка	Уз. 22	Жилой дом	15,16	0,05	0,0000152	0,9999848	0,0000152
405	Антошка	Уз. 20	Жилой дом	12,52	0,05	0,0000126	0,9999874	0,0000126
406	Антошка	Уз. 4	Жилой дом	157,77	0,05	0,0001586	0,9998415	0,0001585
407	Антошка	Уз. 6/1	Жилой дом	50,71	0,05	0,0000510	0,9999490	0,0000510
408	Антошка	Уз. 6/2	Жилой дом	17,08	0,05	0,0000172	0,9999828	0,0000172
409	Антошка	Уз. 8	Жилой дом	30,25	0,05	0,0000304	0,9999696	0,0000304
410	Антошка	Уз. 9	Жилой дом	19,61	0,05	0,0000197	0,9999803	0,0000197
411	Антошка	Уз. 10	Жилой дом	23,66	0,05	0,0000238	0,9999762	0,0000238
412	Антошка	Уз. 11	Жилой дом	13,26	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
413	Антошка	Уз. 11/1	Жилой дом	17,76	0,05	0,0000178	0,9999822	0,0000178
414	Антошка	Уз. 7	Магазин, ИП Платонов	6,85	0,032	0,0000044	0,9999956	0,0000044

415	Антошка	Уз. 5	Магазин, ИП Брагина	6,26	0,032	0,0000040	0,9999960	0,0000040
416	Антошка	Уз. 3	Жилой дом	33,53	0,05	0,0000337	0,9999663	0,0000337
417	Антошка	Уз. 21	"Ростелеком", Дизельная	53,89	0,05	0,0000542	0,9999458	0,0000542
418	Антошка	Уз. 19	"Ростелеком", СУС	53,37	0,082	0,0000880	0,9999120	0,0000880
419	Антошка	Уз. 22/1	"Ростелеком", вагончик	6,15	0,05	0,0000062	0,9999938	0,0000062
420	Антошка	Уз. 22/2	"Ростелеком", вагончик	6,51	0,032	0,0000042	0,9999958	0,0000042
421	Антошка	Уз. 22/2	"Ростелеком", вагончик	22,69	0,032	0,0000146	0,9999854	0,0000146
422	Антошка	Уз. 23	Уз. 23/1	16,6	0,05	0,0000167	0,9999833	0,0000167
423	Антошка	Уз. 23/1	"Ростелеком", гараж ЦЛКС-33	11,45	0,05	0,0000115	0,9999885	0,0000115
424	Антошка	Уз. 23/1	"Ростелеком", ВОХР	24	0,05	0,0000241	0,9999759	0,0000241
425	Антошка	Уз. 24	Уз. 25	78,09	0,082	0,0001287	0,9998713	0,0001287
426	Антошка	Уз. 25	"Ростелеком", РКРМ	13,79	0,05	0,0000139	0,9999861	0,0000139
427	Антошка	Уз. 25	Уз. 26	66,89	0,05	0,0000672	0,9999328	0,0000672
428	Антошка	Уз. 26	"Ростелеком", склад	36,55	0,05	0,0000367	0,9999633	0,0000367
429	Антошка	Уз. 26	"Ростелеком", КПП	66,3	0,05	0,0000666	0,9999334	0,0000666
430	Антошка	Уз. 1	Уз. 12	10,09	0,15	0,0000304	0,9999696	0,0000304
431	Антошка	Уз. 12	Уз. 12/1	27,63	0,069	0,0000383	0,9999617	0,0000383
432	Антошка	Уз. 16	Жилой дом	14,17	0,05	0,0000142	0,9999858	0,0000142
433	Антошка	Уз. 17	Жилой дом	13,25	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
434	Антошка	Уз. 18	Жилой дом	13,24	0,05	0,0000133	0,9999867	0,0000133
435	Антошка	Уз. 12	Уз. 13	113,37	0,069	0,0001572	0,9998428	0,0001572
436	Антошка	Уз. 15	Уз. 15/1	13,05	0,05	0,0000131	0,9999869	0,0000131
437	Антошка	Уз. 15/1	Жилой дом	28,51	0,05	0,0000287	0,9999713	0,0000287
438	Антошка	Уз. 15/1	Жилой дом	58,26	0,05	0,0000586	0,9999415	0,0000585
439	Антошка	Уз. 14	Уз. 14/1	31,93	0,05	0,0000321	0,9999679	0,0000321
440	Антошка	Уз. 14/1	Жилой дом	20,95	0,05	0,0000211	0,9999789	0,0000211
441	Антошка	Уз. 14/1	Жилой дом	44,57	0,05	0,0000448	0,9999552	0,0000448
442	Антошка	Уз. 4	Уз. 5	26,49	0,1	0,0000532	0,9999468	0,0000532

443	Антошка	Уз. 5	Уз. 6	19,22	0,1	0,0000386	0,9999614	0,0000386
444	Антошка	Уз. 6	Уз. 7	18,27	0,1	0,0000367	0,9999633	0,0000367
445	Антошка	Уз. 7	Уз. 8	76,03	0,1	0,0001528	0,9998472	0,0001528
446	Антошка	Уз. 8	Уз. 9	90,23	0,1	0,0001814	0,9998187	0,0001813
447	Антошка	Уз. 9	Уз. 10	82,75	0,05	0,0000832	0,9999168	0,0000832
448	Антошка	Уз. 10	Уз. 11	55,78	0,05	0,0000561	0,9999439	0,0000561
449	Антошка	Уз. 11	Уз. 11/1	29,42	0,05	0,0000296	0,9999704	0,0000296
450	Антошка	Уз. 13	Уз. 13/1	97,4	0,05	0,0000979	0,9999021	0,0000979
451	Антошка	Уз. 13/1	Жилой дом	14,73	0,05	0,0000148	0,9999852	0,0000148
452	Антошка	Уз. 16	Уз. 17	28,16	0,05	0,0000283	0,9999717	0,0000283
453	Антошка	Уз. 17	Уз. 18	23,83	0,05	0,0000239	0,9999761	0,0000239
454	Антошка	Уз. 18	Уз. 18/1	32,57	0,05	0,0000327	0,9999673	0,0000327
455	Антошка	Уз. 6/1	Уз. 6/2	38,87	0,069	0,0000539	0,9999461	0,0000539
456	Антошка	Уз. 6/2	Жилой дом	93,13	0,05	0,0000936	0,9999064	0,0000936
457	Антошка	Уз. 2	Уз. 3	17,87	0,15	0,0000539	0,9999461	0,0000539
458	Антошка	Уз. 3	Уз. 4	46,87	0,15	0,0001413	0,9998587	0,0001413
459	Антошка	Уз. 2	Уз. 19	36,14	0,1	0,0000726	0,9999274	0,0000726
460	Антошка	Уз. 19	Уз. 20	5,2	0,069	0,0000072	0,9999928	0,0000072
461	Антошка	Уз. 20	Уз. 21	43,96	0,05	0,0000442	0,9999558	0,0000442
462	Антошка	Уз. 21	Жилой дом	25,45	0,05	0,0000256	0,9999744	0,0000256
463	Антошка	Уз. 2	Уз. 22	56,02	0,1	0,0001126	0,9998874	0,0001126
464	Антошка	Уз. 22	Уз. 23	39,64	0,1	0,0000797	0,9999203	0,0000797
465	Антошка	Уз. 23	Уз. 24	33,07	0,1	0,0000665	0,9999335	0,0000665
466	Антошка	Уз. 24	"Ростелеком", ЦЛКС-33	14,29	0,05	0,0000144	0,9999856	0,0000144
467	Антошка	Уз. 13	Уз. 14	10,35	0,05	0,0000104	0,9999896	0,0000104
468	Антошка	Уз. 14	Уз. 15	48,4	0,05	0,0000486	0,9999514	0,0000486
469	Антошка	Уз. 15	Уз. 16	30,74	0,05	0,0000309	0,9999691	0,0000309
470	Антошка	Уз. 12/1	"Ростелеком", Стройцех	72,83	0,05	0,0000732	0,9999268	0,0000732
471	Антошка	Уз. 12/1	"Ростелеком", гараж	1	0,05	0,0000010	0,9999990	0,0000010
472	Антошка	Уз. 18/1	Жилой дом	12,33	0,05	0,0000124	0,9999876	0,0000124

473	Антошка	Уз. 18/1	Жилой дом	37,42	0,05	0,0000376	0,9999624	0,0000376
474	Антошка	Уз. 9	Магазин, ИП Скоробогатов	10,03	0,032	0,0000065	0,9999935	0,0000065
475	Антошка	Уз. 6	Уз. 6/1	10,18	0,1	0,0000205	0,9999795	0,0000205
476	Антошка	Уз. 22	Уз. 22/1	16	0,05	0,0000161	0,9999839	0,0000161
477	Антошка	Уз. 22/1	Уз. 22/2	11,25	0,032	0,0000072	0,9999928	0,0000072
478	Восток	Котельная Восток	Уз. 1	20,53	0,15	0,0000619	0,9999381	0,0000619
479	Восток	Уз. 1	Уз. 9	37,42	0,15	0,0001128	0,9998872	0,0001128
480	Восток	Уз. 15	Жилой дом	23,77	0,05	0,0000239	0,9999761	0,0000239
481	Восток	Уз. 15	Жилой дом	27,98	0,05	0,0000281	0,9999719	0,0000281
482	Восток	Уз. 12	Метеостанция, Здание	42,04	0,05	0,0000423	0,9999578	0,0000422
483	Восток	Уз. 5	Уз. 5/1	22,31	0,1	0,0000448	0,9999552	0,0000448
484	Восток	Уз. 5/1	Уз. 5/2	48,64	0,1	0,0000978	0,9999022	0,0000978
485	Восток	Уз. 5/2	Уз. 5/3	47,06	0,1	0,0000946	0,9999054	0,0000946
486	Восток	Уз. 10	Восток, проходная	15	0,032	0,0000096	0,9999904	0,0000096
487	Восток	Уз. 12	Метеостанция, КПП	17,78	0,032	0,0000114	0,9999886	0,0000114

Для каждого участка поток отказов за отопительный период составит величину, равную произведению расчетного потока отказов за отопительный период, протяженности участка трубопровода (км в одноструйном исчислении) и доли отопительного периода, в течение которого инциденты в тепловых сетях могут привести систему в отказное состояние.

Вероятность безотказной работы выше нормативной (0,9), а вероятность попадания тепловых сетей в отказное состояние ниже нормативной и составляет менее 1 раза за сто лет при нормативной 10 раз за сто лет.

#### **1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

МУП «ЖКХ-Коченево» является теплоснабжающей и теплосетевой организацией и осуществляет некомбинированную выработку, передачу и сбыт тепловой энергии.

В таблице 1.71 приведена производственная программа МУП "ЖКХ-Коченево"

Таблица 1.71. Производственная программа по обеспечению сторонних потребителей тепловой энергией на 2014 год и расчёт тарифа на тепловую энергию по МУП "ЖКХ-Коченево"

Наименование	Единица измерения	По расчёту ЭСО на 2023 год
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (с коллектора)	кг у.т./ Гкал	188,32
Расход основного топлива на технологические нужды (т/нужды)	тыс.м <sup>3</sup> , тнт	1,657/4,533
Полная цена основного топлива	руб./тыс.м <sup>3</sup> руб./тнт	5854,28/2421,8
Расходы на основное топливо на технологические нужды	тыс.руб.	20678,56
Расходы на топливо, всего	тыс.руб.	20678,56
Расход на электроэнергию на т/нужды	тыс.кВтч	1071,705602
Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	2,66
Расходы на электроэнергию на т/нужды	тыс.руб.	2850,74
Расход воды на т/нужды	тыс.м <sup>3</sup>	26,79
Тариф на воду	руб./м <sup>3</sup>	27,92
Расходы на воду на т/нужды	тыс.руб.	748,05
Численность промышленного-производственного персонала (ППП)	чел.	54
Среднемесячная заработная плата (ППП)	руб./чел./м ес.	12040
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7801,92
Размер ЕСН с учётом страхования от несчастных случаев и заболеваний на производстве	%	30,2
Отчисления на ЕСН и обязательное страхование	тыс.руб.	2356,18
Амортизация	тыс.руб.	1968
Расходы на технологическое обслуживание и ремонт основных средств	тыс.руб.	1685,74
Цеховые расходы	тыс.руб.	2340,58
Общехозяйственные расходы, всего	тыс.руб.	3120,77
Производственные расходы, всего	тыс.руб.	43550,53
в т.ч. отнесённые на сторонних потребителей	тыс.руб.	43550,53

## **1.11 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа**

### **1.11.1 Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения**

Анализ системы теплоснабжения р. п. Коченево привел к следующим выводам:

– степень износа тепловых сетей и оборудования котельной составляет более **57,1** %. Высокий износ тепловых сетей приводит к наличию существенных сверхнормативных тепловых потерь, а также снижение качества сетевой воды. Для повышения качества теплоснабжения необходима реконструкция тепловых сетей;

– отсутствие приборов коммерческого учета тепловой энергии у ряда потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций;

– высокая степень износа оборудования на котельных р. п. Коченево. Установленное оборудование, нуждающееся в замене на современное, более энергоэффективное.

– разбалансированность системы теплоснабжения из-за массового использования потребителями циркуляционных насосов.

– на котельных отсутствует резервное электроснабжение.

Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения.

Использование устаревших материалов, конструкций и трубопроводов в жилищном фонде приводит к повышенным потерям тепловой энергии, снижению температурного режима в жилых помещениях, повышению объемов водопотребления, снижению качества коммунальных услуг.

### **1.11.2 Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

### **1.11.3 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Сведений о предписаниях надзорных органов по устранению нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлено.

## 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### 2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В настоящее время на территории р. п. Коченево в теплоснабжении жилых зданий, объектов производственного и социально-бытового назначения участвуют девять источников теплоснабжения.

В нижеприведенной таблице 2.1 указаны показатели системы теплоснабжения за год, отражающие ее существующее положение.

Таблица 2.1. Показатели системы теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Нагрузка на систему теплоснабжения и годовое потребление тепловой энергии		Потери тепловой энергии в тепловых сетях		Собственные нужды		Производство тепловой энергии	
	Q <sub>макс</sub> , Гкал/ч	Q <sub>год</sub> , Гкал/год	Q <sub>макс</sub> , Гкал/ч	Q <sub>год</sub> , Гкал/год	Q <sub>макс</sub> , Гкал/ч	Q <sub>год</sub> , Гкал/год	Q <sub>макс</sub> , Гкал/ч	Q <sub>год</sub> , Гкал/год
Котельная Н. Бровина	3,8	7988,41	0,3727	974,59	0,1028	268,89	3,5306	9231,89
Котельная РТП	1,1046	2888,28	0,1348	352,37	0,0860	224,87	1,3254	3465,52
Котельная Коченевская	3,4837	9109,11	0,4250	1111,31	0,0300	78,44	3,9387	10298,86
Котельная школы №13	0,5906	1544,29	0,0721	188,40	0,0180	47,07	0,6807	1779,76
Котельная Ленинская	0,4094	1070,49	0,0499	130,60	0,0004	1,05	0,4597	1202,14
Котельная ЦРБ	2,5349	2366,64	0,1104	288,73	0,0240	62,75	1,0395	2718,12
Котельная Антошка	2,9	7582,85	0,2552	667,30	0,0040	10,46	1,6670	4384,99
Котельная Восток	0,4128	1079,38	0,0578	151,11	0,0120	31,38	0,4826	1261,87
Котельная «Светлый»	0,9	840,26	0,0075	19,6	0,0139	36,35	0,258	674,6

**2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды**

В 2024 году планируется строительство и ввод в эксплуатацию газовой котельной мощностью 6,8 МВт для отопления военного городка в р. п. Коченево Коченевского района Новосибирской области.

В 2025 году планируется перевооружение «Коченевской» котельной, расположенной на южной стороне р. п. Коченево, с твердого топлива на газ.

**2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии на каждом этапе. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей**

В 2025 г. рекомендуется выполнить модернизацию сетей. Применение современных изоляционных материалов позволит снизить тепловые потери в сетях до 5% на переключаемых участках.

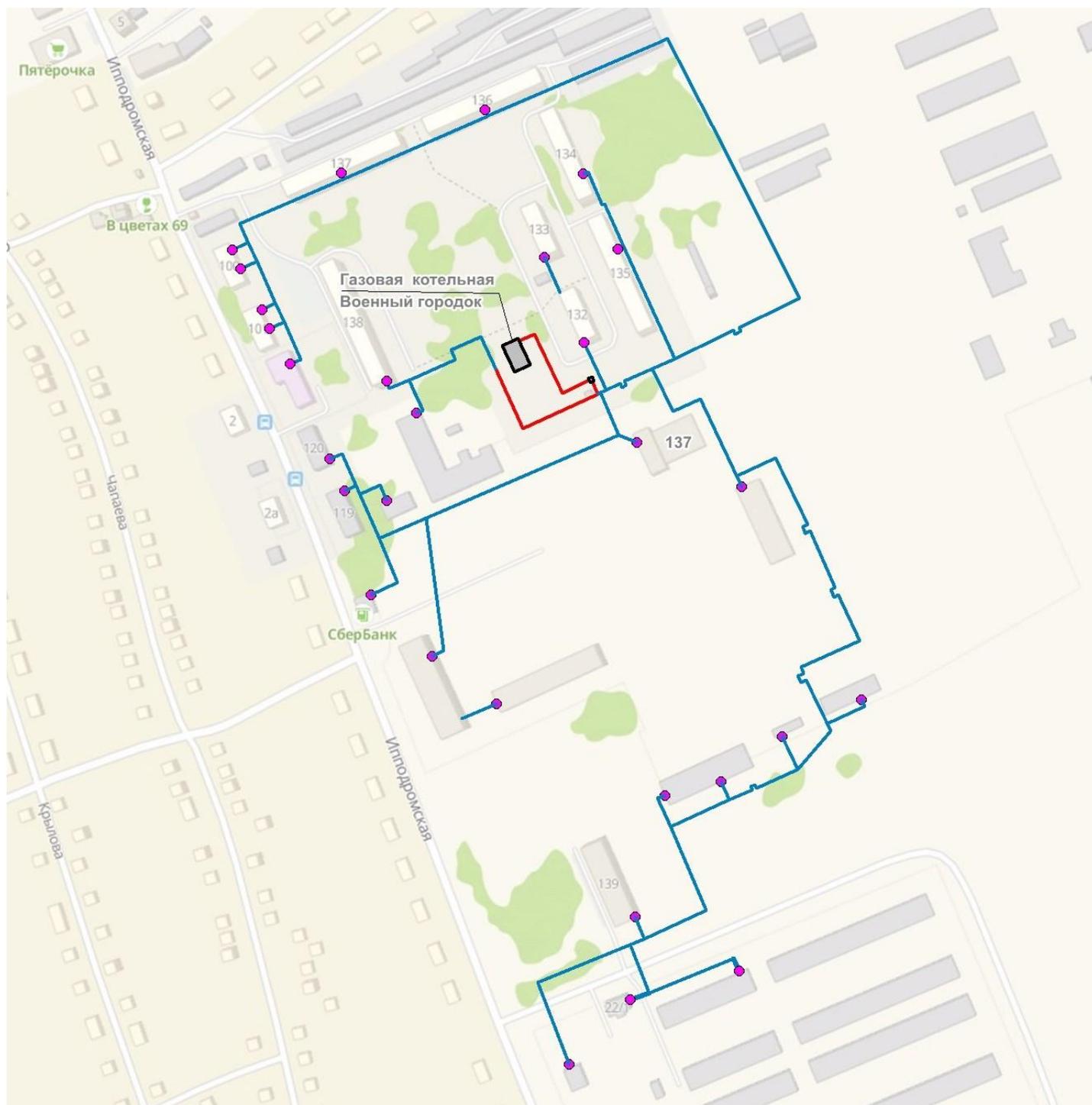
В таблице 2.2 отражены прогнозы убытков объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии р. п. Коченево.

Таблица 2.2. Объемы потребления и приросты потребления тепловой энергии по группам потребителей котельной Н. Бровина, Гкал/год

№ п/п	Период	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2034	2034-2039
1	Потребление тепловой энергии на отопление, в том числе:	7988,41	7988,41	8244,16	8244,16	8244,16	8244,16	8244,16	8244,16
1.1	жилые здания отопления	2576,6	2576,6	2632,4	2632,4	2632,4	2632,4	2632,4	2632,4
1.2	прочие объекты отопления	5411,81	5411,81	5611,76	5611,76	5611,76	5611,76	5611,76	5611,76
2	Потребление тепловой энергии на ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	жилые здания ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	прочие объекты ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Потери в тепловых сетях	974,59	974,59	979,21	979,21	979,21	979,21	979,21	979,21
4	Собственные нужды котельной	268,89	268,89	270,97	270,97	270,97	270,97	270,97	270,97
5	Производство тепловой энергии	9231,89	9231,89	9494,34	9494,34	9494,34	9494,34	9494,34	9494,34

Объемы потребления и приросты потребления тепловой энергии по группам потребителей остальных котельных остаются без изменений.

На рисунке 2.1 представлена перспективная схема тепловых сетей газовой блочно-модульной котельной 6,8 МВт для отопления военного городка в р.п. Коченево



Протяженность: синий 2867 м, красный 196 м

Рисунок 2.2. Схема тепловых сетей газовой блочно-модульной котельной 6,8 МВт для отопления военного городка в р.п. Коченево

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации. РД-10-ВЭП.
2. Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности. РД-7-ВЭП.
3. Надежность систем теплоснабжения / Е.В.Сеннова, А.В.Смирнов, А.А.Ионин и др.; Отв. ред. Е.В. Сеннова. – Новосибирск: Наука, 2000. – 350 с.
4. Надежность систем тепловых сетей / А.А. Ионин. – М.: Стройиздат, 1989. – 268 с., ил.
5. Федеральный закон от 23.11.2009 г РФ № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в ред. от 28.12. г.
6. Федеральный закон от 27.07.2010 г № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
7. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
8. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».
9. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».
10. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
11. Приказ Минэнерго России № 565, Минрегионразвития № 667 от 29.12.2012 г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».
12. СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».
13. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 г. № 171-ТЭ
14. «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новосибирской области».
15. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05. г. № 67-ТЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 г.
16. СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».
17. СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
18. СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные».
19. СП 89.13330.2012 «Котельные установки».
20. ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».
21. Теплоснабжение: Учебное пособие для студентов вузов/ В.Е. Козин, Т.А. Левина, А.П. Марков, И.Б. Пронина, В.А. Содемзин; – М.:Высш. школа, 1980. – 408 с., ил.