



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**  
**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**  
**НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА**  
**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)**

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

**ЧАСТЬ 2**

Нижний Новгород, 2017

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000.
<b>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения</b>	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Энергоисточники города	22401.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Тепловые сети города	22401.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	22401.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.001.004.
Приложение 5. Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.005.
Приложение 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	22401.ОМ-ПСТ.001.006.
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.002.000.
Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления	22401.ОМ-ПСТ.002.001.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	22401.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Характеристика участков тепловых сетей	22401.ОМ-ПСТ.003.003.
Приложение 4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.003.004.
Приложение 5. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.003.005.
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	22401.ОМ-ПСТ.004.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии (мощности))	22401.ОМ-ПСТ.004.001.
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	22401.ОМ-ПСТ.005.000.
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	22401.ОМ-ПСТ.006.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.006.001.
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	22401.ОМ-ПСТ.007.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы	22401.ОМ-ПСТ.007.001.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
теплоснабжения)	
Приложение 2. Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района	22401.ОМ-ПСТ.007.002.
Глава 8. Перспективные топливные балансы	22401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.000.
Приложение 1. Расчет надежности теплоснабжения потребителей Автозаводского и Ленинского районов	22401.ОМ-ПСТ.009.001.
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	22401.ОМ-ПСТ.010.000.
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	22401.ОМ-ПСТ.011.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.011.001.
Глава 12. Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 г. на 2018 год	22401.ОМ-ПСТ.012.000.
Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.013.000.
Глава 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год	22401.ОМ-ПСТ.014.000.

## СОДЕРЖАНИЕ ГЛАВЫ 1

### Глава 1 часть 1

#### Введение

- 1 Функциональная структура организации теплоснабжения
- 1.1 Краткая характеристика городского округа и перспектив его развития
- 1.2 Теплоснабжение. Существующее состояние
  - 1.2.1 Источники теплоснабжения Нагорной части центра города
  - 1.2.2 Источники теплоснабжения Заречной части центра города
- 1.3 Тепловые сети
- 1.4 Описание решений предыдущей Схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода на 2005 год с учетом перспективы до 2010 года и итоги ее реализации
  - 1.4.1 Тепловые нагрузки
  - 1.4.2 Баланс тепловых нагрузок по данным Схемы теплоснабжения
  - 1.4.3 Теплоисточники
  - 1.4.4 Тепловые сети
  - 1.4.5 Состояние реализации Схемы теплоснабжения
- 1.5 Ранее разработанная документация по планировке территории
  - 1.5.1 Основные показатели реализации Генерального плана 1999 года
  - 1.5.2 Основные показатели Генерального плана 2008 года
- 1.6 Сведения о теплоснабжающих и теплосетевых организациях Нижнего Новгорода, зонах их деятельности структура договорных отношений между ними
- 1.7 Зоны действия производственных котельных
- 1.8 Зоны действия индивидуального теплоснабжения
- 2 Источники тепловой энергии
  - 2.1 Общие положения
  - 2.2 Источники комбинированной выработки тепла и электроэнергии теплоэлектроцентрали (ТЭЦ)
    - 2.2.1 Состав и технические характеристики основного оборудования (структура основного оборудования)
    - 2.2.2 Состояние тепломеханического оборудования, предписания надзорных органов по запрещению или продлению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности
    - 2.2.3 Показатели работы городских ТЭЦ. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто
    - 2.2.4 Способы учета тепла, отпущенного в паровые и водяные тепловые сети
    - 2.2.5 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии
    - 2.2.6 Мини-ТЭЦ
  - 2.3 Котельные
    - 2.3.1 Общие положения
    - 2.3.2 Котельные Нагорной части г. Нижнего Новгорода
    - 2.3.3 Котельные Заречной части г. Нижнего Новгорода
    - 2.3.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности «нетто»
    - 2.3.5 Анализ существующего положения по котельным г. Нижнего Новгорода

## **Глава 1 часть 2**

- 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты
- 3.1 Общие положения
- 3.2 Тепловые сети Нагорного теплосетевого района
- 3.2.1 Тепловые сети от Нагорной теплоцентрали (НТЦ) по ул. Ветеринарная, д.5
- 3.2.2 Тепловые сети от котельной Высоковская по ул. Деловая, д. 14
- 3.2.3 Тепловые сети от котельной Станции переливания крови (КПСК) по ул. Родионова, д. 194б
- 3.2.4 Тепловые сети от котельной кардиоцентра по ул. Ванеева, д. 209б
- 3.2.5 Тепловые сети от котельной ОАО "Завод им. Петровского" по ул. Тургенева, д. 30
- 3.2.6 Тепловые сети от котельной по ул. Батумская, д. 7б
- 3.2.7 Тепловые сети от котельной по ул. Вятская, ул. Голованова, д. 25а 383
- 3.2.8 Тепловые сети от котельной "Кварц", ул. Горная, д. 13
- 3.2.9 Тепловые сети от котельной по ФГУП НИИС им. Седакова, ул. Тропинина, д. 47
- 3.2.10 Тепловые сети от котельной по Цветочная, д. 3
- 3.2.11 Тепловые сети от котельной по пр. Гагарина, д.178б
- 3.2.12 Тепловые сети от котельной микрорайона 2 Щербинки по ул. Военных комиссаров, д. 9
- 3.2.13 Тепловые сети от котельной Медицинской Академии по ул. Гагарина, д. 70а.
- 3.2.14 Тепловая сеть от БМК по ул. Суетинская, д. 21
- 3.2.15 Тепловая сеть от котельной по ул. Горького, д. 4а
- 3.2.16 Тепловая сеть от котельной по ул. Максима Горького, д. 65д
- 3.2.17 Тепловая сеть от встроенной котельная по ул. Заломова, д. 5
- 3.2.18 Тепловая сеть от котельной по ул. Нижегородская, д. 29
- 3.2.19 Тепловая сеть от котельной ул. Гаршина, 40
- 3.2.20 Тепловая сеть от котельной по пр. Гагарина, д. 25 е
- 3.2.21 Тепловая сеть от котельной по ул. Терешковой, д. 7
- 3.2.22 Тепловая сеть от котельной по ул. Батумская, д. 53
- 3.2.23 Тепловая сеть от котельной по ул. Батумская, д. 7 б
- 3.2.24 Тепловая сеть от котельной по ул. Горная, д. 13а.
- 3.2.25 Тепловая сеть от котельной по ул. Радистов, д. 24
- 3.3 Тепловые сети Сормовского теплосетевого района
- 3.3.1 Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ
- 3.3.2 Тепловые сети от котельной по проспекту Союзный, 43
- 3.3.3 Тепловые сети от котельной по ул. Пугачева, д. 1
- 3.3.4 Тепловые сети от котельной ул. Пугачева, д. 2
- 3.3.5 Тепловые сети от котельной 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а
- 3.3.6 Тепловые сети от котельной 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6
- 3.3.7 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6 б
- 3.3.8 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25
- 3.3.9 Тепловые сети от котельной ул. Иванова, д.36б
- 3.3.10 Тепловые сети от котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б
- 3.3.11 Тепловые сети от котельной ул. Баранова, д.11
- 3.3.12 Тепловые сети от котельной ул. Лесной городок, 6А
- 3.3.13 Тепловые сети от котельной ул. Чкалова, 9г

- 3.3.14 Тепловые сети от котельной "Квартал Д", пр. Ленина, 5а
- 3.3.15 Тепловые сети от котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а
- 3.3.16 Тепловые сети от котельной по ул. Таллинская, д.15в
- 3.3.17 Тепловые сети от котельной по Московское шоссе, д. 15а
- 3.3.18 Тепловые сети от котельной по ул. Мурашкинская, 13
- 3.3.19 Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по ул. Зайцева, д. 31
- 3.3.20 Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш", по ул. Федосеенко, д. 64
- 3.3.21 Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в
- 3.3.22 Тепловые сети от котельной по 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1
- 3.3.23 Тепловые сети от котельной ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15
- 3.3.24 Тепловые сети от котельной ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74
- 3.3.25 Тепловые сети от котельной по ул. Интернациональная, д. 95
- 3.4 Тепловые сети Автозаводского теплосетевого района
- 3.4.1 Тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ
- 3.4.2 Тепловые сети от котельной ул. Академика Баха, 4а
- 3.4.3 Тепловые сети от котельной по ул. Премудрова, д. 12а
- 3.4.4 Тепловые сети от котельной по, ул. Памирская, 11
- 3.4.5 Тепловые сети от котельной "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18
- 3.4.6 Тепловые сети от котельной по ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19
- 3.4.7 Тепловые сети от котельной №3,"РУМО" по ул. Адмирала Нахимова, д. 13
- 3.4.8 Тепловые сети от котельной по ул.Июльских дней д. 1
- 3.5 Характеристика тепловых камер, павильонов и арматуры
- 3.6 Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
- 3.7 Анализ фактических температурных режимов отпуска тепла
- 3.8 Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей
- 3.8.1 Нагорный теплосетевой район
- 3.8.2 Сормовский теплосетевой район
- 3.8.3 Автозаводский теплосетевой район
- 3.9 Диагностика и ремонты тепловых сетей
- 3.10 Технологические потери при передаче тепловой энергии
- 3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети
- 3.12 Наличие коммерческих приборов учета тепловой энергии и теплоносителя
- 3.13 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций
- 3.14 Уровень автоматизации центральных тепловых пунктов и насосных станций
- 3.14.1 ОАО «Теплоэнерго»
- 3.14.2 ООО «Нижновтеплоэнерго»
- 3.14.3 ООО «Теплосети»
- 3.15 Защита тепловых сетей от превышения давления
- 3.16 Бесхозные тепловые сети
- 4 Зоны действия источников тепловой энергии
- 4.1 Зоны действия ТЭЦ
- 4.1.1 Зона действия Сормовской ТЭЦ
- 4.1.1 Зона действия Автозаводской ТЭЦ

#### 4.2 Зоны действия котельных

4.2.1 Зоны действия котельных Нагорной части г. Нижнего Новгорода

4.2.2 Зоны действия котельных Заречной части г. Нижнего Новгорода

5 Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии

5.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления г. Нижний Новгород при расчетных температурах наружного воздуха

5.1.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления г. Нижний Новгород по данным договоров

5.1.2 Определение присоединенной тепловой мощности потребителей на основании фактического отпуска теплоты источниками г. Нижнего Новгорода

5.1.3 Коррекция потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода согласно нормативам Постановления Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306

5.1.4 Сопоставление расчетной потребности в тепловой мощности потребителей централизованного теплоснабжения г. Нижнего Новгорода и городов аналогов

5.2 Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

5.3 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

5.4 Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

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

6 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников централизованного теплоснабжения

6.1 Исходные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

6.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии отчетного периода

6.3 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводом тепловой мощности от источников тепловой энергии

6.4 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя

6.4.1 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6 б

6.4.2 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25

6.4.3 Тепловые сети от котельной 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6

6.4.4 Тепловые сети от котельной по ул. Пугачева, д. 1

6.4.5 Тепловые сети от котельной ул. Пугачева, д. 2

6.4.6 Тепловые сети от котельной 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а

6.4.7 Тепловые сети от котельной ул. Иванова, д.36б

6.4.8 Тепловые сети от котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б

6.4.9 Тепловые сети от котельной Станиславского 3

6.4.10 Тепловые сети от котельной Циолковского 5

6.4.11 Тепловые сети от котельной по адресу ул. Энгельса, 1в

6.4.12 Тепловые сети от котельной ул. Энгельса, 1 б

- 6.4.13 Тепловые сети от котельной ул. Планетная 8а
- 6.4.14 Тепловые сети от котельной ул. Римского Корсакова, 50
- 6.4.15 Тепловые сети от котельной ул. Федосеенко, 89а
- 6.4.16 Тепловые сети от котельной ул. Дубравная 17.
- 6.4.17 Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по ул. Зайцева, д. 31
- 6.4.18 Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш", по ул. Федосеенко, д. 64
- 6.4.19 Тепловые сети от котельной ОАО «ЖБС №5», по ул. Федосеенко, д. 44а
- 6.4.20 Тепловые сети от котельной НПАП-1 по ул. Кима, д.335
- 6.4.21 Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ
- 6.4.22 Тепловые сети от котельной ул. Баранова, д.11
- 6.4.23 Тепловые сети от котельной ул. Гастелло, 1А
- 6.4.24 Тепловые сети от котельной ул. Красных Зорь, 4а
- 6.4.25 Тепловые сети от котельной ул. Люкина, 6а
- 6.4.26 Тепловые сети от котельной пр-т Героев 13
- 6.4.27 Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в
- 6.4.28 Тепловые сети от котельной ОАО «Оргсинтез», Московское шоссе, 83а
- 6.4.29 Тепловые сети от котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а
- 6.4.30 Тепловые сети от котельной "Квартал Д", пр. Ленина, 5а
- 6.4.31 Тепловые сети от котельной ул. Чкалова, 9г7
- 6.4.32 Тепловые сети от котельной по Московское шоссе, д. 15а
- 6.4.33 Тепловые сети от котельной по ул. Тихорецкая, д. 3а
- 6.4.34 Тепловые сети от котельной ул. Гордеевская, 61в
- 6.4.35 Тепловые сети от котельной по ул. Чкалова 37а
- 6.4.36 Тепловые сети от котельной по ул. Путейская 31а
- 6.4.37 Тепловые сети от котельной ул. Куйбышева, 41а
- 6.4.38 Тепловые сети от котельной ул.Ивана Романова 3а
- 6.4.39 Тепловые сети от котельной по ул. Знаменская, д. 5б
- 6.4.40 Тепловые сети от котельной ул. Вольская 15а
- 6.4.41 Тепловые сети от котельной по ул. Невельская, д. 9а
- 6.4.42 Тепловые сети от котельной Московское шоссе, д. 219а
- 6.4.43 Тепловые сети от котельной по ул. Конотопская, д. 5
- 6.4.44 Тепловые сети от котельной по ул. Металлистов, д. 4б
- 6.4.45 Тепловые сети от котельной бульвар Мира 4а
- 6.4.46 Тепловые сети от котельной по ул. Конотопская, д. 4а
- 6.4.47 Тепловые сети от котельной по пер. Тургайский 3а
- 6.4.48 Тепловые сети от котельной по ул. Тепличная, 8а
- 6.4.49 Тепловые сети от котельной ООО СТН-Энергосети, Московское шоссе, 52
- 6.4.50 Тепловые сети от котельной ООО Старт-Строй, К. Маркса, 60б
- 6.4.51 Тепловые сети от котельной по ул. Премудрова, д. 12а (квартал Д)
- 6.4.52 Тепловые сети от котельной ул. Геройская, 11а.
- 6.4.53 Тепловые сети от котельной пр-т Ленина, 51
- 6.4.54 Тепловые сети от котельной ул. Октябрьской революции, 6б
- 6.4.55 Тепловые сети от котельной ул. Архитектурная, 2б
- 6.4.56 Тепловые сети от котельной ул. Геройская, 2а
- 6.4.57 Тепловые сети от котельной пр-т Ленина 22В
- 6.4.58 Тепловые сети от котельной ул. Снежная 100б
- 6.4.59 Тепловые сети от котельной ул. Комарова, 3
- 6.4.60 Тепловые сети от котельной ул. Октябрьской Революции, 64б

- 6.4.61 Тепловые сети от котельной ул. Завкомовская, 8
- 6.4.62 Тепловые сети от котельной ул. Профинтерна, 7б
- 6.4.63 Тепловые сети от котельной №3, "РУМО" по ул. Адмирала Нахимова, д. 13
- 6.4.64 Тепловые сети от котельной ул. Мончегорская, 11
- 6.4.65 Тепловые сети от котельной пос. Мостоотряд, 32А
- 6.4.66 Тепловые сети от котельной ул. Героя Смирнова, 71а
- 6.4.67 Тепловые сети от котельной Школа №145 по ул.19 линия, д. 25а
- 6.4.68 Тепловые сети от котельной ПКС "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18
- 6.4.69 Тепловые сети от котельной по Плотничный пер., д. 11 717
- 6.4.70 Тепловые сети от котельной по ул. Суетинская, д. 21а 21б
- 6.4.71 Тепловые сети от котельной по ул. Донецкая, д. 9в
- 6.4.72 Тепловые сети от котельной по Н.-Волжская набережная, д. 2а
- 6.4.73 Тепловые сети от котельной по ул. Максима Горького, д. 65д
- 6.4.74 Тепловые сети от котельной по ул. Большая Покровская, д. 32
- 6.4.75 Тепловые сети от котельной по пл. Горького, д. 4-а
- 6.4.76 Тепловые сети от котельной по ул. Варварская, д. 15б
- 6.4.77 Тепловые сети от котельной по ул. Тургенева, д. 13, пер. Бойновский, д 9д
- 6.4.78 Тепловые сети от котельной по ул. Нестерова, д. 31
- 6.4.79 Тепловые сети от котельной по ул. Нижегородская, д.29
- 6.4.80 Тепловые сети от котельной по ул. Радужная, 2а
- 6.4.81 Тепловые сети от котельной по ул. Минина, д.1
- 6.4.82 Тепловые сети от котельной по ул. Семашко, 22е
- 6.4.83 Тепловые сети от котельной по ул. Заломова, д.5
- 6.5 Причины возникновения дефицита тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения
- 6.6 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
- 7 Балансы теплоносителя
  - 7.1 Построение балансов
  - 7.2 Требования к водоподготовительным установкам ТЭЦ
  - 7.3 Требования к водоподготовительным установкам котельных
  - 7.4 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия котельных Нагорной части г. Нижнего Новгорода
  - 7.5 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия котельных Заречной части г. Нижнего Новгорода
  - 7.6 Описание водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления тепло-носителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия ТЭЦ
    - 7.6.1 Сормовская ТЭЦ
    - 7.6.2 ООО «Автозаводская ТЭЦ»

- 7.7 Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения
- 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом
  - 8.1 Основное топливо, резервное и аварийное топливо и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями
  - 8.2 Состояние топливоснабжения
    - 8.2.1 Газоснабжение. Существующее положение
    - 8.2.1 Мазутоснабжение
    - 8.2.1 Иные виды топлива
  - 8.3 Топливные балансы источников тепловой энергии
  - 8.4 Описание топливоподачи ООО «Автозаводская ТЭЦ»
- 9 Надёжность систем централизованного теплоснабжения
  - 9.1 Основные положения оценки надежности систем теплоснабжения
  - 9.2 Анализ аварийных отключений объектов ЖКХ Нижнего Новгорода и времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений
    - 9.2.1 Автозаводский теплосетевой район
    - 9.2.2 Нагорный теплосетевой район
    - 9.2.3 Сормовский теплосетевой район
  - 9.3 Описание показателей по расчету уровня надежности
    - 9.3.1 Показатель, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии
    - 9.3.2 Показатель, определяемый продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии
    - 9.3.3 Показатель, определяемый объемом недоотпуска тепла при нарушениях в подаче тепловой энергии
    - 9.3.4 Показатель, определяемый средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя при нарушениях в подаче тепловой энергии
- 10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций
  - 10.1 ОАО «Теплоэнерго»
    - 10.1.1 Основные производственные и финансовые показатели
    - 10.1.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
    - 10.1.3 Анализ финансовой отчетности за 2010 год
  - 10.2 ООО «Автозаводская ТЭЦ»
    - 10.2.1 Основные производственные и финансовые показатели
    - 10.2.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
    - 10.2.3 Анализ финансовой отчетности за 2010 год
  - 10.3 ООО «Нижновтеплоэнерго»
    - 10.3.1 Основные производственные и финансовые показатели
    - 10.3.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
    - 10.3.3 Анализ финансовой отчетности за 2010 год
  - 10.4 ООО «Теплосети»
    - 10.4.1 Основные производственные и финансовые показатели
    - 10.4.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
    - 10.4.3 Анализ финансовой отчетности за 2010 год
  - 10.5 Нижегородский филиал ОАО «ТГК-6»
    - 10.5.1 Основные производственные и финансовые показатели

- 10.5.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.5.3 Анализ финансовой отчетности за 2010 год
- 10.6 ЗАО «Энергогрупп»
  - 10.6.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.6.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.7 ОАО «Красный якорь»
  - 10.7.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.7.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.8 «Нижегородское пассажирское автотранспортное предприятие № 1»
  - 10.8.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.8.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.9 ООО «СТН-Энергосети»
  - 10.9.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.9.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.10 ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»
  - 10.10.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.10.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.11 ООО «РАСКО-Энергосервис»
  - 10.11.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.11.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.12 ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»»
  - 10.12.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.12.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.13 ООО «Нижегородский завод «Старт»»
  - 10.13.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.13.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.14 ОАО «Нижегородский текстиль»
  - 10.14.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.14.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.15 ОАО «Нижегородский молочный завод № 1»
  - 10.15.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.15.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.16 ОАО «Нормаль»
  - 10.16.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.16.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 10.17 ОАО «Железобетонстрой №5»
  - 10.17.1 Основные производственные и финансовые показатели
  - 10.17.2 Анализ структуры затрат на производство и транспорт тепловой энергии
- 11 Тарифы в системе теплоснабжения
  - 11.1 Существующие тарифы на тепловую энергию
  - 11.2 Прогноз тарифов на тепловую энергию до 2027 года

11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения и за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

12 Описание существующих технических и технологических проблем

12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

12.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения поселения

12.2.1 Аварийные ситуации в системах теплоснабжения и отопления

12.2.2 Возможные способы оперативной локализации и устранения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения и отопления

12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

## СОДЕРЖАНИЕ

3	Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.....	350
3.1	Общие положения.....	350
3.2	Тепловые сети Нагорного теплосетевого района .....	354
3.2.1	Тепловые сети от Нагорной теплоцентрали (НТЦ) по ул. Ветеринарная, д.5 .....	354
3.2.2	Тепловые сети от котельной Высоковская по ул. Деловая, д. 14..... .....	360
3.2.3	Тепловые сети от котельной Станции переливания крови (КПСК) по ул. Родионова, д. 194б.....	360
3.2.4	Тепловые сети от котельной кардиоцентра по ул. Ванеева, д. 209б	361
3.2.5	Тепловые сети от котельной ОАО "Завод им. Петровского" по ул. Тургенева, д. 30.....	362
3.2.6	Тепловые сети от котельной по ул.Батумская, д. 7б.....	362
3.2.7	Тепловые сети от котельной по ул.Вятская, ул. Голованова, д. 25а .....	363
3.2.8	Тепловые сети от котельной "Кварц", ул. Горная, д. 13 .....	363
3.2.9	Тепловые сети от котельной по ФГУП НИИС им. Седакова, ул. Тропинина, д. 47 .....	364
3.2.10	Тепловые сети от котельной по Цветочная, д. 3 .....	365
3.2.11	Тепловые сети от котельной по пр. Гагарина, д.178б .....	365
3.2.12	Тепловые сети от котельной микрорайона 2 Щербинки по ул. Военных комиссаров, д. 9.....	366
3.2.13	Тепловые сети от котельной Медицинской Академии по ул. Гагарина, д. 70а.....	366
3.2.14	Тепловая сеть от БМК по ул. Суетинская, д. 21.....	367
3.2.15	Тепловая сеть от котельной по ул. Горького, д. 4а.....	368
3.2.16	Тепловая сеть от котельной по ул. Максима Горького, д. 65д....	368
3.2.17	Тепловая сеть от встроенной котельная по ул. Заломова, д. 5..	368
3.2.18	Тепловая сеть от котельной по ул. Нижегородская, д. 29.....	369
3.2.19	Тепловая сеть от котельной ул. Гаршина, 40.....	369
3.2.20	Тепловая сеть от котельной по пр. Гагарина, д. 25 е .....	370

3.2.21	Тепловая сеть от котельной по ул. Терешковой, д. 7 .....	370
3.2.22	Тепловая сеть от котельной по ул. Батумская, д. 5.....	371
3.2.23	Тепловая сеть от котельной по ул. Батумская, д. 7 б.....	371
3.2.24	Тепловая сеть от котельной по ул. Горная, д. 13а.....	372
3.2.25	Тепловая сеть от котельной по ул. Радистов, д. 24.....	373
3.3	Тепловые сети Сормовского теплосетевого района .....	373
3.3.1	Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ.....	373
3.3.2	Тепловые сети от котельной по проспекту Союзный, 43 .....	374
3.3.3	Тепловые сети от котельной по ул. Пугачева, д. 1 .....	375
3.3.4	Тепловые сети от котельной ул. Пугачева, д. 2 .....	375
3.3.5	Тепловые сети от котельной 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а	376
3.3.6	Тепловые сети от котельной 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6	376
3.3.7	Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6 б .....	377
3.3.8	Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 . .....	378
3.3.9	Тепловые сети от котельной ул. Иванова, д.36б .....	378
3.3.10	Тепловые сети от котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б.... .....	379
3.3.11	Тепловые сети от котельной ул. Баранова, д.11 .....	380
3.3.12	Тепловые сети от котельной ул. Лесной городок, 6А .....	380
3.3.13	Тепловые сети от котельной ул. Чкалова, 9г .....	381
3.3.14	Тепловые сети от котельной "Квартал Д", пр. Ленина, 5а.....	382
3.3.15	Тепловые сети от котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а .....	382
3.3.16	Тепловые сети от котельной по ул. Таллинская, д.15в .....	383
3.3.17	Тепловые сети от котельной по Московское шоссе, д. 15а .....	383
3.3.18	Тепловые сети от котельной по ул. Мурашкинская, 13 .....	384
3.3.19	Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по ул. Зайцева, д. 31 .....	385
3.3.20	Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш", по ул. Федосеенко, д. 64 .....	386

3.3.21	Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в .....	386
3.3.22	Тепловые сети от котельной по 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1 .....	387
3.3.23	Тепловые сети от котельной ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15 .....	387
3.3.24	Тепловые сети от котельной ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 .....	388
3.3.25	Тепловые сети от котельной по ул. Интернациональная, д. 95..	388
3.4	Тепловые сети Автозаводского теплосетевого района .....	389
3.4.1	Тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ .....	389
3.4.2	Тепловые сети от котельной ул. Академика Баха, 4а .....	392
3.4.3	Тепловые сети от котельной по ул. Премудрова, д. 12а .....	392
3.4.4	Тепловые сети от котельной по, ул. Памирская, 11 .....	393
3.4.5	Тепловые сети от котельной "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18 .....	394
3.4.6	Тепловые сети от котельной по ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19.....	394
3.4.7	Тепловые сети от котельной №3,"РУМО" по ул. Адмирала Нахимова, д. 13 .....	395
3.4.8	Тепловые сети от котельной по ул.Июльских дней д. 1 .....	395
3.5	Характеристика тепловых камер, павильонов и арматуры .....	396
3.6	Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	397
3.7	Анализ фактических температурных режимов отпуска тепла .....	400
3.8	Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей .....	406
3.8.1	Нагорный теплосетевой район.....	406
3.8.2	Сормовский теплосетевой район .....	408
3.8.3	Автозаводский теплосетевой район .....	411
3.9	Диагностика и ремонты тепловых сетей .....	414
3.10	Технологические потери при передаче тепловой энергии .....	424

3.11	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети.....	443
3.12	Наличие коммерческих приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	443
3.13	Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций .....	445
3.14	Уровень автоматизации центральных тепловых пунктов и насосных станций .....	455
3.14.1	ОАО «Теплоэнерго» .....	455
3.14.2	ООО «Нижновтеплоэнерго» .....	457
3.14.3	ООО «Теплосети» .....	457
3.15	Защита тепловых сетей от превышения давления .....	458
3.16	Бесхозные тепловые сети .....	458
4	Зоны действия источников тепловой энергии.....	463
4.1	Зоны действия ТЭЦ .....	463
4.1.1	Зона действия Сормовской ТЭЦ.....	463
4.1.1	Зона действия Автозаводской ТЭЦ .....	465
4.2	Зоны действия котельных .....	466
4.2.1	Зоны действия котельных Нагорной части г. Нижнего Новгорода ... .....	466
4.2.2	Зоны действия котельных Заречной части г. Нижнего Новгорода ... .....	473
5	Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии .....	488
5.1	Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления г. Нижний Новгород при расчетных температурах наружного воздуха .....	488
5.1.1	Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления г. Нижний Новгород по данным договоров.....	488

5.1.2	Определение присоединенной тепловой мощности потребителей на основании фактического отпуска теплоты источниками г. Нижнего Новгорода .....	489
5.1.3	Коррекция потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода согласно нормативам Постановления Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306 .....	491
5.1.4	Сопоставление расчетной потребности в тепловой мощности потребителей централизованного теплоснабжения г. Нижнего Новгорода и городов аналогов.....	503
5.2	Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии .....	507
5.3	Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом .....	508
5.4	Значения потребления тепловой энергии при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии .....	510
5.5	Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение .....	625
6	Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников централизованного теплоснабжения .....	627
6.1	Исходные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии .....	627
6.2	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии отчетного периода .....	632
6.3	Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводом тепловой мощности от источников тепловой энергии .....	640
6.4	Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя .....	652
6.4.1	Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6 б .....	652

6.4.2	Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 . .....	653
6.4.3	Тепловые сети от котельной 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6	653
6.4.4	Тепловые сети от котельной по ул. Пугачева, д. 1 .....	654
6.4.5	Тепловые сети от котельной ул. Пугачева, д. 2 .....	654
6.4.6	Тепловые сети от котельной 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а	655
6.4.7	Тепловые сети от котельной ул. Иванова, д.36б .....	655
6.4.8	Тепловые сети от котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б.... .....	656
6.4.9	Тепловые сети от котельной Станиславского 3.....	656
6.4.10	Тепловые сети от котельной Циолковского 5.....	657
6.4.11	Тепловые сети от котельной по адресу ул. Энгельса, 1в .....	657
6.4.12	Тепловые сети от котельной ул. Энгельса, 1 б.....	658
6.4.13	Тепловые сети от котельной ул. Планетная 8а .....	659
6.4.14	Тепловые сети от котельной ул. Римского Корсакова, 50.....	659
6.4.15	Тепловые сети от котельной ул. Федосеенко, 89а .....	660
6.4.16	Тепловые сети от котельной ул.Дубравная 17. ....	660
6.4.17	Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по ул. Зайцева, д. 31 .....	661
6.4.18	Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш", по ул. Федосеенко, д. 64 .....	661
6.4.19	Тепловые сети от котельной ОАО «ЖБС №5», по ул. Федосеенко, д. 44а .....	662
6.4.20	Тепловые сети от котельной НПАП-1 по ул. Кима, д.335.....	662
6.4.21	Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ.....	663
6.4.22	Тепловые сети от котельной ул. Баранова, д.11 .....	663
6.4.23	Тепловые сети от котельной ул. Гастелло, 1А.....	664
6.4.24	Тепловые сети от котельной ул. Красных Зорь, 4а .....	664
6.4.25	Тепловые сети от котельной ул. Люкина, 6а .....	665
6.4.26	Тепловые сети от котельной пр-т Героев 13.....	665
6.4.27	Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в .....	667

6.4.28	Тепловые сети от котельной ОАО «Оргсинтез», Московское шоссе, 83а .....	667
6.4.29	Тепловые сети от котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а .....	668
6.4.30	Тепловые сети от котельной "Квартал Д", пр. Ленина, 5а .....	668
6.4.31	Тепловые сети от котельной ул. Чкалова, 9г .....	669
6.4.32	Тепловые сети от котельной по Московское шоссе, д. 15а .....	669
6.4.33	Тепловые сети от котельной по ул. Тихорецкая, д. 3а .....	669
6.4.34	Тепловые сети от котельной ул. Гордеевская, 61в .....	670
6.4.35	Тепловые сети от котельной по ул. Чкалова 37а .....	670
6.4.36	Тепловые сети от котельной по ул. Путейская 31а .....	671
6.4.37	Тепловые сети от котельной ул. Куйбышева, 41а .....	671
6.4.38	Тепловые сети от котельной ул.Ивана Романова 3а .....	672
6.4.39	Тепловые сети от котельной по ул. Знаменская, д. 5б .....	672
6.4.40	Тепловые сети от котельной ул. Вольская 15а .....	673
6.4.41	Тепловые сети от котельной по ул. Невельская, д. 9а .....	673
6.4.42	Тепловые сети от котельной Московское шоссе, д. 219а .....	674
6.4.43	Тепловые сети от котельной по ул. Конотопская, д. 5 .....	674
6.4.44	Тепловые сети от котельной по ул. Металлистов, д. 4б .....	675
6.4.45	Тепловые сети от котельной бульвар Мира 4а .....	675
6.4.46	Тепловые сети от котельной по ул. Конотопская, д. 4а .....	675
6.4.47	Тепловые сети от котельной по пер. Тургайский 3а .....	676
6.4.48	Тепловые сети от котельной по ул. Тепличная, 8а .....	676
6.4.49	Тепловые сети от котельной ООО СТН-Энергосети, Московское шоссе, 52 .....	677
6.4.50	Тепловые сети от котельной ООО Старт-Строй, К. Маркса, 60б	677
6.4.51	Тепловые сети от котельной по ул. Премудрова, д. 12а (квартал Д) .....	678
6.4.52	Тепловые сети от котельной ул. Геройская, 11а. ....	678
6.4.53	Тепловые сети от котельной пр-т Ленина, 51 .....	679
6.4.54	Тепловые сети от котельной ул. Октябрьской революции, 6б ....	679
6.4.55	Тепловые сети от котельной ул. Архитектурная, 2б .....	679
6.4.56	Тепловые сети от котельной ул. Геройская, 2а .....	680

6.4.57	Тепловые сети от котельной пр-т Ленина 22В .....	680
6.4.58	Тепловые сети от котельной ул. Снежная 100б.....	681
6.4.59	Тепловые сети от котельной ул. Комарова, 3 .....	681
6.4.60	Тепловые сети от котельной ул. Октябрьской Революции, 64б .	681
6.4.61	Тепловые сети от котельной ул. Завкомовская, 8 .....	682
6.4.62	Тепловые сети от котельной ул. Профинтерна, 7б .....	682
6.4.63	Тепловые сети от котельной №3,"РУМО" по ул. Адмирала Нахимова, д. 13 .....	682
6.4.64	Тепловые сети от котельной ул. Мончегорская, 11 .....	683
6.4.65	Тепловые сети от котельной пос. Мостоотряд, 32А .....	683
6.4.66	Тепловые сети от котельной ул. Героя Смирнова, 71а.....	684
6.4.67	Тепловые сети от котельной Школа №145 по ул.19 линия, д. 25а ... .....	684
6.4.68	Тепловые сети от котельной ПКС "Северная", ул. Новикова- Прибоя, д.18.....	684
6.4.69	Тепловые сети от котельной по Плотничный пер., д. 11 .....	685
6.4.70	Тепловые сети от котельной по ул. Суетинская, д. 21а 21б .....	685
6.4.71	Тепловые сети от котельной по ул. Донецкая, д. 9в.....	686
6.4.72	Тепловые сети от котельной по Н.-Волжская набережная, д. 2а	686
6.4.73	Тепловые сети от котельной по ул. Максима Горького, д. 65д ...	687
6.4.74	Тепловые сети от котельной по ул. Большая Покровская, д. 32	687
6.4.75	Тепловые сети от котельной по пл. Горького, д. 4-а.....	687
6.4.76	Тепловые сети от котельной по ул. Варварская, д. 15б .....	688
6.4.77	Тепловые сети от котельной по ул. Тургенева, д. 13, пер. Бойновский, д 9д .....	688
6.4.78	Тепловые сети от котельной по ул. Нестерова, д. 31 .....	688
6.4.79	Тепловые сети от котельной по ул. Нижегородская, д.29 .....	689
6.4.80	Тепловые сети от котельной по ул. Радужная, 2а .....	689
6.4.81	Тепловые сети от котельной по ул. Минина, д.1 .....	689
6.4.82	Тепловые сети от котельной по ул. Семашко, 22е .....	690
6.4.83	Тепловые сети от котельной по ул. Заломова, д.5 .....	690
6.5	Причины возникновения дефицита тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения .....	691

6.6 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 .....	693
--	-----

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 3.1 – Тепловая нагрузка котельной кардиоцентра по ул. Ванеева, д. 209 б .....	362
Таблица 3.2 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Батумская, д. 7 б .....	363
Таблица 3.3 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Вятская, ул. Голованова, д. 25 а .....	363
Таблица 3.4 – Тепловая нагрузка котельной "Кварц", ул. Горная, д. 13 .....	364
Таблица 3.5 – Тепловая нагрузка котельной по пр. Гагарина, д. 178 б .....	366
Таблица 3.6 – Тепловая нагрузка котельной микрорайона 2 Щербинки по ул. Военных комиссаров, д. 9 .....	366
Таблица 3.7 – Тепловая нагрузка котельной Медицинской Академии по ул. Гагарина, д. 70 а .....	367
Таблица 3.8 – Тепловая нагрузка котельной по пр. Гагарина, д. 25 е .....	370
Таблица 3.9 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Терешковой, д. 7 .....	371
Таблица 3.10 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Батумская, д. 7 б .....	372
Таблица 3.11 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Горная, д. 13 а .....	372
Таблица 3.12 – Тепловая нагрузка котельной по проспекту Союзный, 43 .....	375
Таблица 3.13 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Пугачева, д. 1 .....	375
Таблица 3.14 – Тепловая нагрузка котельной ул. Пугачева, д. 2 .....	376
Таблица 3.15 – Тепловая нагрузка котельной 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а .....	376
Таблица 3.16 – Тепловая нагрузка 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6 .....	377
Таблица 3.17 – Тепловая нагрузка котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6 б .....	378
Таблица 3.18 – Тепловая нагрузка котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25 .....	378
Таблица 3.19 – Тепловая нагрузка котельной ул. Иванова, д. 36 б .....	379
Таблица 3.20 – Тепловая нагрузка котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14 б .....	379
Таблица 3.21 – Тепловая нагрузка котельной ул. Баранова, д. 11 .....	380
Таблица 3.22 – Тепловая нагрузка котельной ул. Лесной городок, 6А .....	381
Таблица 3.23 – Тепловая нагрузка котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а .....	383

Таблица 3.24 – Тепловая нагрузка котельной по Московское шоссе, д. 15а ....	384
Таблица 3.25 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Мурашкинская, 13.....	385
Таблица 3.26 – Характеристика магистралей от Автозаводской ТЭЦ .....	389
Таблица 3.27 – Характеристики ЦТП ООО «Теплосети» от Автозаводской ТЭЦ .....	391
Таблица 3.28 – Тепловая нагрузка котельной ул. Академика Баха, 4а.....	392
Таблица 3.29 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Премудрова, д. 12а .....	393
Таблица 3.30 – Тепловая нагрузка котельной по ул.Июльских дней д. 1.....	396
Таблица 3.31 – Параметры источников теплоты на 18:00 28.01.2016 г. (температура наружного воздуха минус 8 °С).....	401
Таблица 3.32 – Нормативные тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода .....	426
Таблица 3.33 – Нормативные тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода .....	430
Таблица 3.34 – Фактические тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода за 2010 г. ....	435
Таблица 3.35 – Фактические тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода за 2011 г. ....	439
Таблица 3.36 – Сведения об оснащённости приборами учета энергоресурсов учреждений бюджетной сферы и органов самоуправления .....	444
Таблица 3.37 – План оснащения приборами учета энергоресурсов в жилом секторе г. Нижнего Новгорода .....	445
Таблица 3.38 – Комплексы системы диспетчеризации в ОАО «Теплоэнерго»	450
Таблица 3.39 – Перечень ЦТП ОАО «Теплоэнерго», не оборудованных приборами регулирования и автоматики.....	456
Таблица 3.40 – Перечень бесхозяйных объектов теплоснабжения .....	458
Таблица 5.1 – Сводные показатели потребность в тепловой мощности потребителей теплоты в зонах действия источников теплоты по договорам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2012, Гкал/ч.....	488
Таблица 5.2 – Расчет присоединенной тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на основании годового отпуска тепловой энергии .....	490
Таблица 5.3 – Удельные показатели нормативного теплопотребления ккал/(ч м <sup>2</sup> ) ..	491

Таблица 5.4 – Обобщенные данные отношений договорных и нормативных нагрузок жилых зданий.....	492
Таблица 5.5 – Обобщенные данные расчетных значений потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на 01.01.2012 г., Гкал/ч .....	492
Таблица 5.6 – Обобщенные данные расчетных значений потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на 01.01.2012 г., Гкал/ч .....	494
Таблица 5.7 – Данные Росстата за 2007 и 2011 гг. по теплоснабжению городов-аналогов Нижнего Новгорода .....	504
Таблица 5.8 – Расчетные значения потребности в тепловой мощности в городах-аналогах Нижнего Новгорода .....	505
Таблица 5.9 – Удельные показатели теплоснабжения городов-аналогов Нижнего Новгорода .....	506
Таблица 5.10 – Динамика годового полезного отпуска тепловой энергии потребителям г. Нижнего Новгорода .....	508
Таблица 5.11 – Динамика потребления тепловой энергии (по данным статистической отчетности) .....	508
Таблица 5.12 – Динамика потребления тепловой энергии (по данным статистической отчетности) .....	510
Таблица 5.13 – Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия ТЭЦ и котельных г. Нижнего Новгорода, Гкал/ч .....	510
Таблица 5.14 – Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия муниципальных котельных, Гкал/ч .....	511
Таблица 5.15 – Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия ведомственных и производственных котельных, Гкал/ч.....	540
Таблица 5.16 – Нормативы потребления услуг по отоплению для многоквартирных домов или жилых домов и общежитий .....	625
Таблица 6.1 – Нагрузки промышленности и ЖКС .....	628
Таблица 6.2 – Баланс покрытия тепловых нагрузок до 2005 г. ....	629
Таблица 6.3 – Расчетные тепловые нагрузки по городу до 2005-2010 гг. ....	632
Таблица 6.4 – Данные по мощности всех источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода, Гкал/ч.....	632
Таблица 6.5 – Данные по всем источникам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода по отпуску тепловой энергии, Гкал/год.....	633

Таблица 6.6 – Прогноз тепловой нагрузки на 2010-2015 годы, г. Нижний Новгород .....	633
Таблица 6.7 – Сравнение расчетных данных потребности в тепле жилищно-коммунального сектора и промышленности города с данными схемы теплоснабжения.....	634
Таблица 6.8 – Сравнение расчетных данных потребности в тепле жилищно-коммунального сектора и промышленности города с данными схемы теплоснабжения.....	634
Таблица 6.9 – Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, присоединенная тепловая нагрузка по источникам тепловой энергии, а также резервы (дефициты) тепловой мощности нетто по источникам тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии на 2012 г. ....	641

## СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Протяжённость тепловых сетей, эксплуатируемых в ОАО «Теплоэнерго» (фактические длины).....	351
Рисунок 3.2 – Протяжённость тепловых сетей, эксплуатируемых в ОАО «Теплоэнерго» (приведённые длины).....	351
Рисунок 3.3 – Протяжённость тепловых сетей отопления с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (фактические длины) .....	352
Рисунок 3.4 – Протяжённость тепловых сетей отопления с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (приведённые длины) .....	352
Рисунок 3.5 – Протяжённость тепловых сетей ГВС с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (фактические длины).....	353
Рисунок 3.6 – Протяжённость тепловых сетей ГВС с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (приведённые длины).....	353
Рисунок 3.7 – Распределение выходных параметров на ИТП НТЦ.....	355
Рисунок 3.8 – Распределение схем присоединения отопления к ИТП сетей НТЦ .....	356
Рисунок 3.9 – Распределение схем присоединения отопления к ИТП сетей НТЦ .....	356
Рисунок 3.10 – Распределение схем присоединения ГВС на ЦТП сетей НТЦ .....	357
Рисунок 3.11 – Распределение схем присоединения ГВС на ИТП сетей НТЦ .....	358
Рисунок 3.12 – Количество источников по температурным графикам .....	399
Рисунок 3.13 – Присоединенная нагрузка по температурным графикам .....	399
Рисунок 3.14 – Распределение технологических нарушений по системам теплоснабжения объектов ЖКХ Нагорного РТС в период 2008 ÷ 2012 гг. ....	406
Рисунок 3.15 – Структура основных причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Нагорного РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.....	407
Рисунок 3.16 – Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Нагорного РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг. ..	408
Рисунок 3.17 – Распределение технологических нарушений по системам теплоснабжения объектов ЖКХ Сормовского РТС в период 2008÷2012 гг. ....	409

Рисунок 3.18 – Структура основных причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Сормовского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.....	410
Рисунок 3.19 – Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Сормовского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг. ....	411
Рисунок 3.20 – Распределение технологических нарушений по системам теплоснабжения объектов ЖКХ Автозаводского РТС в период 2008÷2012 гг. .	412
Рисунок 3.21 – Структура причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Автозаводского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг. .	412
Рисунок 3.22 – Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Автозаводского РТС в отопительных периодах 2008 ÷ 2012 гг.....	413
Рисунок 3.23 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2013 год.....	421
Рисунок 3.24 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2013 год (продолжение) .....	422
Рисунок 3.25 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2012 год.....	423
Рисунок 3.26 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2012 год (продолжение) .....	424
Рисунок 3.27 – Экранная форма информационной системы АИС.....	453
Рисунок 3.28 – Экранная форма информационной системы АИС.....	453
Рисунок 3.29 – Экранная форма информационной системы АИС.....	454
Рисунок 4.1 – Зона действия Сормовской ТЭЦ.....	464
Рисунок 4.2 – Зона действия Автозаводской ТЭЦ .....	465
Рисунок 4.3 – Зона действия НТЦ .....	467
Рисунок 4.4 – Зоны действия котельных КСПК и Высоковской.....	469
Рисунок 4.5 – Зона действия котельной ул. Гагарина, д. 178б .....	470
Рисунок 4.6 – Зона действия котельной ФГУП НИИС им. Седакова .....	471
Рисунок 4.7 – Зона действия котельной ФГУП «Нижегородский завод им. Фрунзе» .....	472
Рисунок 4.8 – Зона действия котельной «Северная» .....	474

Рисунок 4.9 – Зона действия котельной «Ленинская» .....	475
Рисунок 4.10 – Зона действия котельной ул. Памирская, д.11 ОАО «Теплоэнерго» .....	476
Рисунок 4.11 – Зона действия котельной ул. Академика Баха, д.4 ОАО «Теплоэнерго» .....	477
Рисунок 4.12 – Зона действия котельной пр. Союзный, д.43 ОАО «Теплоэнерго» .....	478
Рисунок 4.13 – Зона действия котельной «ЗКПД-4 Инвест» .....	479
Рисунок 4.14 – Зона действия котельной ФГУП «Завод Электромаш» .....	480
Рисунок 4.15 – Зона действия котельной №1 ОАО НАЗ «Сокол» .....	481
Рисунок 4.16 – Зона действия котельной №3 ОАО НАЗ «Сокол» .....	482
Рисунок 4.17 – Зона действия котельной ГП «ОКБМ им. И.И.Африкантова» .....	483
Рисунок 4.18 – Зона действия котельной ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат» .....	484
Рисунок 4.19 – Зона действия котельной ФГУП НПП «Полет» .....	485
Рисунок 4.20 – Зона действия котельной «Румо» .....	486
Рисунок 4.21 – Зона действия котельной ООО «Агрокомплекс «Доскино» .....	487
Рисунок 5.1 – Динамика годового отпуска тепловой энергии котельными г. Нижнего Новгорода .....	509
Рисунок 5.2 – Баланс производства и потребления тепловой мощности по районам г. Нижнего Новгорода потребителей в зонах действия источников теплоты (котельных и ТЭЦ), Гкал/ч .....	511

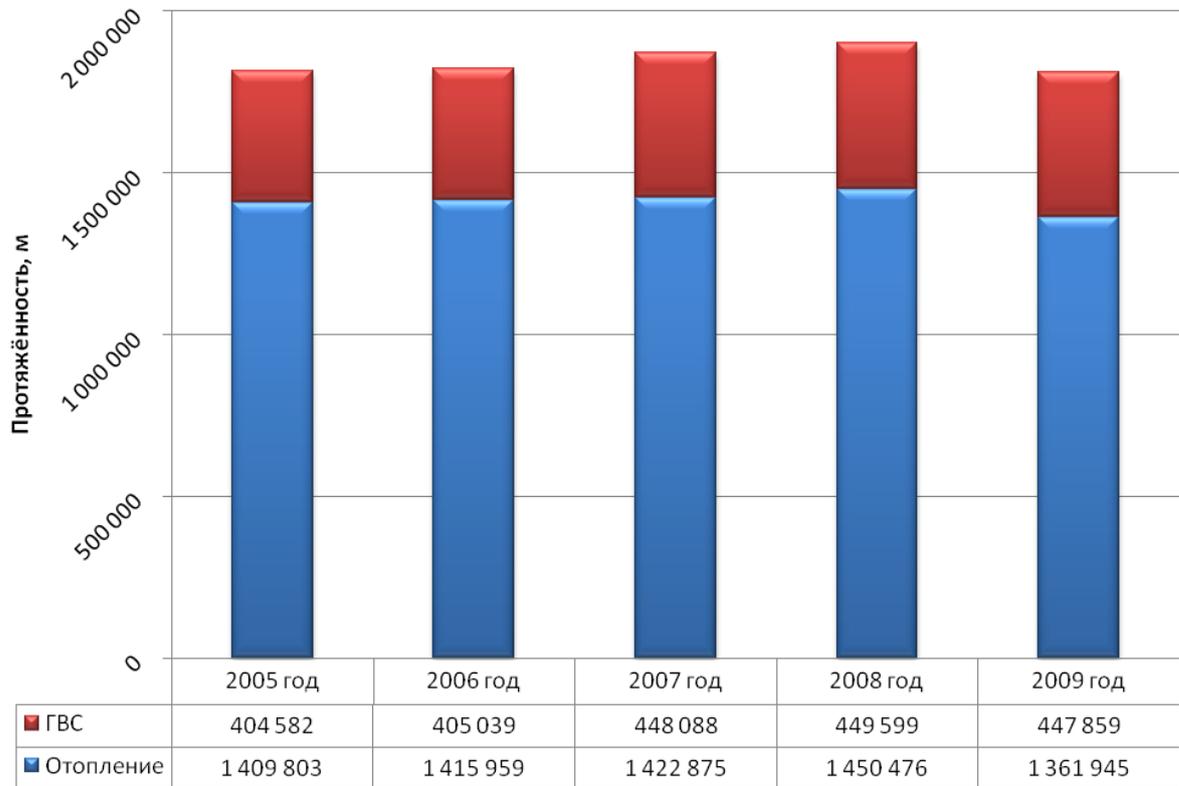
### **3 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ И ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ**

#### **3.1 Общие положения**

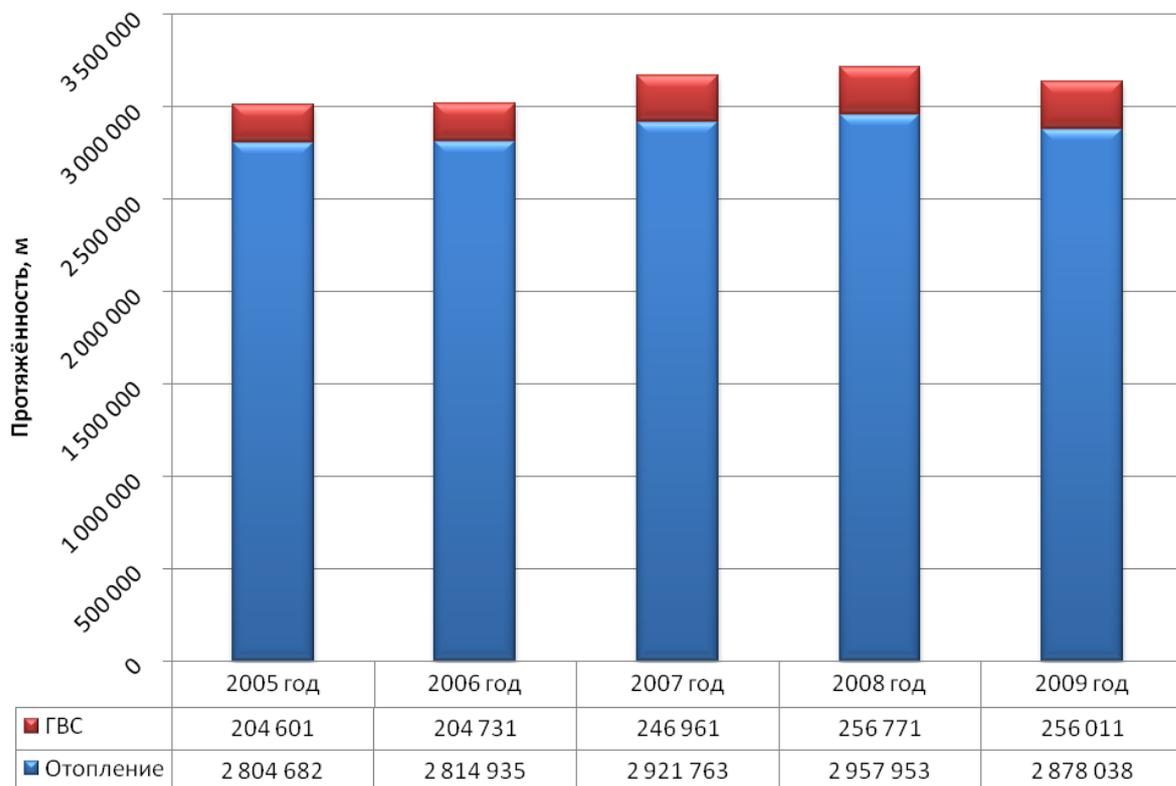
Транспорт тепла от централизованных источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям. В настоящее время в теплоснабжающих предприятиях г. Нижнего Новгорода применяется разнообразная номенклатура трубопроводов и оборудования тепловых сетей, различающихся назначением (магистральные, распределительные, внутридомовые), диаметром, способами прокладки (надземная, подземная, по подвалам зданий), типом изоляции. Наиболее крупными теплоснабжающими организациями, имеющими на балансе и эксплуатирующие тепловые сети являются:

ОАО «Теплоэнерго» имеет на балансе и обслуживает около 60 % всех тепловых сетей на территории города, что составляет 1 809 км в однострубно́м исчислении. Из них 24 % составляют сети ГВС и 76 % - сети отопления. Приведенный средний диаметр по материальной характеристике составляет 166,8 мм. Суммарный объем тепловых сетей 63765 м<sup>3</sup>. Динамика изменения протяженности сетей представлена на рисунках 3.1 и 3.2.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



**Рисунок 3.1 – Протяжённость тепловых сетей, эксплуатируемых в ОАО «Теплоэнерго» (фактические длины)**



**Рисунок 3.2 – Протяжённость тепловых сетей, эксплуатируемых в ОАО «Теплоэнерго» (приведённые длины)**

Структура тепловых сетей отопления и ГВС по способам прокладки приведена на рисунках 3.3 и 4.4.

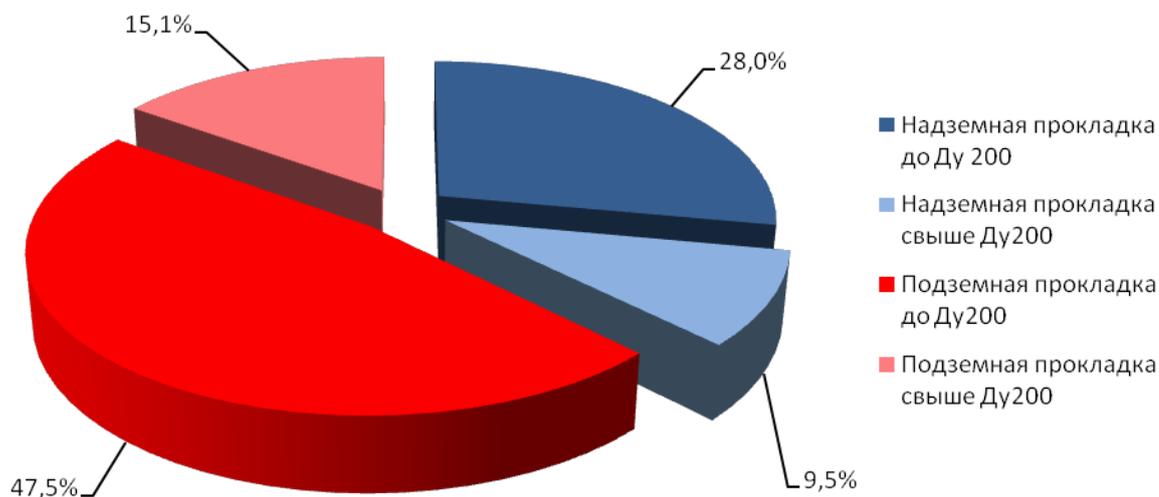


Рисунок 3.3 – Протяжённость тепловых сетей отопления с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (фактические длины)

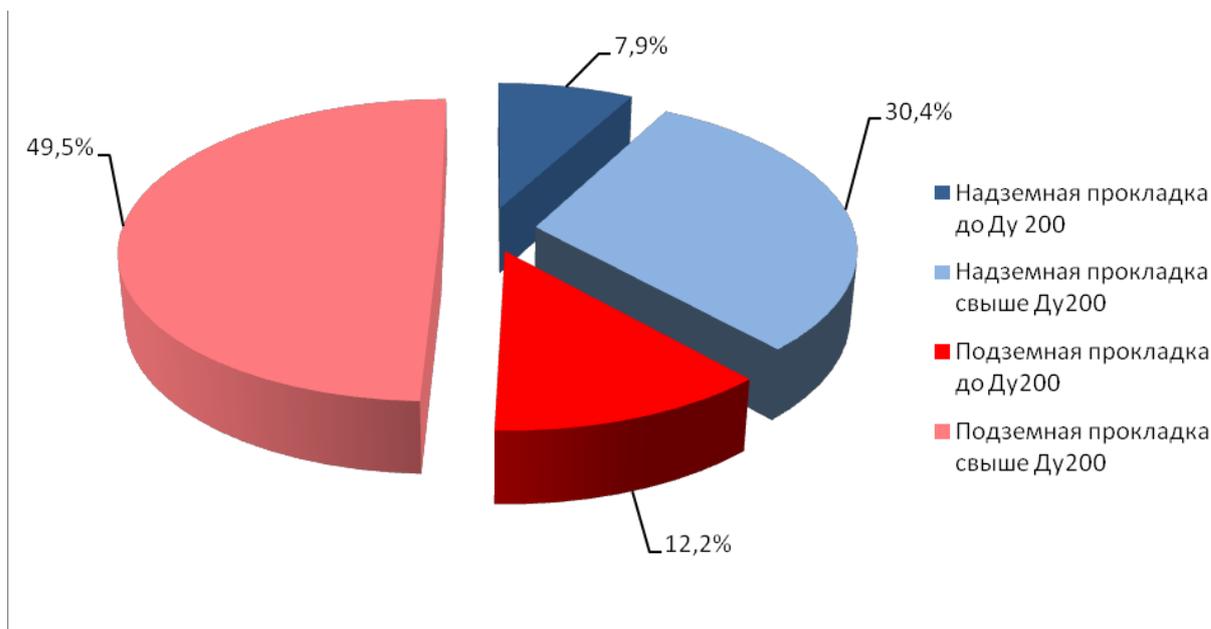


Рисунок 3.4 – Протяжённость тепловых сетей отопления с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (приведённые длины)

Протяжённость тепловых сетей ГВС с разбивкой по диаметрам и способам прокладки приведена на рисунках 3.5 и 3.6.

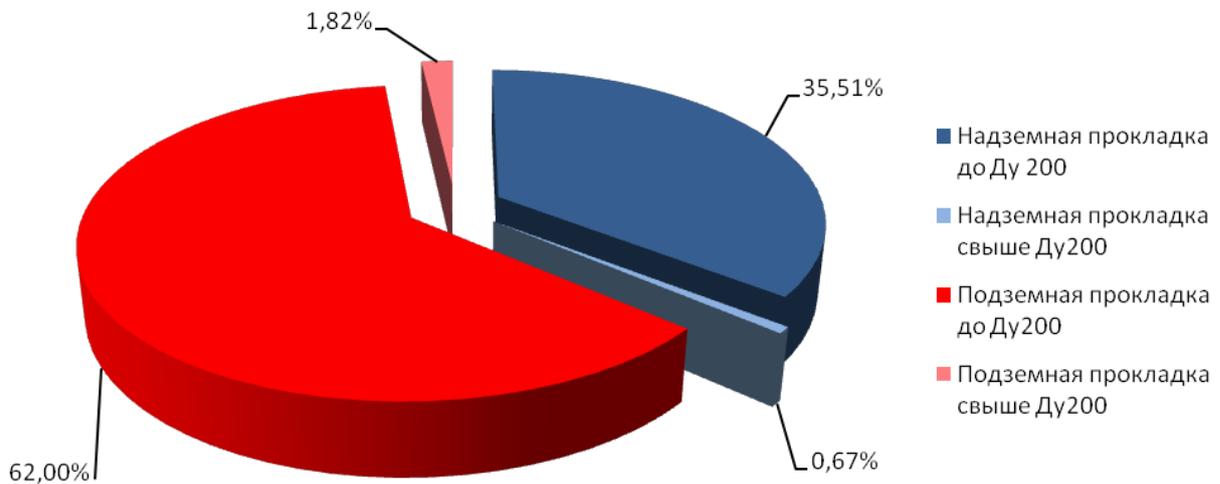


Рисунок 3.5 – Протяжённость тепловых сетей ГВС с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (фактические длины)

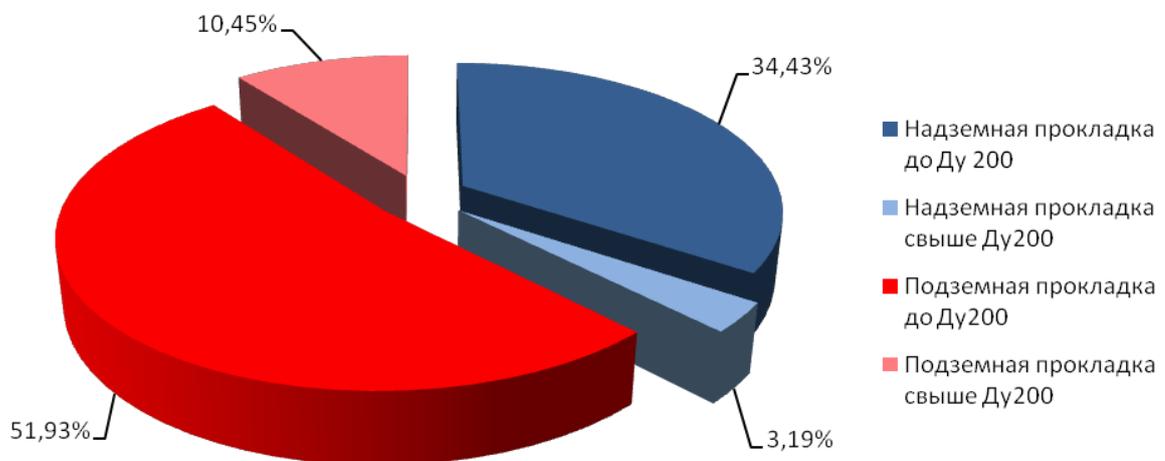


Рисунок 3.6 – Протяжённость тепловых сетей ГВС с разбивкой по диаметрам и способам прокладки за 2009 г. (приведённые длины)

ООО «Теплосети» имеет на балансе и обслуживает 667,475 км тепловых сетей в однотрубном исчислении, в том числе 189,942 км сетей ГВС. Приведенный средний диаметр по материальной характеристике составляет 240 мм. Суммарный объем тепловых сетей 51788 м<sup>3</sup>.

ООО «Нижновтеплоэнерго» имеет на балансе и обслуживает 108,75 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении, в том числе 29,1 км магистрали, 79,65 км – квартальные сети.

Ситуационные схемы наиболее крупных тепловых сетей приведены в виде масштабных расчетных схем, приведенных в приложении 2. Подробный анализ гидравлических режимов существующих и разрабатываемых перспективных схем системы теплоснабжения города будет представлен в главе 3 Электронная модель системы теплоснабжения города, разрабатываемой на 3 этапе настоящей работы.

Ниже приведено описание отдельных систем теплоснабжения от наиболее крупных источников (свыше 20 Гкал/ч) по теплосетевым районам города.

### **3.2 Тепловые сети Нагорного теплосетевого района**

#### **3.2.1 Тепловые сети от Нагорной теплоцентрали (НТЦ) по ул. Ветеринарная, д.5**

Тепловые сети от Нагорной теплоцентрали имеют 4 вывода от коллекторов котельной:

- 2 вывода D1000 мм и D700 мм проложены на север в Нижегородский район, где образуют многокольцевую систему с магистральными ответвлениями D300 – 500 мм;
- 2 вывода D500 мм и D700 мм проложены на юг в Советский район. Вывод D700 мм образует кольцевую систему D 500 – 700 мм с магистральными ответвлениями D250 – 600 мм.

Общая протяженность сетей от котельной составляет более 50 км, средний диаметр – 350 мм. Радиус действия сети около 5 км. Прокладка тепловых сетей подземная (62 %) и надземная. Магистральные тепловые сети двухтрубные.

Потребители тепловой энергии и горячей воды подключены к сетям НТЦ посредством 60 ЦТП и 38 ИТП.

В магистральных и большей части квартальных сетей НТЦ принят качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке с параметрами 140 (125)-70<sup>0</sup>С и изломом при 70 <sup>0</sup>С. Практически вся присоединенная на сегодня нагрузка покрывается расходом сетевой воды 8 800 т в час. Результаты расчетов см. Приложение 1 Главы 1.

Выходные параметры теплоносителя на отопление после большей части ЦТП (около 90 %) остаются неизменными 150 (130)-70 <sup>0</sup>С, на остальных: 95-70 <sup>0</sup>С и 105-70 <sup>0</sup>С.

Выходные параметры теплоносителя на нужды отопления в большинстве ИТП составляют 95-70 <sup>0</sup>С (76 %), и лишь на 24 % ИТП - 150-70 <sup>0</sup>С (рисунок 3.7).

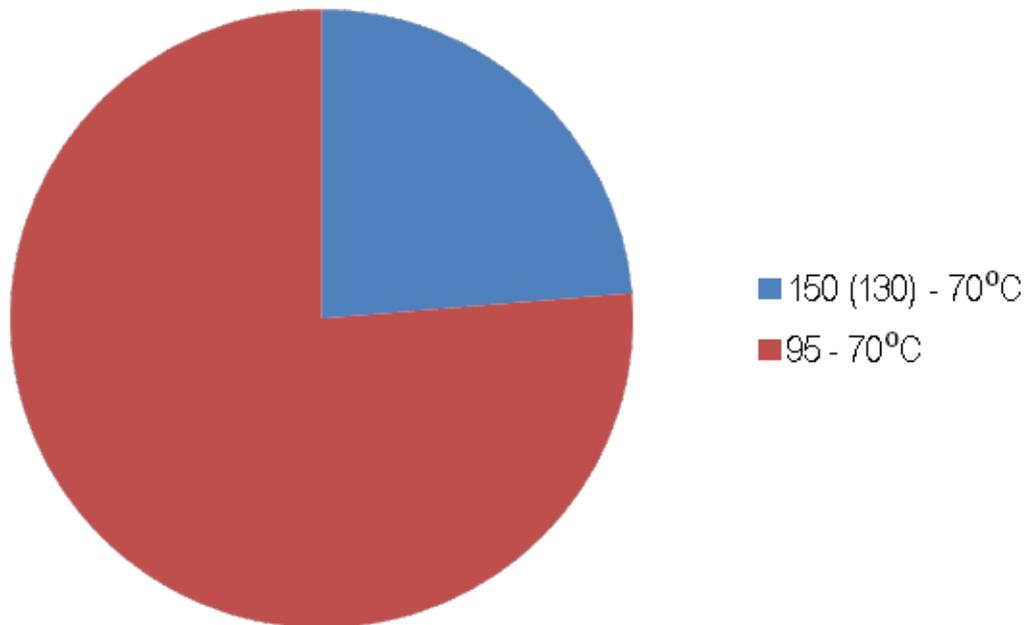


Рисунок 3.7 – Распределение выходных параметров на ИТП НТЦ

Наиболее распространенной схемой присоединения систем отопления потребителей ЦТП является зависимая элеваторная схема (более 80 %).

По схеме с насосным смешением присоединены системы отопления потребителей шести ЦТП (10 %), а по независимой схеме через теплообменники – на четырех ЦТП (7%) (рисунок 3.8).

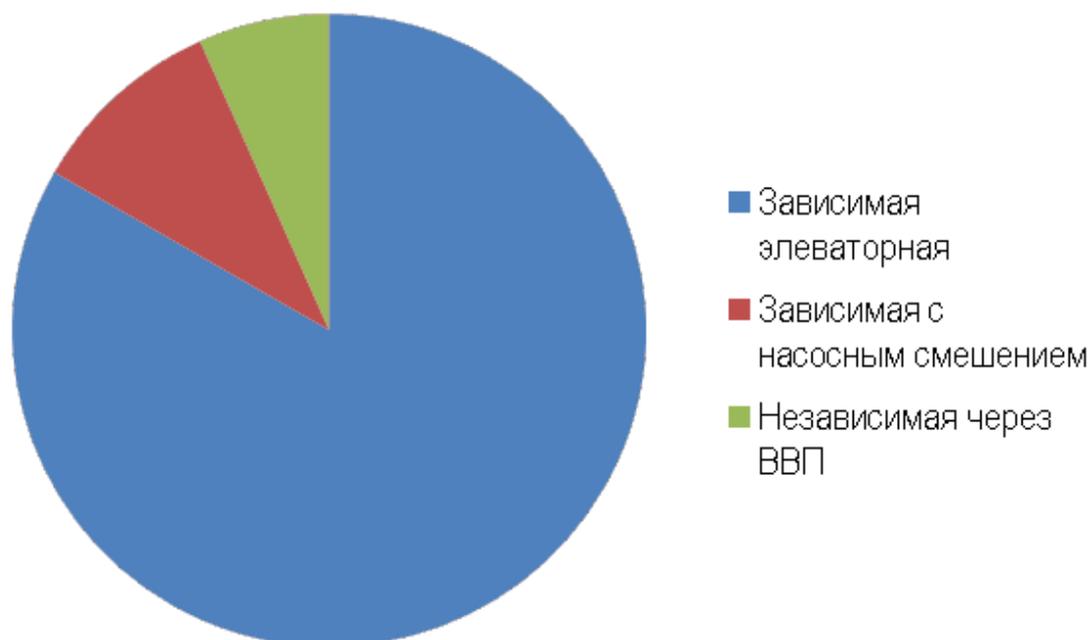


Рисунок 3.8 – Распределение схем присоединения отопления к ИТП сетей НТЦ

Примерно в такой же пропорции распределяются схемы подключения отопительной нагрузки абонентов ИТП (рисунок 3.9).

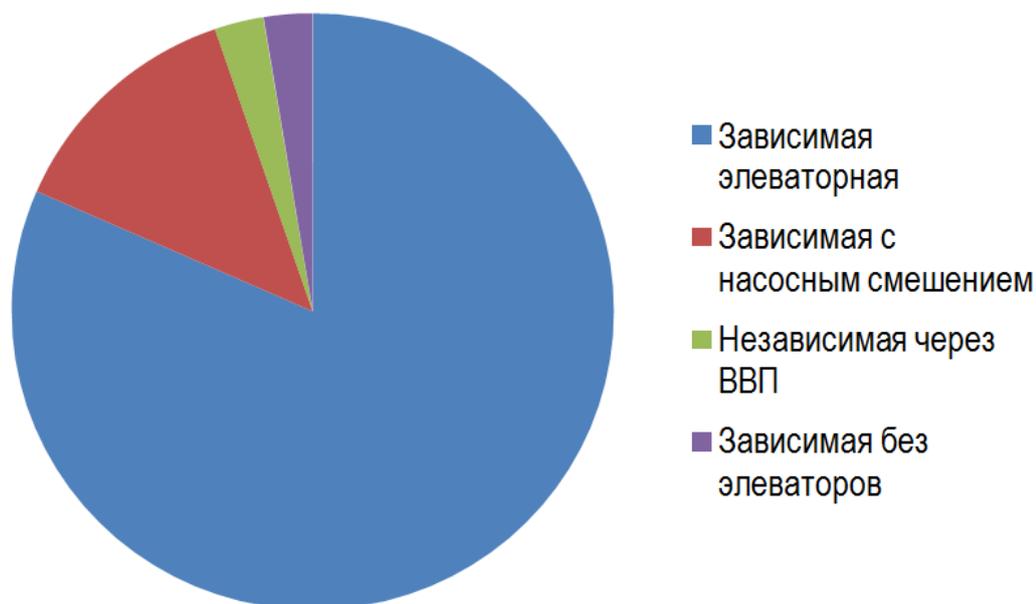


Рисунок 3.9 – Распределение схем присоединения отопления к ИТП сетей НТЦ

Приготовление горячей воды на ЦТП производится преимущественно по двухступенчатой смешанной схеме (75 %) (рисунок 3.10), на остальных ЦТП – по параллельной схеме подключения водоподогревателей (25 %).

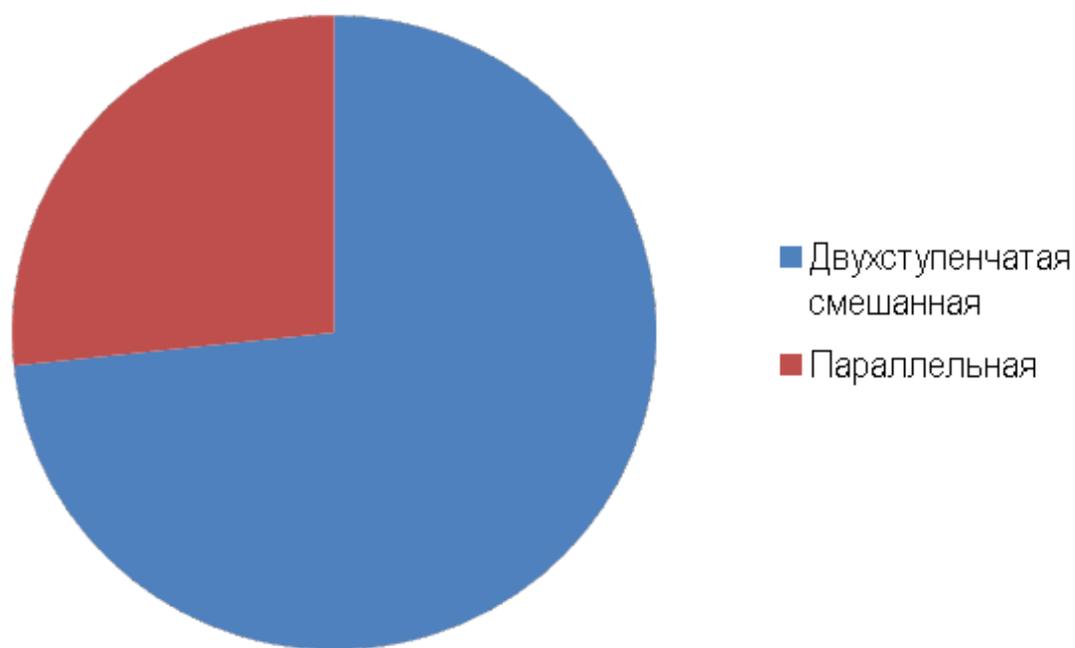


Рисунок 3.10 – Распределение схем присоединения ГВС на ЦТП сетей НТЦ

На ИТП наоборот наиболее распространенная схема присоединения потребителей ГВС – с параллельным включением водоподогревателей (71 %), а двухступенчатую смешанную схему имеют 29 % тепловых пунктов (рисунок 3.11).

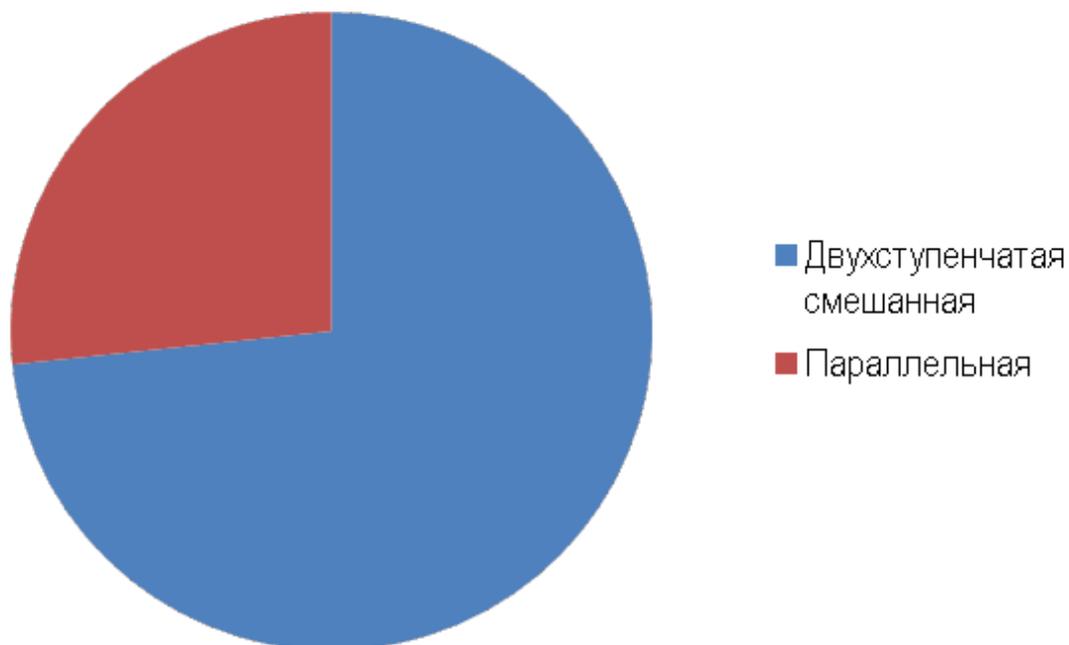


Рисунок 3.11 – Распределение схем присоединения ГВС на ИТП сетей НТЦ

Все ЦТП кроме двух (М. Покровская 16 и Грузинская 12) оснащены приборами учета теплоносителя на вводе, холодной и горячей воды фирмы «Взлет», а так же тепловычислителями СПТ 961.2. Около 70 % ИТП оборудованы приборами учета воды на ГВС.

Приборы регулирования (температуры воды, ГВС, отопления, давления в обратном трубопроводе, уровня в баках-аккумуляторах) и автоматизации Danfoss установлены на всех ЦТП за исключением ЦТП по ул. Грузинской, д. 12.

Большинство ИТП (около 95 %) оснащено регуляторами температуры ГВС Danfoss, на линии отопления установка регуляторов не предусмотрена.

Геодезическая отметка местности в районе НТЦ равна 180 м, минимальная отметка наиболее удаленных потребителей составляет 105 м (по ул. Маршала Малиновского). По этой причине на обратных магистральных теплопроводах в ЦТП установлено 3 повысительные насосные станции.

Станция РСТ по ул. Ванеева, д. 207 оборудована четырьмя повысительными насосами KSB OMEGA 300-700 В с производительностью 1250 м<sup>3</sup>/ч и напором

140 м вод. ст. каждый, а также регуляторами давления du 600 мм, автоматически поддерживающими заданное давление в подающей  
22401.ОМ-ПСТ.001.000.

магистралей потребителей района Кузнечихи и Лапшихи и обратной магистрали на НТЦ на выходе из станции.

При расчетном расходе сетевой воды 2150 м<sup>3</sup>/ч на станции имеется резерв производительности насосов около 1500-2000 м<sup>3</sup>/ч.

На повысительной станции НПС-2 по ул. Володарского, д. 4, обеспечивающей теплоносителем ЦТП-109 и потребителей 2 и 5 очередей, установлено восемь повысительных насосов WILO NP 100/250V-90/2-12FO с производительностью 205 м<sup>3</sup>/ч и напором 79 м вод. ст. каждый, а также два регулирующих клапана  $\text{du}$  600 мм для автоматического поддержания давления в подающей и обратной магистрали.

Расчетный расход сетевой воды на станции составляет 2090 м<sup>3</sup>/ч. При фактической производительности насосов 300-320 м<sup>3</sup>/ч расчетный расход может обеспечиваться работой семи из восьми установленных насосов, т.е. при недостаточном резерве.

На станции НПС-6 по ул. Невзоровых, д. 39 требуемые перепады давления обеспечиваются тремя повысительными насосами типа KSB OMEGA 300-700 с производительностью 1250 м<sup>3</sup>/ч и напором 70 м вод. ст. каждый, а также регуляторами давления с клапанами  $\text{du}$  600 мм.

Производительность двух работающих на сеть насосов составляет 2500 м<sup>3</sup>/ч, которая с большим запасом превышает расчетный расход сетевой воды 1408 м<sup>3</sup>/ч.

Расчетная схема трубопроводов от котельной НТЦ представлена в Приложении 4 Главы 3. Предварительный анализ гидравлических расчетов показал о достаточной пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых нагрузок (удельные потери давления по магистралям не превышают 5 мм/м, на отдельных участках магистралей до 8 мм/м). Наличие кольцуемых перемычек при малом сопротивлении магистралей свидетельствуют о хорошей гидравлической устойчивости трубопроводной системы, в том числе при аварийных отключениях на магистралях. В Приложении 4 Главы 3 представлены пьезометрические графики по 6 очередям магистральных сетей.

Сравнение результатов расчета с фактическими параметрами по данным центральной диспетчерской службы показывает об их высокой сходимости.

### **3.2.2 Тепловые сети от котельной Высоковская по ул. Деловая, д. 14**

Тепловые сети от коллекторов котельной Высоковская формируют два магистральных вывода: D500 и D600 мм. Общая протяженность магистральных теплотрасс от котельной составляет более 18 км, средний диаметр – 345 мм. Максимальный радиус действия сети 3,6 км.

Потребители подключены к тепловым сетям котельной через ЦТП. Параметры сетевой воды на входе 150-70 °С со срезкой температурного графика 130 °С.

Системы отопления потребителей подключены к ЦТП по элеваторной схеме с параметрами 150 (130)-70 °С, за исключением ЦТП-128, где отопление подключается по независимой схеме с выходными параметрами 95-70 °С и по зависимой схеме с насосным смешением.

На всех ЦТП подключение ГВС выполнено по двухступенчатой смешанной схеме. Тепловые пункты оборудованы современными приборами учета теплоносителя и тепловой энергии и приборами автоматики.

### **3.2.3 Тепловые сети от котельной Станции переливания крови (КПСК) по ул. Родионова, д. 194б**

Вывод D700 мм котельной КСПК соединен магистральной перемычкой D400 мм с сетями Высоковской котельной. Обе котельные работают на единую зону теплоснабжения и обеспечивают теплом 12 кварталов вдоль ул. Родионова и Казанского шоссе. Магистральные тепловые сети от котельных двухтрубные, на входах в кварталы имеются 9 ЦТП, от которых теплоноситель по четырехтрубной внутриквартальной тепловой сети подается к потребителям на цели отопления и ГВС.

Подключение систем отопления к тепловым сетям преимущественно элеваторное (на тепловых пунктах № 121, 140 и 144 по одному потребителю подключено по независимой схеме). В ЦТП установлены водоподогреватели ГВС с 2-х ступенчатой смешанной схемой подключения, а на ЦТП-118 с параллельной схемой подключения.

Тепловые пункты оборудованы приборами учета и автоматики, однако требуют частичной замены для включения в АСУ по плану Программы энергосбережения ООО «Нижновтеплоэнерго».

Зона Высоковской котельной и КСПК имеет с зоной действия котельной НТЦ магистральную перемычку D500 мм вдоль ул. Родниковая. За счет имеющихся перемычек в рассматриваемом районе города образовано «Большое кольцо» Нагорной части, включающее 3 автономных котельных суммарной тепловой мощностью около 900 Гкал/ч и 7 магистральных выводов D 500–1000 мм. Такая схема магистралей позволяет в аварийных случаях перебрасывать значительные тепловые потоки в разные части трубопроводной системы, которая обеспечивает теплом большую часть Нижегородского и Советского районов города.

Расчетная схема трубопроводов от котельных Высоковская и КСПК представлена в Приложении 4 Главы 3. Предварительный анализ гидравлических расчетов показал о достаточной пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых нагрузок (удельные потери давления по магистралям не превышают 2-5 мм/м).

#### **3.2.4 Тепловые сети от котельной кардиоцентра по ул. Ванеева, д. 209 б**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 400 мм, на ГВС 150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 40 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Ванеева, Козицкого и бульваром Академика Королева. Общая протяженность сетей отопления 7601,5 м, средний диаметр 156 мм, протяженность сетей ГВС 5000 м.

Сеть тупиковая с перемычкой от ТК-2-3 до ТК-328а-2 Нагорной теплоцентрали, радиус действия сети 1205 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 125 –70 °С. Расчетный расход теплоносителя 211 т/ч/

Таблица 3.1 – Тепловая нагрузка котельной кардиоцентра по ул. Ванеева, д. 209 б

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
11.0	0.6	11.6

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.5 Тепловые сети от котельной ОАО "Завод им. Петровского" по ул. Тургенева, д. 30**

Тепловая сеть двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции 72 абонентов в микрорайоне, ограниченном улицами Тургенева, Усилова и Казанской набережной. Общая протяженность сетей отопления 2733 м, средний диаметр 150 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 793 м. Прокладка трубопроводов подземная.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 522,2 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 17,8 мм/м, что свидетельствует о недостаточной пропускной способности сети.

### **3.2.6 Тепловые сети от котельной по ул. Батумская, д. 7 б**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводом из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного -250 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 134 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Батумская, Луганская, 40 лет Октября и проспектом Гагарина. Общая протяженность сетей отопления 16726 м, средний диаметр 168 мм, протяженность сетей ГВС 4000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1224 м. Прокладка трубопроводов подземная.

Температурный график тепловой сети 125-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 412,73 т/ч..

Таблица 3.2 – Тепловая нагрузка котельной по ул.Батумская, д. 7 б

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
20,1	2,6	22,7

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.2.7 Тепловые сети от котельной по ул.Вятская, ул. Голованова, д. 25 а

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного -200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 103 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Маршала Голованова, Щербинки первый микрорайон и проспектом Гагарина. Общая протяженность сетей отопления 14474 м, средний диаметр 118 мм, протяженность сетей ГВС 10000 м. Часть потребителей котельной обеспечиваются ГВС от котельной по ул. Гагарина 178б.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 950 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 502,9 т/ч.

Таблица 3.3 – Тепловая нагрузка котельной по ул.Вятская, ул. Голованова, д. 25 а

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
19,0	3,6	22,6

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.2.8 Тепловые сети от котельной "Кварц", ул. Горная, д. 13

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 200 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного – 200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 84 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами

Мызинская, Кстовская, 40 лет Октября и Акудинским шоссе Общая протяженность сетей отопления 12544 м, средний диаметр 123 мм, протяженность сетей ГВС 9000 м. От котельной частично обеспечиваются ГВС потребители котельной по ул. Радистов 24.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1200 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 402,22 т/ч.

Таблица 3.4 – Тепловая нагрузка котельной "Кварц", ул. Горная, д. 13

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
13,0	3,1	2,0	18,1

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

Системы отопления потребителей подключены по зависимой схеме с элеваторным смешением. Приготовление горячей воды на нужды ГВС производится на ЦТП-704 по ул. Карбышева 1а на водоподогревателях, присоединенных по двухступенчатой параллельной схеме.

Имеются приборы учета воды на ГВС, приборы автоматического регулирования не предусмотрены.

### **3.2.9 Тепловые сети от котельной по ФГУП НИИС им. Седакова, ул. Тропинина, д. 47**

Тепловая сеть до ЦТП Тропинина двухтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм и четырехтрубная после ЦТП Тропинина обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 100 зданий в микрорайоне, ограниченном пр. Гагарина, Щербинки 3-им мкрн. и пос. Ольгино. Общая протяженность сетей

Сеть тупиковая, радиус действия сети 2625 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 348,5 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7 мм/м, что свидетельствует о достаточной пропускной способности сети.

Потребители посредством ЦТП-705 снабжаются тепловой энергией на отопление с параметрами 130-70 °С и элеваторным смешением, горячее водоснабжение обеспечивается через водоводяной подогреватели, подключенные по двухступенчатой смешанной схеме. В ЦТП производится учет холодной воды и расхода теплоты на собственные нужды.

Системы отопления потребителей подключены по зависимой схеме с элеваторным смешением с параметрами 130-70 °С.

Приготовление горячей воды на нужды ГВС производится на ЦТП-705 на водоподогревателях, присоединенных по двухступенчатой смешанной схеме. Имеются приборы учета воды на ГВС, приборы автоматического регулирования не предусмотрены.

### **3.2.10 Тепловые сети от котельной по Цветочная, д. 3**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D500 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 20 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Цветочная и Ванеева. Общая протяженность сетей 4030 м, средний диаметр 170 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 787 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 58,7 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,1 мм/м, что свидетельствует о завышенном диаметре выходного трубопровода из котельной.

### **3.2.11 Тепловые сети от котельной по пр. Гагарина, д.178 б**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D500 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 141 здания в микрорайоне, ограниченном улицами Кащенко, Геологов, Голованова, Нижне-Валдайской и пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 31250 м, средний диаметр 135 мм. Сеть тупиковая, радиус действия сети 1885 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 125-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 675,9 т/ч.

**Таблица 3.5 – Тепловая нагрузка котельной по пр. Гагарина, д.178 б**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
31,2	6,0	37,2

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.12 Тепловые сети от котельной микрорайона 2 Щербинки по ул. Военных комиссаров, д. 9**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного – 200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 81 здания в микрорайоне, ограниченном улицами Маршала Голованова, Академика Лебедева и пр. Гагарина. Общая протяженность сетей отопления 13170 м, средний диаметр 117 мм, протяженность сетей ГВС 13170 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1300 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 528,9 т/ч.

**Таблица 3.6 – Тепловая нагрузка котельной микрорайона 2 Щербинки по ул. Военных комиссаров, д. 9**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
19,5	4,3	23,8

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.13 Тепловые сети от котельной Медицинской Академии по ул. Гагарина, д. 70 а.**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, на ГВС 100 мм и циркуляционного - 80 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 61 здания в микрорайоне, ограниченном улицами Корейская, Сурикова, Медицинская и пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 9790 м, средний диаметр 115 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 711 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 125-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 273,09 т/ч.

Таблица 3.7 – Тепловая нагрузка котельной Медицинской Академии по ул. Гагарина, д. 70 а

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
13,82	1,2	15,02

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.14 Тепловая сеть от БМК по ул. Суетинская, д. 21**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного -100 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 40 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Суетинская, Ильинская, Почтовый съезд, наб. им. Федоровского. Общая протяженность сетей отопления 5170 м, средний диаметр 125 мм, протяженность сетей ГВС 3700 м.

Сеть характеризуется четырьмя радиальными магистралями и одной кольцевой перемычкой D150 мм. Радиус действия сети 450 м.

Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 284 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,6 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

### **3.2.15 Тепловая сеть от котельной по ул. Горького, д. 4а**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 28 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Ильинская, Обозная, пл. Максима Горького, Малая Покровская. Общая протяженность сетей 3470 м, средний диаметр 150 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 450 м. Система теплоснабжения закрытая, приготовление горячей воды на ГВС производится в теплообменниках ИТП на вводе в здания.

Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 174 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,47 мм/м, что свидетельствует о завышенном диаметре выходного трубопровода из котельной.

### **3.2.16 Тепловая сеть от котельной по ул. Максима Горького, д. 65д**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 17 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Воровского, ул. Максима Горького, Большая Покровская. Общая протяженность сетей 1800 м, средний диаметр 125 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 320 м. Система теплоснабжения закрытая. Горячая вода на ГВС в здания рассматриваемого квартала подается по четырехтрубной сети от ЦТП – 131 по ул. Большая Покровская, 93а.

Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 179,2 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 18,7 мм/м, что несколько выше требуемого для такого вида трубопроводов.

### **3.2.17 Тепловая сеть от встроенной котельная по ул. Заломова, д. 5**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D150 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 11 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Заломова, Нижегородская. Общая протяженность сетей 1660 м.

Сеть тупиковая на сети имеется перемычка с котельной по ул. Нижегородская, 29 D200 мм, длиной 70 м. Радиус действия сети 350 м. Система теплоснабжения закрытая. Горячая вода на ГВС в здания рассматриваемого квартала подается по трубопроводам ГВС 4-х трубной сети от котельной по ул. Нижегородская, 29.

Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 33,60 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,98 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

### **3.2.18 Тепловая сеть от котельной по ул. Нижегородская, д. 29**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D200 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 11 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Заломова, Нижегородская, Гоголя. Общая протяженность сетей 1920 м.

Сеть тупиковая на сети имеется перемычка с котельной по ул. Заломова, 5 D200 мм, длиной 70 м. Радиус действия сети 590 м. Система теплоснабжения закрытая. Горячая вода на ГВС в здания зоны котельной Заломова, 5 подается по четырехтрубной сети от котельной по ул. Нижегородская, 29.

Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 192 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 21,51 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

### **3.2.19 Тепловая сеть от котельной ул. Гаршина, 40**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D125 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 13 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гаршина, Черниговская. Общая протяженность сетей 2150 м.

Сеть тупиковая. Радиус действия сети 780 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 40,96 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 11,54 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

### **3.2.20 Тепловая сеть от котельной по пр. Гагарина, д. 25 е**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D 400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 17 зданий в микрорайоне улицы Гагарина. Общая протяженность сетей 6010 м.

Сеть тупиковая. Радиус действия сети 1134 м. Система теплоснабжения закрытая. Горячая вода на ГВС в здания зоны котельной приготавливается в ИТП и подается по четырехтрубной сети.

Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 206,67 т/ч.

Таблица 3.8 – Тепловая нагрузка котельной по пр. Гагарина, д. 25 е

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
8,6	0,7	9,3

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.21 Тепловая сеть от котельной по ул. Терешковой, д. 7**

Тепловая сеть двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и 63 абонентов в микрорайоне ограниченными улицами Крылова, Корейский пер, Терешковой, Сурикова. Общая протяженность сетей 9250 м. Радиус действия сети 722 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 268,89 т/ч

Таблица 3.9 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Терешковой, д. 7

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
11,6	0,5	12,1

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.2.22 Тепловая сеть от котельной по ул. Батумская, д. 5

Тепловая сеть двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D250 мм обеспечивает нагрузку отопления и вентиляции 51 абонента в микрорайоне, ограниченном улицами Батумская, Елисеева, Пятигорская, Столетова, Углова, Луганская, пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 6100 м. Радиус действия сети 857 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 319,36 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 16,2 мм/м. Это больше, чем требуемые значения для магистральных выводов.

### 3.2.23 Тепловая сеть от котельной по ул. Батумская, д. 7 б

Тепловая сеть двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D200 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 134 абонентов в микрорайоне, ограниченном улицами Батумская, Вологодина, Елисеева, Арсеньева,

Бонч-Бруевича, Пятигорская, Луганская, пр. Гагарина. Общая протяженность сетей 8400 м. Радиус действия сети 1330 м. Система теплоснабжения закрытая.

Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий. Горячая вода на ГВС в отдельные здания рассматриваемого квартала подается по трубопроводам ГВС 4-х трубной сети от котельной, остальная часть зданий обеспечивается горячей водой от местных водонагревателей.

Температурный график тепловой сети 125–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 412,73 т/ч.

**Таблица 3.10 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Батумская, д. 7 б**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
20,1	2,6	22,7

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.24 Тепловая сеть от котельной по ул. Горная, д. 13 а.**

Тепловая сеть четырехтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D200 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 84 абонентов в микрорайоне, ограниченном улицами Карбышева, Горная, Энергетиков, 2-й Осташковский пер., Анкудиновское шоссе, 40 лет Октября. Общая протяженность сетей отопления 12 600 м, сетей ГВС - 9 000 м. Радиус действия сети 1420 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий. Горячая вода на ГВС в здания рассматриваемого квартала подается по 4-х трубной сети от котельной.

Температурный график тепловой сети 125–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 402,2 т/ч.

**Таблица 3.11 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Горная, д. 13 а**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
13,0	3,1	2,0	18,1

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.2.25 Тепловая сеть от котельной по ул. Радистов, д. 24**

Тепловая сеть двухтрубная тупиковая, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 106 абонентов в микрорайоне, ограниченном улицами Радистов, Широтная, Глазунова, Энергетиков, 40 лет Октября. Общая протяженность сетей 12 000м, Радиус действия сети 867 м. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка трубопроводов подземная, надземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95–70 °С. Расчетный расход теплоносителя 259 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

## **3.3 Тепловые сети Сормовского теплосетевого района**

### **3.3.1 Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ**

Распределение теплоносителя в Сормовском теплосетевом районе от Сормовской ТЭЦ осуществляется по трем тепломагистралям двухтрубной тепловой сети:

- две магистральные теплотрассы D900 и D1000 мм с расчетными расходами соответственно 2022 т/ч и 1826 т/ч в жилой комплекс «Мещера»;
- магистральная теплотрасса в промзону Сормовского района к ЦТП «Заводской парк» D700 мм с расчетным расходом 207 т/ч.

К ЦТП 322 (Левинка) проложен паропровод D250 мм (1,3 МПа).

Сеть радиальная, радиус действия сети 6,5 км. Между основными магистралями имеются кольцевые переемы.

Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Присоединение потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ осуществляется посредством 25 центральных тепловых пунктов, характеристики которых представлены в приложении 1.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами на выходе из ЦТП 150 (115)-70 °С. Около 40 % потребителей присоединены по безэлеваторной схеме с параметрами 105, 100 и 95 °С в подающей магистрали.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по открытой схеме за исключением ЦТП № 309, 322 и 324 где горячая вода готовится на водоподогревателях, включенных по двухступенчатой смешанной схеме (ЦТП-309, 324) и по параллельной схеме на ЦТП-322.

Все ЦТП оборудованы приборами учета расходов теплоносителей и тепловой энергии и приборами регулирования температуры на отопление и ГВС.

Расчетная схема трубопроводов представлена в Приложении 4 Главы 3. Предварительный анализ гидравлических расчетов показал о высокой пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых нагрузок (удельные потери давления по магистралям не превышают 2 мм/м). Наличие кольцующих перемычек при малом сопротивлении магистралей свидетельствуют о хорошей гидравлической устойчивости трубопроводной системы, в том числе при аварийных отключениях на магистралях.

### **3.3.2 Тепловые сети от котельной по проспекту Союзный, 43**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 227 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Никиты Рыбакова, Павла Мочалова и Юбилейным Бульваром. Общая протяженность сетей 33340 м, средний диаметр 130 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 985 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 895,56 т/ч.

Таблица 3.12 – Тепловая нагрузка котельной по проспекту Союзный, 43

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
34,3	6,0	40,3

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.3 Тепловые сети от котельной по ул. Пугачева, д. 1

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D350 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 37 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Никиты Рыбакова, Павла Мочалова и Юбилейным Бульваром. Общая протяженность сетей 8562 м, средний диаметр 115 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 985 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 278,02 т/ч.

Таблица 3.13 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Пугачева, д. 1

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
10,6	1,9	12,5

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.4 Тепловые сети от котельной ул. Пугачева, д. 2

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного -150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 42 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Вождей революции, Исполкома и Коминтерна. Общая протяженность сетей отопления 11026 м, средний диаметр 124 мм, протяженность сетей ГВС 10840 м. От котельной обеспечиваются ГВС часть потребителей котельной по ул. Базарная д.6. Сеть тупиковая, радиус действия сети 1428 м, от ТК-6 и ТК-5

проложены диаметром 150 мм до ТК-5 тепловой сети от котельной по ул. Базарная, д.6. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Таблица 3.14 – Тепловая нагрузка котельной ул. Пугачева, д. 2

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
14,2	1,8	16,0

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.5 Тепловые сети от котельной 4 МР Сорново, ул. Баренца, д. 9а

Тепловая сеть четырех трубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 80 мм и циркуляционного - 50 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 68 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Баренца, Стрелковая и пр. Кораблестроителей. Общая протяженность сетей отопления 11372 м, средний диаметр 130 мм, протяженность сетей ГВС 8000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 833 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 320 т/ч. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-502 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета холодной воды на вводе. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

Таблица 3.15 – Тепловая нагрузка котельной 4 МР Сорново, ул. Баренца, д. 9а

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
12,3	2,1	14,4

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.6 Тепловые сети от котельной 9 МР Сорново, ул. Базарная, д. 6

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

Тепловая сеть на выходе из котельной четырехтрубная с выводами на отопление два по 350 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного -150 мм, часть конечных участков и сеть после УТ-4 – двухтрубные. Котельная обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 93 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Культуры, Коминтерна и Исполкома. Общая протяженность сетей отопления 12512 м, средний диаметр 123 мм, протяженность сетей ГВС 8000 м. Часть потребителей обеспечиваются ГВС от котельной по ул. Пугачева, д. 2.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1163 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий. Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход тепло-носителя 460,0 т/ч.

Таблица 3.16 – Тепловая нагрузка 9 МР Сорново, ул. Базарная, д. 6

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
16,7	4,0	20,7

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.3.7 Тепловые сети от котельной 7 МР Сорново №1, ул. Гаугеля, д.6 б**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 80 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гаугеля, Машинная и пр. Кораблестроителей. Общая протяженность сетей 11126 м, средний диаметр 117 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1202 м. На сети имеется перемычка от ТК-2 до УТ-17 котельной по ул. Гаугеля, д. 25. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 461,11 т/ч.

Таблица 3.17 – Тепловая нагрузка котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6 б

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
16,7	4,0	20,7

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.8 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D300 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 58 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гаугеля и Героев Космоса. Общая протяженность сетей 9316 м, средний диаметр 118 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 785 м. На сети имеется перемычка от УТ-17 до ТК-2 котельной по ул. Гаугеля, д. 6б. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 351,13 т/ч.

Таблица 3.18 – Тепловая нагрузка котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
13,9	1,9	15,8

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.9 Тепловые сети от котельной ул. Иванова, д.36 б

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 250 мм, на ГВС 50 мм и циркуляционного -50 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 70 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Баренца и пр.

Кораблестроителей. Общая протяженность сетей отопления 8518 м, средний диаметр 105 мм, протяженность сетей ГВС 6000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 800 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 220,0 т/ч.

**Таблица 3.19 – Тепловая нагрузка котельной ул. Иванова, д.36 б**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
8,7	1,2	9,9

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.3.10 Тепловые сети от котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б**

Тепловая сеть до ЦТП-501 двухтрубная, после ЦТП-501 - четырехтрубная. Выводы из котельной два по 350 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 69 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Старая Канавка, Баренца и Телеграфная. Общая протяженность сетей отопления 12270 м, средний диаметр 132 мм, протяженность сетей ГВС 8600 м.

Сеть тупиковая с одним внутриквартальным кольцом в районе домов 15-21 по ул. Василия Иванова, радиус действия сети 1205 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 388,89 т/ч.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

**Таблица 3.20 – Тепловая нагрузка котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14 б**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
14,5	3,0	17,5

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.3.11 Тепловые сети от котельной ул. Баранова, д.11**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 350 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 113 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Баранова, Орджоникидзе, Коммуны и Мечникова. Общая протяженность сетей отопления 16572 м, средний диаметр 114 мм, протяженность сетей ГВС 12100 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1205 м. Имеется перемычка диаметром 250 мм от ТК-8-9-1 до ТК-8-9 котельной по ул. Чаадаева д. 10 в Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 493,33 т/ч.

Таблица 3.21 – Тепловая нагрузка котельной ул. Баранова, д.11

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
19,5	2,7	22,2

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.3.12 Тепловые сети от котельной ул. Лесной городок, 6А**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 400 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного - 200 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 180 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Лесной городок, Вязниковская, Айвазовского и Московским шоссе. Общая протяженность сетей отопления 36102 м, средний диаметр 118 мм, протяженность сетей ГВС 20000 м.

Сеть тупиковая, имеются два пересечения теплопроводов в районе домов по ул. Лесной городок д.4 б и Болотникова д.4 (со стороны ул. Вязниковская), радиус

действия сети 1851 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 591,43 т/ч.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по независимой схеме через ВВП, установленные в ИТП-2-01. Горячее водоснабжение потребителей осуществляется от котельной.

Таблица 3.22 – Тепловая нагрузка котельной ул. Лесной городок, 6А

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
18,8	1,9	20,7

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.13 Тепловые сети от котельной ул. Чкалова, 9г

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 52 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Чкалова, Николая Пахомова и Анатолия Григорьева. Общая протяженность сетей 9415 м, средний диаметр 148 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1000 м. На сети имеются перемычки: диаметром 125 мм от УТ-1-12 до ТК-322д-к4 Сормовской ТЭЦ; в УТ-13; и, в УТ-9-6. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 549 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по безэлеваторной схеме с параметрами 105-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-208 (ул. Витебская 1а) и ЦТП-209 (ул. Витебская 4б) водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

### **3.3.14 Тепловые сети от котельной "Квартал Д", пр. Ленина, 5а**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 86 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Весенняя, Чонгарская, Октябрьской революции и проспектом Ленина. Общая протяженность сетей 15408 м, средний диаметр 127 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 855 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 650 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по безэлеваторной схеме с параметрами 95-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-211, ЦТП-212 и ИТП-2-03 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

### **3.3.15 Тепловые сети от котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 350 мм, на ГВС 100 мм и циркуляционного - 80 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 76 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Чонгарская, Октябрьской революции и Зеленодольская. Общая протяженность сетей отопления 16540 м, средний диаметр 121 мм, протяженность сетей ГВС 720 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1180 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 440 т/ч.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по безэлеваторной схеме с параметрами 95-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-203 и ИТП-2-02 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

**Таблица 3.23 – Тепловая нагрузка котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
13,8	0,8	0,8	15,4

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.3.16 Тепловые сети от котельной по ул. Таллинская, д.15в**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 191 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Гороховецкая, Движенцев, Путейская, Архангельская, Электровозная и Ухтомского. Общая протяженность сетей 25444 м, средний диаметр 120 мм, протяженность сетей ГВС 1200 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1440 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 1157 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 17,26 мм/м, что свидетельствует о достаточной пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по безэлеваторной схеме с параметрами 95-70 С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-204 , ЦТП-205, ЦТП-206 и ЦТП-207 водоподогревателями, под- ключенными по параллельной схеме и далее по 4-х трубной системе к потребителям.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС и приборы регулирования давления и температуры.

### **3.3.17 Тепловые сети от котельной по Московское шоссе, д. 15а**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 100 мм и циркуляционного - 80 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС в микрорайоне, ограниченном улицами Гордеевская, Маршала Казакова и Московским шоссе. Общая протяженность сетей отопления 7040 м, средний диаметр 128 мм, протяженность сетей ГВС 1800 м.

Сеть тупиковая, с перемычками от ТК-2-1 до ТК-ЦТП52-к5 и от ТК-5-2 до ТК-5-3 Сормовской ТЭЦ радиус действия сети 615 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 258,87 т/ч.

Таблица 3.24 – Тепловая нагрузка котельной по Московское шоссе, д. 15а

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
9,3	2,3	11,6

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.18 Тепловые сети от котельной по ул. Мурашкинская, 13

Тепловая сеть преимущественно четырехтрубная, начиная от УТ-1-1, ТК-6-2 и ТК-13 - 2-х трубная прокладка, с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 250 мм и циркуляционного - 200 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 109 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Совнаркомовская, Мануфактурная, Интернациональная. Общая протяженность сетей отопления 11882 м, средний диаметр 128 мм, протяженность сетей ГВС 5700 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1590 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 375,56 т/ч. Удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям с параметрами 115-70 °С по схеме с элеваторным смешением, а часть потребителей

в районе ул. Интернациональной через ЦТП-210 по схеме с насосным смешением с параметрами 95-70 °С.

Таблица 3.25 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Мурашкинская, 13

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
15,6	1,3	16,9

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### 3.3.19 Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по ул. Зайцева, д. 31

На тепловой сети имеются участки с четырех- и двухтрубной прокладкой: ветка тепловой сети в сторону улицы Ясная четырехтрубная, остальные участки до ЦТП-508 и ЦТП-504 – двухтрубная, после указанных ЦТП – четырехтрубная. Выводы из котельной на отопление два по 600 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 162 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Ясная, Академика Вавилова, Стрелковая и проспектом Кораблестроителей. Общая протяженность сетей отопления 30395 м, средний диаметр 136 мм, протяженность сетей ГВС 7000 м.

Сеть тупиковая с пересечением диаметром 100 мм в районе пр. Кораблестроителей д. 44 тепловой сети котельной по ул. Гаугеля д. 6б (диаметр 150 мм), радиус действия сети 2025 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 125-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 410 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,26 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 125-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-504 и ЦТП-508 водоподогревателями, подключенными по двух- ступенчатой смешанной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета сетевого теплоносителя на ВВП и воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

### **3.3.20 Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш", по ул. Федосеенко, д. 64**

На тепловой сети имеются участки с двух- и четырехтрубной (от ЦТП) прокладкой: на выходе из котельной до ЦТП-505 двухтрубная, после ЦТП-505 – четырехтрубная, Выводы из котельной на отопление два по 500 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 54 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Федосеенко, Культуры, Циолковского и Мирошникова. Общая протяженность сетей отопления 10812 м, средний диаметр 139 мм, протяженность сетей ГВС 2500 м.

Сеть тупиковая с перемычкой от ТК-12-4 до ТК-2-5 котельной по ул. Коперника д. 1а, радиус действия сети 2390 м. Прокладка трубопроводов под земная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130(115)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 300 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,4 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 130(115)-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-505 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета общего расхода холодной воды на ЦТП. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

### **3.3.21 Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D500 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 218 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Чаадаева, Ярошенко, Орджоникидзе, Мирошенкова, Беякова и Сибирякова. Общая протяженность сетей 33275 м, средний диаметр 113 мм.

Сеть тупиковая с перемычкой диаметром 250 мм от ТК-8-9 до ТК-8-9-1 котельной по ул. Баранова д. 11, радиус действия сети 2086 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 130-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 536 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,1 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

### **3.3.22 Тепловые сети от котельной по 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 33 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Героя Рябцева и Ярошенко. Общая протяженность сетей 8300 м, средний диаметр 123 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 943 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С . Расчетный расход теплоносителя 114 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

На сетях ГВС в ЦТП-506(ул. Рябцева 5а) установлена повысительная насосная станция.

### **3.3.23 Тепловые сети от котельной ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 300 мм, на ГВС 200 мм и циркуляционного - 150 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 33 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Куйбышева, Хохломская и Сормовским шоссе. Общая протяженность сетей отопления 6984 м, средний диаметр 144 мм, протяженность сетей ГВС 6984 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1766 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 130 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,2 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

### **3.3.24 Тепловые сети от котельной ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D300 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 19 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Октябрьской революции, Чкалова и Фабричная. Общая протяженность сетей 2500 м, средний диаметр 140 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 883 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 184 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по безэлеваторной схеме с параметрами 95-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-201 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС и собственные нужды.

Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

### **3.3.25 Тепловые сети от котельной по ул. Интернациональная, д. 95**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D250 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 12 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Фабричная, Деревообделочная, Тургайская, Июльских дней и Тургайским переулком. Общая протяженность сетей 4372 м, средний диаметр 135 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1426 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 82 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по безэлеваторной схеме с параметрами 95-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-407 и ЦТП-408 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета холодной воды на ГВС и на подпитку. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

### 3.4 Тепловые сети Автозаводского теплосетевого района

#### 3.4.1 Тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ

Распределение теплоносителя от Автозаводской ТЭЦ осуществляется по 15 магистральным выводам, обеспечивающим нагрузку отопления и вентиляции и по 9 магистральным выводам, обеспечивающим нагрузку ГВС. Данные трубопроводы обеспечивают потребность в тепле производственные и административные здания на территории Автозавода, а также транзитную передачу теплоносителя в жилые кварталы Автозаводского и Ленинского районов города.

Эксплуатацию тепловых сетей на территории завода выполняет ООО «Теплосети». За пределы завода выходят 9 магистральных выводов, характеристика которых приведена в таблице 3.26.

Таблица 3.26 – Характеристика магистралей от Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Наименование теплотрассы	Диаметр головного	Протяженность магистрали, м	Расчетная тепловая нагрузка Q, Гкал/ч
1	1 Соцгородская	700/400	3800	86,5
2	2 Соцгородская	600/400	3200	89,68
3	3 Соцгородская	600/300	3660	89,68
4	1 Юго-Западная	500	2450	56,34
5	2 Юго-Западная	800/500	5500	108,55
6	3 Юго-Западная	800/500	8000	82,19
7	Комсомольская	500/400	2400	2,44
8	Ленинская 1 и 2 очереди	700/700	6300	132,6
9	МСК-10	400/200	2100	42,50

Тепловые сети 3-х трубные (исключение 1 Юго-Западная – 2-х трубная сеть): 2 трубопровода – обеспечивают нагрузку отопления и вентиляции, 1 трубопровод – нагрузку ГВС. Магистральных циркуляционных трубопроводов нет.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С со срезкой 110 °С. Централизованное горячее водоснабжение, температура 65-75 °С

Схема прокладки магистралей – радиальная с большим количеством переключений. Зонирование системы производится по фактическим подключенным тепловым нагрузкам.

Потребители тепловых сетей от Автозаводской ТЭЦ подключены посредством 11 центральных тепловых пунктов. Характеристики ЦТП приведены в таблице 3.27.

Температурный график тепловых сетей на вводах в ЦТП 150-70 °С со срезкой 110 °С, на выходе из ЦТП на отопление потребителей поддерживаются параметры по тому же расчетному графику.

Суммарная протяженность тепловых сетей ООО «Теплосети» с учетом присоединения в 2014 году активов ООО «Заводские сети» составляет: сети отопления: 527,004 км в однострубно́м исчислении, сети ГВС – 233,647 км в однострубно́м исчислении.

Таблица 3.27 – Характеристики ЦТП ООО «Теплосети» от Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Наименование ЦТП	Адрес ЦТП	Год ввода	Диаметр ввода, мм	Длина ввода, мм	Расчетный напор на вводе, м. вод. ст.	Температурный график		Схема присоединения ГВС
							на источнике	после ЦТП на отопление	
1	ЦТП №3	пр. Ленина, 61Б	1972	200	361	29,2	150-70	150-70	параллельная
2	ЦТП №4	пр. Ленина, 49Б	1970	250	529	30	150-70	150-70	параллельная
3	ЦТП №5	пр. Ленина, 45/5	1978	250	372	26,8	150-70	150-70	параллельная
4	ЦТП "Больница 33"	пр. Ленина, 54	1976	200	132	30,5	150-70	150-70	параллельная
5	ЦТП "Героя Попова"	ул. Героя Попова, 6А	1964	200	743	-	150-70	150-70	Двухступенчатая параллельная
6	ЦТП "Глеба Успенского"	ул. Таганская, 4А	1970	300	170	21,4	150-70	150-70	Двухступенчатая параллельная
7	ЦТП Комарова	ул. Комарова, 4	1961	150	726	-	150-70	-	-
8	ЦТП Новикова Прибоя	ул. Новикова-Прибоя, 17А	1981	50	435	-	150-70	-	параллельная
9	ЦТП Радио	ул. Радио, 6А	1996	150	300	31,6	150-70	150-70	двухступенчатая параллельная
10	ЦТП Ржавка	бул. Заречный, 3А	1980	200	436	35,1	150-70	150-70	параллельная
11	ЦТП Таганская	ул. Таганская, 4Б	1990	200	81	26	150-70	150-70	параллельная

Схема подключения водоподогревателей горячего водоснабжения в основном одноступенчатая параллельная, на трех ЦТП – двухступенчатая параллельная. Все ЦТП оборудованы приборами учета расхода теплоносителя и тепловой энергии, а так же приборами регулирования температуры воды на ГВС.

На тепловых сетях кроме ЦТП имеется 31 тепловая насосная станция.

### **3.4.2 Тепловые сети от котельной ул. Академика Баха, 4а**

Тепловая сеть четырехтрубная с выводами из котельной на отопление два по 400 мм, на ГВС 400 мм и циркуляционного - 350 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 337 зданий в микрорайоне, ограниченном улицей Голубева, Заречным бульваром и Ленинским проспектом. Общая протяженность сетей отопления 42000 м, средний диаметр 122 мм, протяженность сетей ГВС 16000 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 2068 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 125-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 927,27 т/ч.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 150-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-402, ЦТП-403 и ЦТП-409 водоподогревателями, подключенными по двухступенчатой смешанной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики установлены только на ЦТП-403.

**Таблица 3.28 – Тепловая нагрузка котельной ул. Академика Баха, 4а**

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
41,4	9,6	51,0

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.4.3 Тепловые сети от котельной по ул. Премудрова, д. 12а**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D400 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 208 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Дружбы, Гвоздильная, Энтузиастов и Дачная. Общая протяженность сетей 37072 м, средний диаметр 103 мм, протяженность сетей ГВС 8500 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1039 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 681,52 т/ч.

Таблица 3.29 – Тепловая нагрузка котельной по ул. Премудрова, д. 12а

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
22,2	1,4	22,6

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 115-70 °С. Приготовление горячей воды производится на ЦТП-412 водоподогревателями, подключенными по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС и приборы регулирования температуры горячей воды.

#### **3.4.4 Тепловые сети от котельной по, ул. Памирская, 11**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной на отопление D600 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 307 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Баумана, Композиторов и Паскаля. Общая протяженность сетей 42600 м, средний диаметр 118 мм.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 940 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 105(95)-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 1630 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Теплоноситель для систем отопления с параметрами 95-70 °С готовится на пароводяных подогревателях ЦТП-410 и ЦТП-411. Подогрев воды на ГВС производится на подогревателях, подключенных по параллельной схеме. На ЦТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

#### **3.4.5 Тепловые сети от котельной "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D600 мм, обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 43 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Строкина, Советской армии, Львовская и Лесная. Общая протяженность сетей 5940 м, средний диаметр 200 мм.

Сеть тупиковая с четырьмя внутриквартальными кольцами в районе ограниченном улицами Советской армии, Плотникова и Строкина, радиус действия сети 1426 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 1258 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

#### **3.4.6 Тепловые сети от котельной по ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19**

На тепловой сети имеются участки с двух- и четырехтрубной прокладкой: на выходе из котельной до ЦТП -401, ЦТП-404, ЦТП -405 и ЦТП-406 двухтрубная, после указанных ЦТП – четырехтрубная. Выводы из котельной два по 400 мм обеспечивают нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 130 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Памирская, Баумана, Арктическая, проспектом Ленина и Комсомольским шоссе. Общая протяженность сетей отопления 26460 м, средний диаметр 125 мм, протяженность сетей ГВС 2400 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 3270 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 370 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Системы отопления потребителей присоединены к тепловым сетям по элеваторной схеме с параметрами 150-70 °С. Приготовление горячей воды производится на четырех ЦТП, водоподогреватели которых подключены по двухступенчатой смешанной схеме на ЦТП-401 и ЦТП-404, а на ЦТП-405 и ЦТП-406 по параллельной схеме.

На ЦТП установлены приборы учета сетевого теплоносителя на ВВП и холодной воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики ГВС установлены только на ЦТП -401.

#### **3.4.7 Тепловые сети от котельной №3, "РУМО" по ул. Адмирала Нахимова, д. 13**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 68 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Новикова-Прибоя, Героя Попова, Адмирала Нахимова, Глеба Успенского и Космонавта Комарова. Общая протяженность сетей 10430 м.

Сеть тупиковая, радиус действия сети 1252 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 150-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 680 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

#### **3.4.8 Тепловые сети от котельной по ул. Июльских дней д. 1**

Тепловая сеть двухтрубная, вывод из котельной D400 мм обеспечивает нагрузку отопления, вентиляции и ГВС 32 зданий в микрорайоне, ограниченном улицами Июльских дней, Октябрьской революции и Анатолия Григорьева. Общая протяженность сетей 4740 м, средний диаметр 98 мм.

Сеть тупиковая с пересечением диаметром 125 мм тепловой сети от котельной по ул. Октябрьской Революции, 66 (диаметр 80 мм), радиус действия сети 590 м. Прокладка трубопроводов подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Температурный график тепловой сети 115-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 148,89 т/ч.

Подогрев воды на ГВС производится на подогревателях ИТП-4-02, подключенных по параллельной схеме. На ИТП установлены приборы учета воды на ГВС. Приборы регулирования и автоматики не предусмотрены.

Таблица 3.30 – Тепловая нагрузка котельной по ул.Июльских дней д. 1

Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
6,5	0,2	6,7

Результаты расчетов представлены в Приложении 1 Главы 1.

### **3.5 Характеристика тепловых камер, павильонов и арматуры**

Тепловые сети во всех теплосетевых районах имеют все возможные типы прокладки: надземную, подземную канальную и бесканальную, по подвалам зданий.

Надземная прокладка применяется преимущественно по промышленным территориям, при переходах через естественные преграды. В Автозаводском районе значительная часть магистральных тепловых сетей вынесена на поверхность земли. При этом прокладка трубопроводов производится по эстакадам и низкостоящим опорам.

При использовании бесканальной прокладки для последних 10 лет используются трубы в изоляции ППУ с системой ОДК. Вместе с тем указанная система практически не используется.

В местах ответвлений трубопроводов установлена запорная арматура. При этом используются стальные задвижки, шаровые клапаны, и дисковые

затворы. В последние годы при капитальном ремонте и прокладке новых участков тепловых сетей предпочтение отдается в установке шаровых клапанов (до 90%).

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на выходных коллекторах котельных, а также на повысительных насосных станциях установлены предохранительно-сбросные клапаны. Дополнительных сбросных устройств на теплотрассах не предусмотрено.

Для обеспечения возможности оперативного переключения на сетях предусмотрена установка секционирующих отключающих устройств. Такие устройства предусмотрены на магистралях НТЦ, Высоковской котельной, КСПК, Сормовской и Автозаводской ТЭЦ. Количество секционирующих устройств для линейных частей магистрали определены требованиями СНиП и особенностями топологии каждой системы.

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены теплофикационные камеры. Тепловые камеры выполнены в основном из сборных железобетонных конструкций, оборудованных приемками, воздуховыпускными и сливными устройствами. Незначительная часть тепловых камер старой застройки – кирпичные.

### **3.6 Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети.**

Системы теплоснабжения Нижнего Новгорода созданы и эксплуатируются в соответствии с ранее обоснованными температурными графиками (150/70, 130/70, 115/70, 105/70, 95/70 °С), рекомендуемыми ведомственными правилами для источников тепла различных типов и мощности (рисунок 3.12).

На крупных источниках на долю которых приходится более 50% подключенной нагрузки, в основном приняты высокие параметры теплоносителя до 150-70 °С.

В системах теплоснабжения, обеспечивающих совместные нагрузки отопления и ГВС, предусмотрены изломы графика регулирования.

Снижение тепловых нагрузок 90-е годы прошлого столетия, особенно в промышленном секторе, стремление к экономии топлива и обеспечение

минимальной надежности изношенных тепловых сетей в условиях ограниченного финансирования привели к повсеместному снижению расчетных параметров температурных графиков многих источников тепла в России путем установления так называемых срезок. Так в г. Нижнем Новгороде особенно на крупных источниках эти срезки приняты на уровне 110-130°C. Например, на Автозаводской ТЭЦ температура срезки составляет 110 °С, на Сормовской ТЭЦ -115 °С.

Применение срезок температурных графиков при низких наружных температурах приводят к недотопу зданий и вынуждают потребителей утеплять свои помещения, сокращать нормативный воздухообмен, наращивать поверхности отопительных приборов и использовать дополнительные электрообогреватели. В переходный период, наоборот, имеет место перетоп помещений и потребители вынуждены снимать теплоизбытки увеличением воздухообменов.

Таким образом, решение проблем теплоснабжения в течение последних десятилетий перекладывалось с теплоснабжающих организаций на потребителей.

В настоящее время в свете принятых Федеральных нормативных актов о защите прав потребителей применение таких графика тепла нельзя считать обоснованным.

Поэтому в случае снижения присоединенных нагрузок необходимо при соответствующем технико-экономическом обосновании переходить на пониженные (без срезок) температурные графики регулирования, а при росте присоединенных нагрузок, восстанавливать проектные температурные графики (рисунок 3.13).

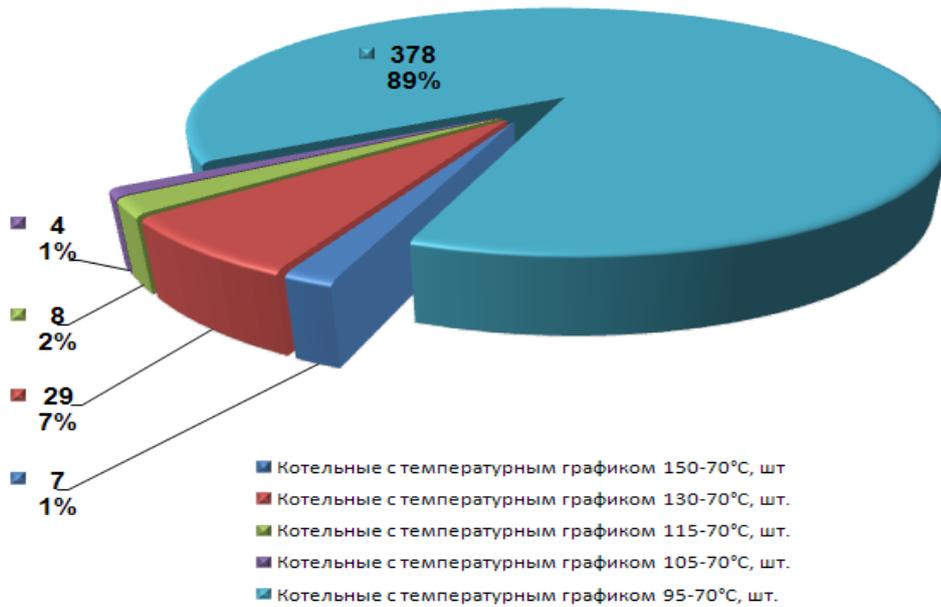


Рисунок 3.12 – Количество источников по температурным графикам

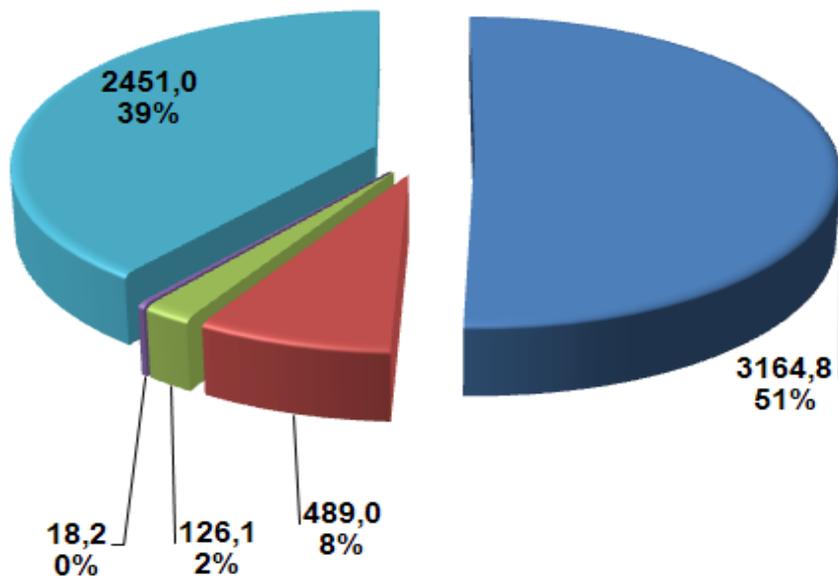


Рисунок 3.13 – Присоединенная нагрузка по температурным графикам

При наличии совместного обеспечения нагрузки ГВС и отопления по одним трубопроводам минимальная температура прямой сетевой воды в закрытой тепловой сети (на источнике) должна быть ограничена величиной, необходимой для нагрева в системе ГВС водопроводной воды до требуемой температуры. При этом предусматривается излом отопительного температурного графика. Для большей части источников в Нижнем Новгороде принята температура излома 70 °С. При этом обеспечивается нагрев водопроводной воды в ЦТП и на ИТП до 60–65 °С.

С учетом теплотерь и снижения температуры воды в зданиях и квартальных сетях такой температуры не достаточно для выполнения современных требований СанПиН по качеству горячего водоснабжения с ограничением минимальной температуры горячей воды в местах водоразбора равной 60 °С.

Таким образом, в зависимости от протяженности сетей, их состояния, а так же других факторов, определяющих теплотери в сети ГВС до мест водоразбора, температура излома должна быть повышена как минимум на 5-10°С.

### **3.7 Анализ фактических температурных режимов отпуска тепла**

Фактические температурные режимы отпуска тепла в ТС и их соответствие утвержденным графикам отпуска тепла можно проанализировать по выборочным данным диспетчерской службы ОАО «Теплоэнерго», представленных в таблице 3.31. Здесь обобщены параметры по 104 источникам тепловой энергии, в частности плановые и фактические значения температуры теплоносителя в подающих и обратных теплопроводах.

Анализ представленных данных показывает, что в целом по температурный режим отпуска тепла в ТС соответствует утвержденным графикам только на 48 из представленных в таблице источников тепловой энергии.

Таблица 3.31 – Параметры источников теплоты на 18:00 28.01.2016 г. (температура наружного воздуха минус 8 °С)

Источник	Температурный график	Температура сетевой воды, (°С)				Давление сетевой воды, (кгс/см <sup>2</sup> )		Расход сетевой воды, (м <sup>3</sup> /ч)	
		План		Факт		Р1	Р2	подающий трубопровод	обратный трубопровод
		T1	T2	T1	T2				
<b>Заречный РТС</b>									
Базарная, 6	115-70	83,2	50,7	89,6	55,6	7,7	4,9	9 243,4	9 112,9
Баранова, 11	115-70	83,2	50,7	85,3	53,0	7,4	5,1	10 358,1	10 296,3
Баренца, 9а	115-70	83,2	50,7	89,2	54,1	6,7	4,6	6 044,3	5 963,1
Березовая Пойма	105-70	75,1	50,7	70,4	56,5	4,9	3,3	3 048,2	3 052,7
Гастелло, 1а	95-70	64,3	50,7	67,9	56,6	5,2	2,8	15 946,1	15 913,8
Гаугеля, 6б	115-70	83,2	50,7	89,9	56,5	7,6	5,2	7 826,3	7 879,2
Гаугеля, 25	115-70	83,2	50,7	76,4	50,7	7,0	4,7	7 453,5	7 315,9
Героев, 13	95-70	64,3	50,7	67,1	57,0	4,6	2,6	7 456,2	7 465,5
Дубравная, 18	95-70	64,3	50,7	65,7	52,2	5,5	3,3	4 923,4	4 898,1
Иванова, 14д	115-70	83,2	50,7	85,9	54,8	7,3	4,4	8 299,1	8 308,6
Иванова, 36б	115-70	83,2	50,7	87,1	63,9	6,4	3,2	5 495,9	5 375,2
Коперника, 1а	115-70	83,2	50,7	86,2	57,4	7,3	4,4	6 872,5	6 883,7
Красных Зорь, 4а	95-70	64,3	50,7	68,6	54,4	5,8	3,8	11 398,0	11 337,0
Люкина, 6а	115-70	83,2	50,7	88,4	56,2	5,8	3,9	3 003,3	2 986,5
Меднолитейная, 1б (Школа №116)	95-70	64,3	50,7	66,5	56,5	3,8	2,9	358,6	357,5
Московское шоссе, 219	95-70	64,3	50,7	68,5	52,5	6,3	4,2	3 215,4	3 204,3
Общественный, 6а (Школа №90)	95-70	64,3	50,7	69,3	48,5	2,7	2,1	153,3	148,0
Планетная, 8в	115-70	83,2	50,7	89,9	57,0	5,5	4,2	5 706,4	5 710,7
Пугачева, 1	115-70	83,2	50,7	88,1	54,9	6,7	4,1	11 182,4	11 071,7
Римского-Корсакова, 50	105-70	75,1	50,7	72,7	57,3	0,5	0,3	4 665,0	4 676,4

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Источник	Температурный график	Температура сетевой воды, (°С)				Давление сетевой воды, (кгс/см <sup>2</sup> )		Расход сетевой воды, (м <sup>3</sup> /ч)	
		План		Факт		P1	P2	подающий трубопровод	обратный трубопровод
		T1	T2	T1	T2				
Союзный, 43	115-70	83,2	50,7	86,3	54,8	8,0	5,0	17 322,4	17 574,7
Станиславского, 3	115-70	83,2	50,7	89,0	58,6	5,8	3,7	7 277,6	7 210,5
Федосеенко, 89а	105-70	69,7	50,7	76,2	56,8	5,2	3,7	3 738,1	3 718,0
Энгельса, 1в	115-70 s115 i70	83,2	50,7	84,9	58,5	6,7	3,8	6 298,5	6 217,6
<b>Канавинский РТС</b>									
Ак. Баха, 4а	125-70 i70	94,1	50,7	90,3	55,3	8,9	4,5	22 149,1	22 213,6
б-р Мира, 4а	95-70	64,3	50,7	70,1	55,7	4,6	2,5	2 333,4	2 306,5
Вольская, 15	95-70 i70	70	55,2	70,2	59,2	5,1	2,9	4 771,3	4 761,7
Геройская, 11а	105-70 i70	75,1	50,7	80,9	57,9	8,0	3,7	11 951,2	11 946,1
Знаменская, 5а	105-70 i70	70	50,9	74,9	60,6	6,4	4,6	3 641,1	3 631,9
Ивана Романова, 3а	95-70	64,3	50,7	66,6	55,3	5,2	3,4	4 068,3	4 000,3
Климовская, 86а	105-70 i70	75,1	50,7	75,6	55,5	5,3	4,2	10 724,4	10 667,3
Конотопская, 4а	95-70	64,3	50,7	66,8	53,6	3,9	2,1	625,8	619,6
Конотопская, 5	95-70 i70	70	55,2	71,3	55,6	5,2	4,0	634,1	628,7
Ленина, 5а	95-70 i70	70	55,2	68,2	56,0	7,3	3,4	9 395,9	9 428,5
Лесной городок, 6а	115-70	75,1	50,7	80,0	63,1	8,8	3,8	17 603,7	17 512,5
Металлистов, 4б	95-70	64,3	50,7	68,6	53,9	5,4	3,7	2 176,3	2 175,4
Московское шоссе, 15а	115-70	83,2	50,7	87,2	61,5	7,3	4,3	6 947,3	6 926,5
Мурашкинская, 13б	115-70 s115	83,2	50,7	89,5	57,6	8,2	4,6	8 667,8	8 617,0
Невельская, 9а	95-70	64,3	50,7	73,8	59,4	5,1	3,7	2 993,8	2 978,9
Премудрова, 12а	105-70	75,1	50,7	78,0	54,0	7,2	4,1	10 748,7	10 337,4
пр-т Ленина, 51, корп. 10	115-70	83,2	50,7	80,5	50,8	7,0	4,8	7 269,9	7 204,5
Таллинская, 15в	95-70	64,3	50,7	65,6	54,5	7,8	4,0	28 932,3	28 330,8
Тепличная, 8а	95-70	64,3	50,7	66,5	52,4	6,0	4,2	5 872,4	5 774,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Источник	Температурный график	Температура сетевой воды, (°С)				Давление сетевой воды, (кгс/см <sup>2</sup> )		Расход сетевой воды, (м <sup>3</sup> /ч)	
		План		Факт		P1	P2	подающий трубопровод	обратный трубопровод
		T1	T2	T1	T2				
Тихорецкая, 3в	115-70	83,2	50,7	87,7	62,4	9,3	4,8	7 812,6	7 793,9
Чкалова, 9г	95-70	64,3	50,7	74,5	55,8	6,4	4,4	8 541,9	8 533,3
Чкалова, 37	95-70	64,3	50,7	69,7	58,4	6,1	3,8	2 384,7	2 372,9
<b>Нижегородский РТС</b>									
3-я Ямская, 7	95-70	64,3	50,7	62,8	54,4	4,1	3,1	791,7	790,4
Б. Покровская, 16	95-70	64,3	50,7	72,2	60,5	5,1	3,3	906,5	907,8
В. Волжская наб., 7д	95-70	64,3	50,7	67,4	57,0	6,0	4,4	1 316,0	1 305,6
В. Волжская наб., 18ж	пар	0	0	22,9	61,9	3,0	4,4	0,0	64,8
Ванеева, 63	95-70	64,3	50,7	71,2	56,3	5,8	3,6	2 129,5	2 036,7
Варварская, 15	95-70	64,3	50,7	65,0	54,3	6,9	4,7	1 476,6	1 471,6
Генкиной, 37	95-70	64,3	50,7	65,1	53,7	3,1	2,9	402,6	401,7
Гоголя, 9д	95-70	64,3	50,7	59,6	49,0	3,0	2,0	647,5	637,3
Горького, 4а	95-70	64,3	50,7	69,9	59,0	5,5	2,1	3 644,6	3 569,9
Горького, 50	95-70	64,3	50,7	69,4	56,2	6,7	6,1	478,9	481,8
Горького, 65д	95-70	64,3	50,7	70,5	57,9	6,1	3,8	3 489,4	3 518,6
Гребешковский откос, 7	95-70	64,3	50,7	68,2	58,3	6,6	5,3	1 391,9	1 401,5
Дальняя, 1	95-70	64,3	50,7	63,6	50,5	4,7	3,6	468,1	468,9
Дом отдыха (Зеленый город)	95-70	64,3	50,7	65,2	57,1	0,4	0,4	450,2	441,8
Дом-интернат для престарелых (Зеленый город)	95-70	64,3	50,7	67,0	54,7	4,7	3,6	1 115,6	1 093,7
Донецкая, 9в	105-70	75,1	50,7	81,0	56,8	7,6	5,0	5 475,7	5 451,3
Кремль, корп. 3а	105-70	75,1	50,7	72,0	58,2	4,3	3,3	1 231,2	1 219,2
Минина, 1 (1)	105-70	75,1	50,7	72,6	61,5	6,8	2,5	3 750,3	3 732,4
Минина, 1 (2)	105-70	75,1	50,7	72,6	64,6	6,7	3,8	828,5	820,0
Мореновская школа (Зеленый город)	95-70	64,3	50,7	65,3	56,3	4,7	3,6	947,0	940,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Источник	Температурный график	Температура сетевой воды, (°С)				Давление сетевой воды, (кгс/см <sup>2</sup> )		Расход сетевой воды, (м <sup>3</sup> /ч)	
		План		Факт		P1	P2	подающий трубопровод	обратный трубопровод
		T1	T2	T1	T2				
Н. Волжская наб., 2а	95-70	64,3	50,7	72,2	56,8	4,0	2,4	1 466,0	1 468,6
Нижегородская, 29	95-70	64,3	50,7	70,2	56,3	6,1	4,0	6 234,1	6 180,9
Очистные сооружения	95-70	64,3	50,7	70,9	55,3	5,3	3,5	1 595,6	1 601,8
Панина, 19б	95-70	64,3	50,7	70,5	54,9	5,3	4,2	2 103,7	2 100,5
пер. Бойновский, 9д	95-70	64,3	50,7	68,0	52,3	5,5	3,1	2 652,3	2 656,5
пер. Звенигородский, 8а	105-70	75,1	50,7	71,5	58,0	5,7	4,4	3 381,3	3 374,2
пер. Плотничный, 11	115-70 и 70	75,1	50,7	79,4	57,7	6,5	3,2	7 877,4	7 855,6
Радужная, 2а	95-70	64,3	50,7	65,5	52,5	0,6	0,4	3 698,4	3 693,8
Республиканская, 47а (Больница №35)	95-70	64,3	50,7	70,8	57,8	5,1	3,5	859,1	855,8
Рождественская, 8	95-70	64,3	50,7	65,3	53,3	5,0	3,1	1 075,3	1 074,3
Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	95-70	64,3	50,7	60,2	54,7	3,8	2,6	2 236,9	2 241,8
Рождественская, 40	95-70	64,3	50,7	59,8	47,5	1,5	1,0	1 164,5	1 154,3
санаторий Нижегородский (Зеленый город)	95-70	64,3	50,7	70,1	61,5	5,1	2,4	488,9	484,6
санаторий Ройка (Зеленый город)	105-70	75,1	50,7	72,3	59,0	4,1	3,1	554,7	549,2
Семашко, 22е	105-70	75,1	50,7	70,5	57,0	4,2	3,1	1 506,0	1 477,9
Соревнований, 4а	95-70	64,3	50,7	66,8	55,3	7,0	3,8	884,7	883,0
Суетинская, 21	95-70	64,3	50,7	66,2	53,7	6,6	4,7	7 380,7	7 373,4
Чайка (Зеленый город)	95-70	64,3	50,7	63,8	56,5	5,3	3,5	1 530,5	1 518,4
Ярославская, 23	95-70	64,3	50,7	69,0	52,9	3,5	3,3	152,2	152,5
<b>Приокский РТС</b>									
40 лет Победы (Юго-Запад)	115-70	83,2	50,7	84,4	58,7	8,6	5,1	6 936,2	6 880,4
Анкудиновское шоссе, 3б (Академия МВД)	115-70	83,2	50,7	81,5	57,2	7,2	4,8	2 877,9	2 853,0
Анкудиновское шоссе, 24 (теплосеть)	95-70	64,3	50,7	68,0	52,5	7,0	5,5	2 214,3	2 211,7
Барминская, 8в (Инфекционная больница №2)	105-70	75,1	50,7	72,9	57,8	4,7	3,3	780,6	780,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Источник	Температурный график	Температура сетевой воды, (°С)				Давление сетевой воды, (кгс/см <sup>2</sup> )		Расход сетевой воды, (м <sup>3</sup> /ч)	
		План		Факт		P1	P2	подающий трубопровод	обратный трубопровод
		T1	T2	T1	T2				
Батумская, 7б	125-70 0	94,1	50,7	93,0	55,6	9,2	5,0	5 083,7	5 023,0
Военных комиссаров, 9	115-70	83,2	50,7	87,6	52,8	8,3	5,8	8 633,6	8 487,5
Гагарина, 25е (Дворец Спорта)	115-70 i70	83,2	50,7	84,5	58,4	6,5	4,4	2 399,0	2 396,0
Гагарина, 60	95-70	64,3	50,7	69,8	59,0	6,4	3,9	4 377,9	4 353,6
Гагарина, 70а (Мед. академия)	125-70 i70	94,1	50,7	92,6	57,1	8,7	4,5	5 402,7	5 374,3
Гагарина, 97 (Сельхоз. академия)	105-70	75,1	50,7	74,9	60,2	1,5	0,3	4 876,5	4 830,6
Гагарина, 156	95-70	64,3	50,7	70,7	59,0	7,0	3,4	4 704,7	4 659,3
Гагарина, 178б	125-70 i70	94,1	50,7	91,2	53,6	9,0	3,6	16 801,2	16 626,8
Голованова, 25а (Вятская)	115-70	83,2	50,7	88,8	56,8	8,7	6,1	10 403,5	10 289,9
Горная, 13а	115-70 i70	83,2	50,7	85,3	53,4	7,6	4,9	4 040,1	4 015,4
Радистов, 24	95-70	64,3	50,7	68,0	56,5	6,0	3,6	8 303,3	8 286,7
Терешковой, 7	115-70	83,2	50,7	83,9	51,7	6,8	4,5	5 513,8	5 418,1
Тропинина, 13д (Мать и Дитя)	95-70	64,3	50,7	79,5	63,6	4,8	3,6	301,1	298,3
Углова, 7	105-70	75,1	50,7	70,4	59,1	6,3	3,6	3 863,9	3 832,2
Цветочная, 3	95-70 i70	70	55,2	75,5	57,4	5,9	3,5	4 813,0	4 852,0

### 3.8 Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей

#### 3.8.1 Нагорный теплосетевой район

##### 3.8.1.1. Технологические нарушения в тепловых сетях

По данным центральной дежурно-диспетчерской службы (ЦДДС) Министерства ЖКХ и ТЭК Нижнего Новгорода, в период 2008÷2012 гг., из 196 технологических нарушений зафиксированных в Нагорном РТС, 149 произошло в отопительные периоды, которые сопровождались 54 нарушениями в сетях отопления и 95 - в системах горячего водоснабжения (рисунок 3.14)

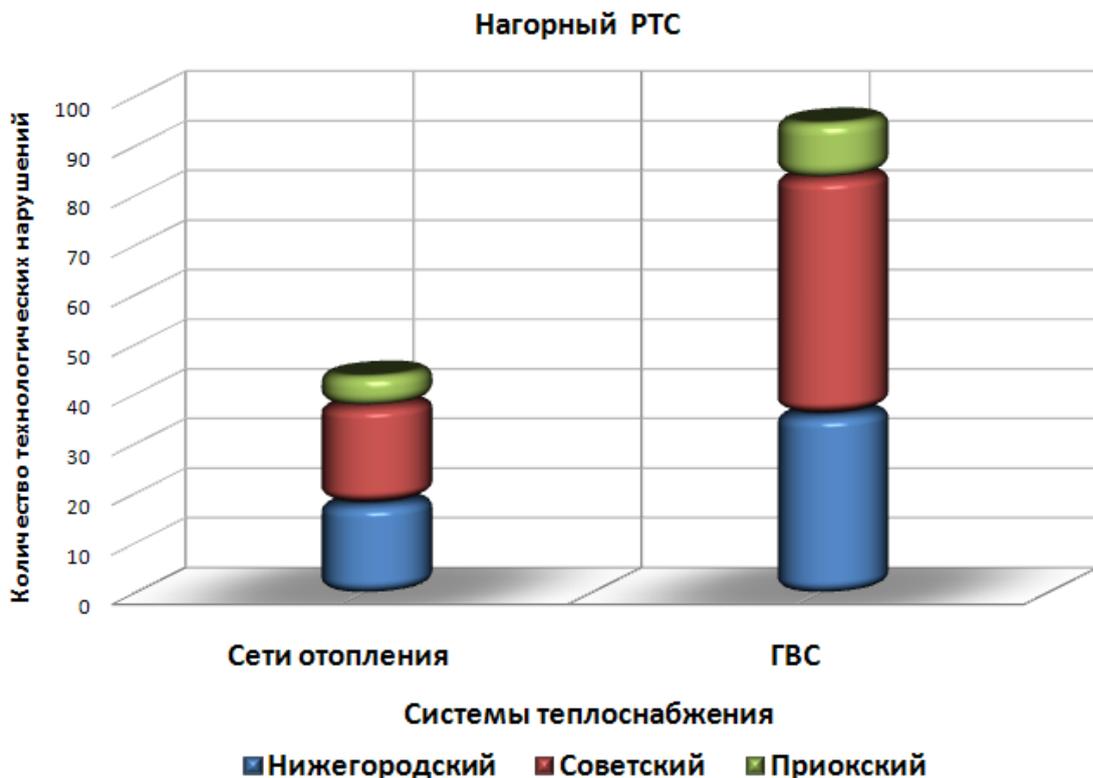


Рисунок 3.14 – Распределение технологических нарушений по системам теплоснабжения объектов ЖКХ Нагорного РТС в период 2008 ÷ 2012 гг.

Из представленных данных следует, что в системах теплоснабжения Нагорного РТС чаще происходят нарушения в системах горячего водоснабжения, а из трех административных районов анализируемой зон

теплоснабжения, более аварийным является Советский (20 нарушений в сетях отопления и 48 в системах горячего водоснабжения).

Наиболее частой причиной возникновения технологических нарушений в Нагорном теплосетевом районе являются ветхие сети (98 нарушений из 196 общего количества нарушений; выход из строя запорно-регулирующей арматуры был причиной 22 нарушений; по другим причинам возникло 79 нарушений). Структура основных причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Нагорного РТС представлена на рисунке 3.15.

### Причины технологических нарушений в Нагорном РТС

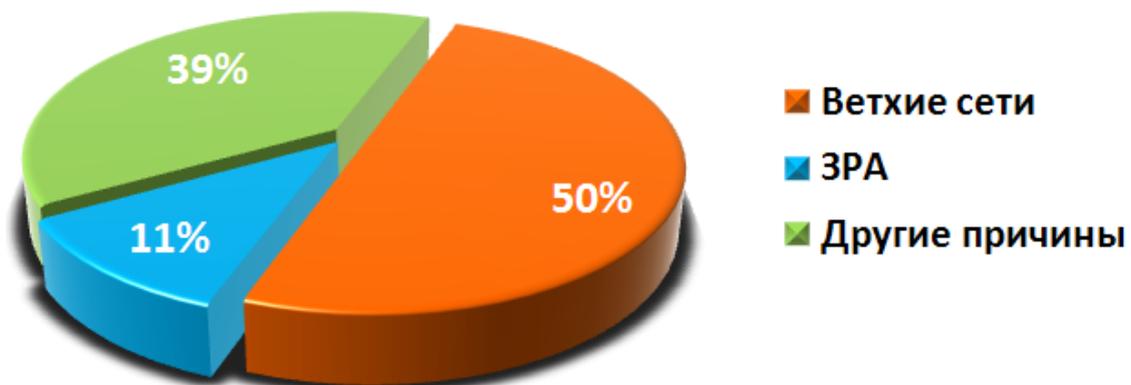


Рисунок 3.15 – Структура основных причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Нагорного РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.

Статистические данные ЦДДС Министерства ЖКХ и ТЭК по технологическим нарушениям, произошедшим в тепловых сетях Нагорного теплосетевого района Нижнего Новгорода в период с 2008 по 2012 гг. приведены в Приложении 2.

#### **3.8.1.2. *Время восстановления теплоснабжения потребителей***

Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей Нагорного РТС в отопительных периодах 2008 ÷ 2012 гг. составило 1686,73 ч. В том числе, 599,87 ч - в Нижегородском, 1013,63 ч - в Советском и 73,23 ч - в Приокском административных районах. Распределение суммарного времени восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Нагорного РТС по отопительным периодам 2008÷2012 гг. приведено на рисунке 3.16.

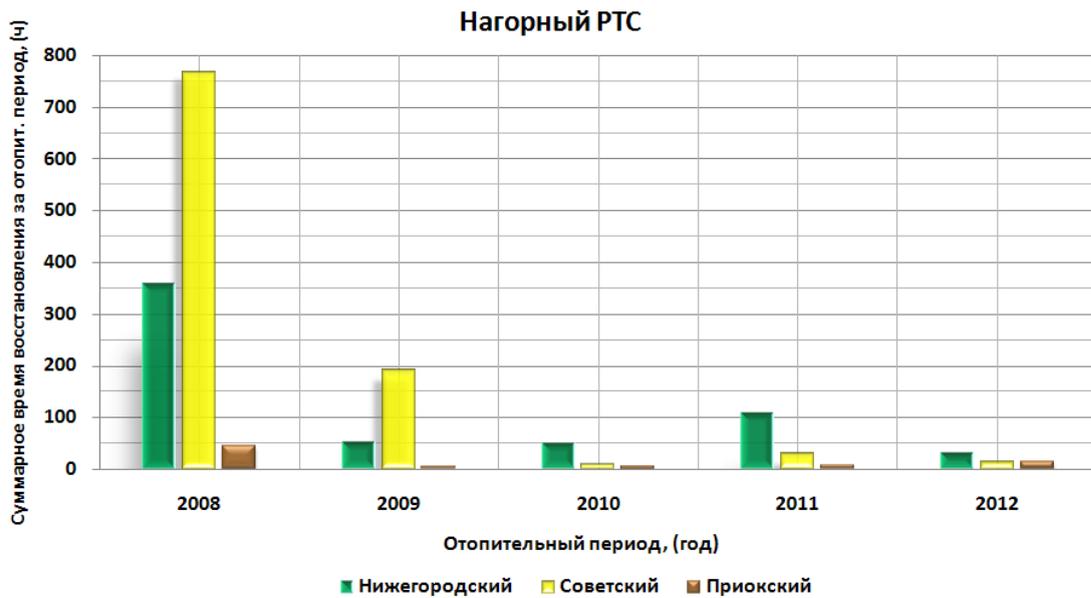


Рисунок 3.16 – Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Нагорного РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.

## 3.8.2 Сормовский теплосетевой район

### 3.8.2.1. Технологические нарушения в тепловых сетях

По данным ЦДДС из 56 технологических нарушений, зафиксированных в Сормовском РТС, 45 произошло в отопительные периоды, которые сопровождались 25 нарушениями в сетях отопления и 20 - в системах горячего водоснабжения (рисунок 3.17).

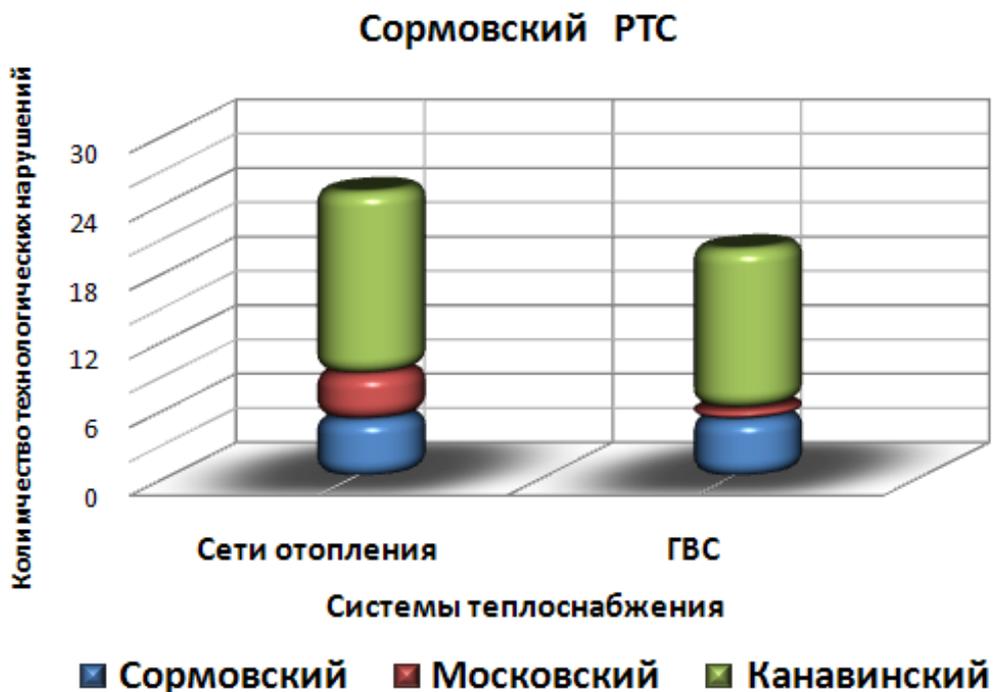


Рисунок 3.17 – Распределение технологических нарушений по системам теплоснабжения объектов ЖКХ Сормовского РТС в период 2008÷2012 гг.

Из представленных данных следует, что в системах теплоснабжения разных административных районов Сормовского РТС нарушения распределены следующим образом. В Сормовском районе нарушения происходят одинаково часто как в сетях отопления, так и в системах горячего водоснабжения. В Московском и Канавинском районах нарушения чаще происходят в сетях отопления. Из трех административных районов анализируемой зоны теплоснабжения более аварийным является Канавинский (16 нарушений в сетях отопления и 14 - в системах горячего водоснабжения).

Наиболее частой причиной возникновения технологических нарушений в Сормовском теплосетевом районе являются ветхие сети (28 нарушений из 56 общего количества нарушений; выход из строя запорно-регулирующей арматуры было причиной 6 нарушений, по другим причинам, в том числе, из-за выхода из строя оборудования и прекращения электроснабжения систем теплоснабжения - 22 нарушения). Структура основных причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Сормовского РТС представлена на рисунке 3.18.

### Причины технологических нарушений в Сормовском РТС

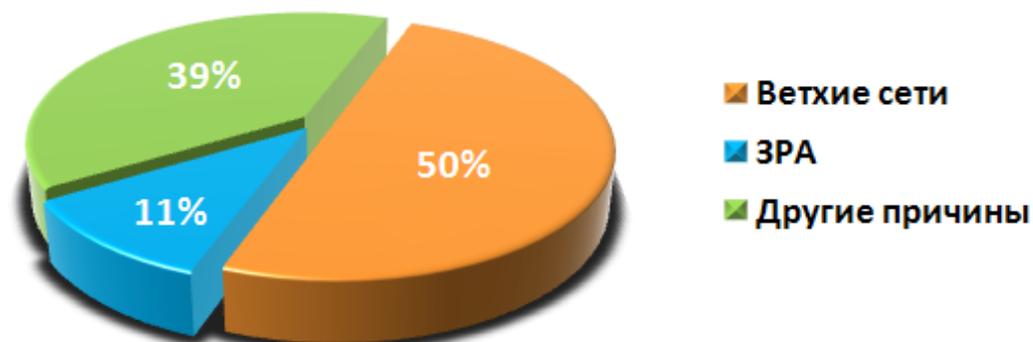


Рисунок 3.18 – Структура основных причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Сормовского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.

Статистические данные ЦДДС Министерства ЖКХ и ТЭК по технологическим нарушениям, произошедшим в тепловых сетях Сормовского теплосетевого района Нижнего Новгорода в период с 2008 по 2012 гг. приведены в приложении 2.

#### **3.8.2.2. *Время восстановления теплоснабжения потребителей***

Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей Сормовского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг. составило 345,2 ч. В том числе, 42,4 ч - в Сормовском, 42,03 ч - в Московском и 260,77 ч - в Канавинском административных районах. В Канавинском административном районе продолжительность восстановления теплоснабжения потребителей была максимальной для всего теплосетевого района (171,6 ч) в 2008 году. Распределение суммарного времени восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Нагорного РТС по отопительным периодам 2008÷2012 гг. приведено на рисунке 3.19.

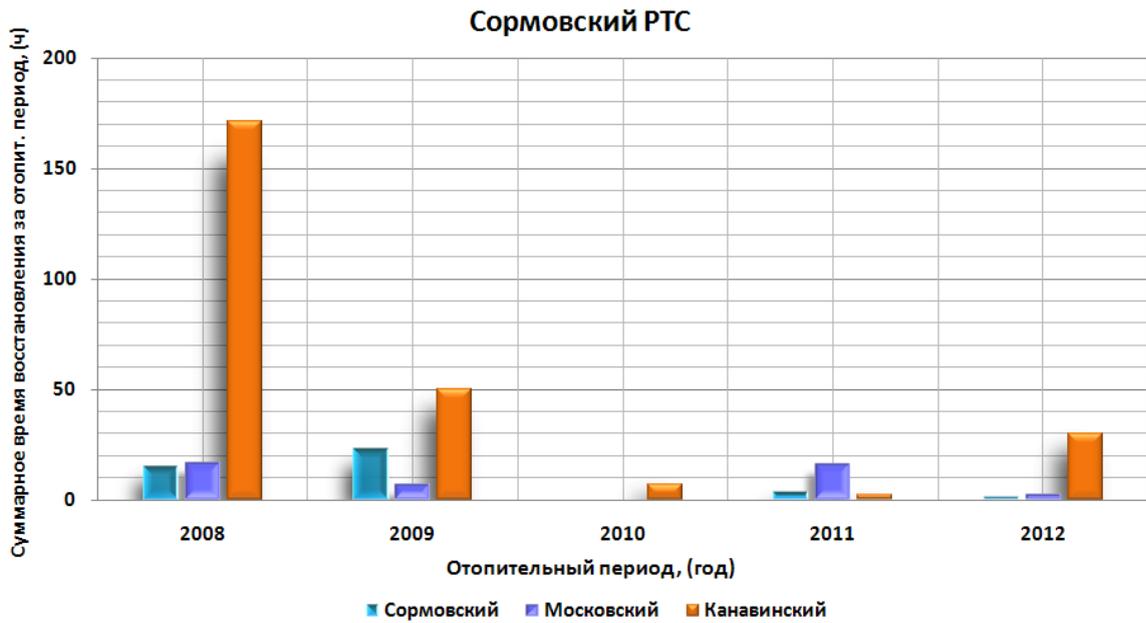


Рисунок 3.19 – Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Сормовского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.

### 3.8.3 Автозаводский теплосетевой район

#### 3.8.3.1. Технологические нарушения в тепловых сетях

Из 212 технологических нарушений, зафиксированных в Автозаводском РТС, 189 произошло в отопительные периоды, которые сопровождались 114 нарушениями в сетях отопления и 75 - в системах горячего водоснабжения (рисунок 3.20).

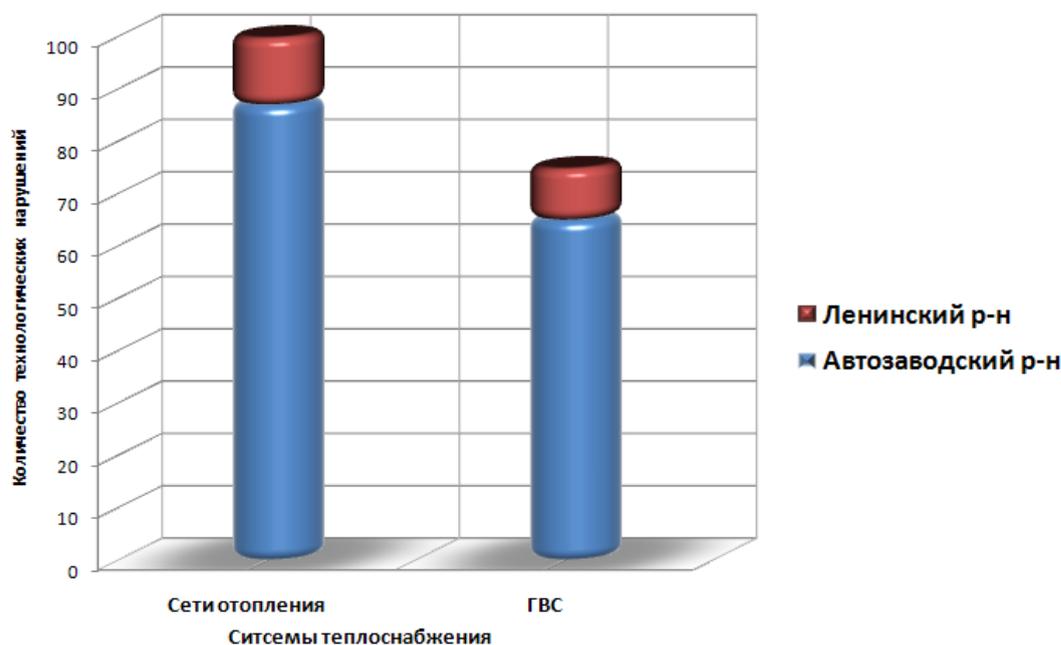


Рисунок 3.20 – Распределение технологических нарушений по системам теплоснабжения объектов ЖКХ Автозаводского РТС в период 2008÷2012 гг.

Из представленных данных следует, что в системах теплоснабжения Автозаводского РТС чаще происходят нарушения в сетях отопления, а из двух административных районов анализируемой зоны более аварийным является Автозаводский.

Структура причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Автозаводского РТС представлена на рисунке 3.21.

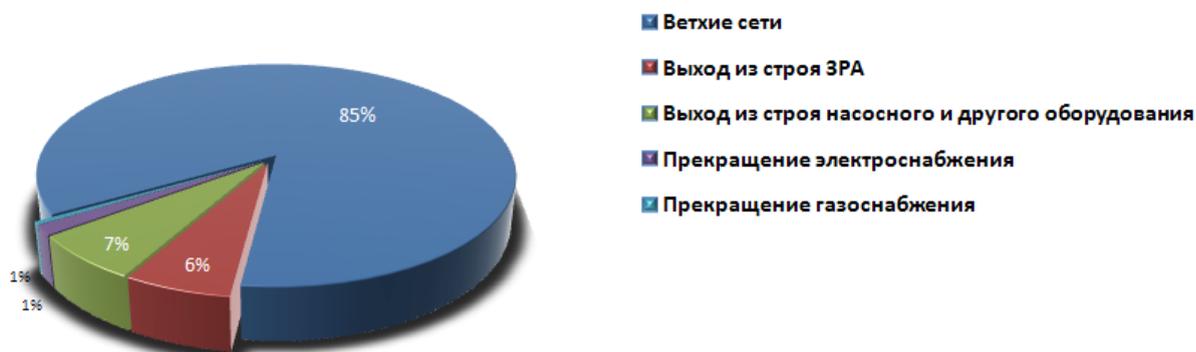


Рисунок 3.21 – Структура причин технологических нарушений теплоснабжения объектов ЖКХ Автозаводского РТС в отопительных периодах 2008÷2012 гг.

Наиболее частой причиной возникновения технологических нарушений в Автозаводском теплосетевом районе являются ветхие сети (181 нарушение из 212

общего количества нарушений; выход из строя запорно-регулирующей арматуры было причиной 13 нарушений, другие причины, в том числе, и выход из строя оборудования – 18 нарушений).

Статистические данные ЦДДС Министерства ЖКХ и ТЭК по технологическим нарушениям, произошедших в тепловых сетях Автозаводского теплосетевого района Нижнего Новгорода в период с 2008 по 2012 гг. приведены в приложении 2.

### 3.8.3.2. *Время восстановления теплоснабжения потребителей*

Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей в отопительных периодах 2008÷2012 гг. составило по Автозаводскому РТС 1677,4 ч. В том числе, 991,9 ч - в Автозаводском и 685,5 ч - в Ленинском административном районе. Распределение суммарного времени восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Автозаводского РТС в отопительных периодах с 2008 по 2012 гг. приведено на рисунке 3.22.



Рисунок 3.22 – Суммарное время восстановления теплоснабжения потребителей ЖКХ Автозаводского РТС в отопительных периодах 2008 ÷ 2012 гг.

### **3.9 Диагностика и ремонты тепловых сетей**

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломагистралей Нижнего Новгорода. За основу описания процедур диагностики состояния тепловых сетей принят РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом» (Минэнерго).

Диагностика состояния тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов в теплоснабжающих организациях производится согласно Правилам эксплуатации систем теплоснабжения и руководящим документам.

Ниже представлено описание обслуживаемых тепловых сетей наиболее крупных теплоснабжающих предприятий.

В ОАО «Теплоэнерго» организовано управление обеспечения готовности производства, в которое входят подразделения (отдел технического контроля, лаборатория неразрушающего контроля), имеющие аттестованный, в соответствии с требованиями Правил и НТД, штат специалистов. По заключенному договору специализированная организация ООО «Нижегородтеплоэнерго» ведет постоянный оперативный дистанционный контроль в системе диагностирования тепловых сетей. Работы по капитальному ремонту тепловых сетей выполняются специализированными подрядными организациями по заключенным договорам.

Для проведения диагностики состояния трубопроводов в ОАО «Теплоэнерго» создана лаборатория неразрушающего контроля, которая аттестована в Единой системе оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве. Свидетельство об аттестации № 79А100389, выдано независимым органом по аттестации лабораторий неразрушающего контроля АНО ПЦНТО «Промбезопасность – Поволжье», срок действия свидетельства до 13 октября 2017г.

Ежегодно, в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и по утвержденным графикам ППР, после окончания отопительного сезона в местах проведения шурфовок участков тепловых сетей проводится контроль трубопроводов

неразрушающими методами. По результатам контроля и количеству отказов на конкретном участке планируется капитальный (текущий) ремонт тепловых сетей.

Контроль технического состояния трубопроводов тепловых сетей выполняется методами ультразвуковой толщинометрии стенок и визуально-измерительного контроля наружных поверхностей с применением поверенных приборов и инструментов: ультразвукового толщиномера «Булат – 1М» и комплекта для визуального контроля «КВК – 1».

На предприятии с 2003 года ведется оперативный дистанционный контроль в системе диагностирования тепловых сетей. Разработка системы диагностирования тепловых сетей предусматривает применение различных алгоритмов оценки состояния теплопроводов на основе данных по их эксплуатации. К обследованию и диагностике состояния принята действующая система теплоснабжения предприятия, где 90% подземных трубопроводов расположены в каналах и имеют теплоизоляцию из минеральной ваты. Указанный тип теплоизоляции в большинстве случаев сохраняется при капитальном ремонте теплотрасс, выполняемом специализированными организациями, в то время как при проектировании новых участков тепловой сети применяется конструкция «труба в трубе» с пенополиуретановой теплоизоляцией в гидроизолирующей оболочке из полиэтилена или оцинкованной стали.

Для определения технического состояния трубопроводов в пенополиуретановой изоляции в ОАО «Теплоэнерго» применяется метод оперативного дистанционного контроля (ОДК). Особенностью использования системы ОДК является необходимость монтажа элементов ОДК при изготовлении тепловой изоляции. Правильный подход к проектированию систем ОДК позволяет определить оптимальное оснащение трубопроводов оборудованием для контроля и определить место для монтажа соответствующих элементов ОДК.

Система ОДК является основной составляющей в конструкции трубопровода с пенополиуретановой изоляцией. Эта система позволяет проверить качество изготовления пенополиуретановой изоляции на заводе, проверить качество монтажных работ, контролировать состояние

трубопровода, оперативно сигнализировать о появившейся неисправности и точно указать место дефекта.

Обнаруживаемые дефекты:

- повреждение металлической трубы;
- повреждение полиэтиленовой оболочки;
- обрыв сигнальных проводников;
- замыкание сигнальных проводников на металлическую трубу;
- некачественное соединение сигнальных проводников.

Все трубопроводы и фасонные изделия (тройники, отводы, задвижки, неподвижные опоры, компенсаторы) тепловой сети оснащаются сигнальными проводниками. С помощью сигнальных проводов определяется состояние трубопровода. Подключение приборов осуществляется в местах установки терминалов.

Пенополиуретан, применяемый в качестве теплоизоляционного материала, имеет большое электрическое сопротивление. Физическое свойство пенополиуретана, заключающееся в уменьшении значения электрического сопротивления при увеличении влажности, например, при появлении воды из-за повреждения полиэтиленовой оболочки или трубы, служит в качестве диагностического признака.

Методика раннего обнаружения дефекта заключается в периодическом использовании на обследуемом участке локатора повреждений (импульсного рефлектометра) с занесением полученных результатов в базу данных. Изменение со временем значения сопротивления изоляции и данных рефлектограммы (график отраженных электрических импульсов) позволяет сделать вывод о динамике развития повреждения.

Импульсный рефлектометр имеет функцию, использование которой повышает вероятность обнаружения дефекта и его более точное местонахождение. Данная функция позволяет сравнить две рефлектограммы, что необходимо, когда дефект только развивается. Для уточнения местонахождения дефекта рефлектограмма, полученная при измерении, сравнивается с эталонной, в качестве которой используются данные исследуемого участка, записанные сразу после монтажа трубопровода.

Вся информация из памяти прибора сохраняется на персональном компьютере. При использовании в качестве локатора поврежденных рефлектометра

«Рейс-105Р», обмен информацией с компьютером осуществляется с помощью специальной программы «Рейд-6». Программное обеспечение позволяет производить двусторонний обмен информацией прибора с компьютером, хранить и обрабатывать рефлектограммы, а также создать архив данных. С помощью архива процесс поиска мест дефектов значительно ускоряется и обнаружение дефектов становится возможным на более ранней стадии. Записанная при вводе в эксплуатацию теплотрассы и помещенная в архив рефлектограмма помечается характерными точками (дефекты, неподвижные опоры, повороты, отводы).

Контроль состояния трубопроводов, оснащенных системой диагностирования, осуществляется мобильной группой спец. организации ООО «Нижегородтеп-лоэнерго» в составе 2-х человек. Конструкция и технологические особенности трубопровода с ОДК определяют необходимость постоянного контроля с плановой и квартальной проверкой. Плановая проверка включает детекторный контроль с периодичностью 2 раза в месяц для определения дефекта типа «намокание» и «обрыв». Квартальная проверка включает локаторный контроль с полным обследованием трубопровода и позволяет определить место дефекта, а также сохранить рефлектограммы и данные по сопротивлению изоляции и проводников.

Результаты диагностических проверок сохраняются в архиве, журнале обследования и паспорте тепловой сети.

Для реализации корреляционного метода поиска с 2006 года используется передвижной контрольно-диагностический комплекс, в состав которого включен виброакустический коррелометр Т-2001 с надежностью результатов не менее 90%. Для работы с приборами в предприятии обучены и аттестованы инженеры-диагносты. Используемый в предприятии корреляционный метод обнаружения утечек теплоносителем из трубопроводов систем отопления и ГВС и определения мест их расположения основан на измерении виброакустического сигнала, генерируемого утечкой, с помощью двух датчиков, установленных непосредственно на трубопроводе. При

вычислении с помощью 2-х канального анализатора взаимно-корреляционной функции определяется задержка по времени распространения сигнала от утечки до каждого датчика. Точность определения места утечки с помощью данного метода зависит от точности измерения временной задержки, точности измерения длины обследуемого участка, точности определения скорости распространения сигнала по трубопроводу и достигает заданных значений при условии корректного проведения измерений и выполнении всех необходимых требований, предъявляемых к данной технологии.

Датчики устанавливаются на трубопроводе в местах доступа на краях обследуемого участка. Выбор точек измерения определяется сегментом трубопровода, который необходимо проверить. Датчики преобразуют виброакустические сигналы в точках измерений в электрические сигналы, которые подаются на подключенные к ним предварительные усилители. Далее сигналы по кабелю передаются на модуль обработки коррелятора. Модуль обработки осуществляет аналогово-цифровое преобразование по двум каналами и передает преобразованные в цифровой вид сигналы по параллельному порту в компьютер. В компьютере осуществляется программная обработка сигнала для получения временных и спектральных аналитических функций.

Управление коррелятором Т-2001 осуществляется программно с помощью автоматизированного рабочего места инженера-диагноста. По результатам сбора информации организуется база данных на объекты 3-х уровней.

Результаты работ по поиску мест повреждений на тепловых сетях ОАО «Теплоэнерго» акустическими и корреляционными течеискателями за последние 10 лет позволяют делать выводы об эффективности их применения.

Основным выводом является то, что специфика работы тепловой сети не позволяет, в отличие от сетей холодного водоснабжения, однозначно отдать предпочтение одному из методов (акустического или корреляционного) определения места повреждения. Объективно необходимым является рассмотрение возможности применения течеискателей в зависимости от конкретных условий, цели и задач при работе на участке тепловой сети, поэтому в предприятии применяются оба метода.

Локализация повреждения корреляционным методом основывается на объективных значениях функции корреляции по результатам измерений, что делает результаты обнаружения более обоснованными перед субъективно-вероятностной оценкой акустического метода.

Вероятность нахождения конкретного места повреждения с помощью приборов акустического контроля поверхности грунта зависит от способности оператора к анализу принимаемых шумовых характеристик на основании предыдущего опыта работы.

Применение на тепловых сетях корреляционного течеискателя Т-2001 выявило, что 95% повреждений, не обнаруженных акустическими приборами, определяется корреляционным методом при выполнении технических условий для работы течеискателя. Применение корреляционного метода локализации повреждений позволяет увеличить эффективность поиска не менее чем на 35%, снизив долю ошибок на 5-7%. Доля не определенных повреждений зависит от времени, которое возможно затратить на поиск места повреждения и возможности проведения дополнительных мероприятий для создания необходимых условий применения корреляционного оборудования.

Для повышения квалификации и эффективности применения корреляционного течеискателя специалисты ОАО «Теплоэнерго» ежегодно участвуют в научно-технических семинарах по течеисканию. Семинары проводятся для пользователей течеискателями Т-2001 фирмы «ИНКОТЕС» и ставят своей целью обсуждение проблем поиска утечек в трубопроводах, рассмотрение сложных случаев при поиске утечек, разбора основных ошибок, допускаемых при работе с прибором.

Отдел технического контроля Управления обеспечения готовности производства имеет в штате 8 аттестованных специалистов в соответствии с требованиями Правил и НТД. Отдел укомплектован необходимыми поверенными приборами для проведения контроля неразрушающими методами технического состояния теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей объектов предприятия, а именно:

1. Ультразвуковой толщиномер « Булат - 1S» - для замеров толщины стенок труб;

2. Ультразвуковой толщиномер «Константа К5» - для замеров толщины анти-коррозионного покрытия;
3. Магнитный дефектоскоп «МД-6» - для определения поверхностных и подповерхностных дефектов сварных стыков;
4. Твердмер «ТД-2» с мерами твердости МТБ - для замеров значений твердости деталей и узлов;
5. Комплект для визуального контроля «КВК – 1».

Лаборатория неразрушающего контроля Управления обеспечения готовности производства имеет в штате 2 специалиста, аттестованных на право проведения ВИК, УК, ПВК в соответствии с требованиями Правил и НТД.

На основании диагностирования состояния тепловых сетей на предприятиях разрабатываются планы летних текущих и капитальных ремонтов на текущий и перспективные на 3 года. Пример планов на 2012 и 2013 годы по ООО «Теплосети» приведены на рисунках 3.23÷3.26.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Приложение 2

"Утверждаю"  
Генеральный директор  
ООО "Теплосети"  
  
Десяткин Ю.С.

**Ремонтная программа по теплоснабжению  
ООО «Теплосети» на 2013 год**

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	Наименование участка, характер работ	Едв. измерения	Количество	Ду, мм
1.	2.	3.	4.	4.	5.	6.
1	Теплотрасса от д. 14 ул. Саханова до д. 78/а пр. Молодежный	427190	Теплотрасса ГВС к д. 78А пр. Молодежный (ГВС)	п.м.	338,0	125
2	Теплотрасса от д. 23 ул. Краснодонцев до д. 13/а ул. Сов. Армии	426676	Теплотрасса от ТК с у д. 21/3 ул. Краснодонцев до д. 15 ул. Сов. Армии (МОУ №59) (отопление, ГВС)	п.м.	400,0	150
3	Теплотрасса От ТК напротив д. 9 ул. Волкова до наружной стены д. 9 ул. Волкова	50681	Теплотрасса к д. 9 ул. Волкова (отопление)	п.м.	78,0	50
4	Теплотрасса от ТК напротив д. 20/б ул. Толбухина до наружной стены д. 20а ул. Толбухина	409452	Теплотрасса к д. 20А ул. Толбухина (отопление)	п.м.	180,0	65
5	Теплотрасса от д. 25 до д. 23 ул. Челюскинцев	426961	Теплотрасса от ТК у ТНС-11 до д. 23 ул. Челюскинцев (отопление, ГВС)	п.м.	288,0	250
6	Теплотрасса от д. 35/а ул. Комсомольская до д. 18 ул. Ватутина	426849	Теплотрасса от ТК у ТНС-10 до ТК у д. 35 ул. Комсомольская (отопление, ГВС)	п.м.	192,0	300
7	Теплотрасса от д. 2 пр. Молодежный до д. 1 ул. Краснодонцев	426355	Теплотрасса от д. 30 пр. Молодежный до ТК с врезкой на д. 4 ул. Школьная (отопление, ГВС)	п.м.	516,0	250
8	Теплотрасса от д. 1 ул. Обнорского до д. 11 ул. Спутник	426408	Теплотрасса от ТК у д. 4В ул. Кр. Партизан до ТК у д. 2 ул. Обнорского (отопление)	п.м.	285,0	300
9	Теплотрасса от ТК с врезкой на д. 67 пр. Ильича до наружной стены д. 71 пр. Ильича	50656	Теплотрасса на д. 67, 71, 73, 75 пр. Ильича (отопление)	п.м.	311,0	100
	Теплотрасса от ТК с врезкой на д. 56 и д. 56а пр. Ильича до ТК напротив д. 73 пр. Ильича и от ТК напротив д. 73 пр. Ильича до наружной стены д. 73 пр. Ильича	50686				
	Теплотрасса от ТК напротив д. 73 пр. Ильича до наружной стены д. 75 пр. Ильича	409334				
10	Теплотрасса от д. 16 ул. Толбухина до д. 18 ул. Толбухина	426396	Теплотрасса от ТК у д. 56 пр. Молодежный до ТК у д. 16 ул. Толбухина (отопление)	п.м.	262,0	100
11	Теплотрасса от д. 16 до д. 24 ул. Южное шоссе	426433	Теплотрасса от д. 24Б ул. Ю. Шоссе до д. 24 ул. Ю. Шоссе (отопление, ГВС)	п.м.	579,0	100
12	Теплотрасса к д. 34 ул. Космическая	425577	Теплотрасса от врезки у ТНС-30 до д. 34 ул. Космическая (отопление, ГВС)	п.м.	620,0	80
13	Теплотрасса ул. Мончегорская д. 34	425578	Теплотрасса от врезки у ТНС-30 до ТК с врезкой на д. 36 ул. Космическая (отопление, ГВС)	п.м.	344,0	80
14	Теплотрасса от д. 1/б ул. Веденяпина до д. 9 ул. Лескова	426756	Теплотрасса от ТК на магистральной теплотрассе у д. 1Б ул. Веденяпина до ТК с врезкой на д. 7 ул. Фучика (отопление, ГВС)	п.м.	438,0	150
15	Теплотрасса от д. 27 до д. 13 ул. Фучика	426440	Теплотрасса от д. 11 ул. Веденяпина до ТК с врезкой на д. 15 ул. Веденяпина (отопление, ГВС)	п.м.	321,0	150
16	Теплотрасса от ТК на магистральной теплотрассе с врезкой на ТНС №24 и с врезкой на ГОУ ПУ №4 (ул. Спутник, д. 2А) до наружной стены д. 34 ул. Мончегорская	55984	Теплотрасса от ТК до д. 34 ул. Мончегорская (отопление, ГВС)	п.м.	322,0	100
17	Теплотрасса от д. 32 до д. 24 ул. Веденяпина	426630	Теплотрасса от д. 33 до д. 35 ул. 6-й микрорайон (отопление, ГВС)	п.м.	123,0	100
	Теплотрасса От наружной стены д. 35 ул. 6 микрорайон до дома и по подвалу д. 33 ул. 6 микрорайон	4160				
18	Теплотрасса от д. 32 до д. 24 ул. Веденяпина	426630	Теплотрасса от ТК с врезкой на д. 35 ул. 6-й микрорайон до д. 26 ул. 6-й микрорайон (отопление, ГВС)	п.м.	342,0	200

**Рисунок 3.23 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2013 год**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ № п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	Наименование участка, характер работ	Единица измерения	Количество	Ди, мм
1.	2.	3.	4.	4.	5.	6.
19	Теплотрасса от д. 3/а ул. Дружбева до д. 12 ул. Политбойцов	426629	Капитальный ремонт 3-й Сошгородской магистральной теплотрассы по ул. Дружбева от ТК 3с.20 с врезкой на ТНС-13 до ТК3с.23 у д. 15 ул. Дружбева (отопление, ГВС)	п.м.	434,6	600
20	Теплотрасса от д. 46 до д. 48 пр. Бусыгина	420247	Капитальный ремонт теплотрассы к ИБ-9 у д. 46 - 48 пр. Бусыгина (отопление, ГВС)	п.м.	505,0	100
21	Теплотрасса от д. 15 ул. Херсонская до д. 15 пр. Бусыгина	426522	Капитальный ремонт Ленинской магистральной теплотрассы от ТК д. 10 у д. 20а пр. Бусыгина до Н.О. у д. 20а пр. Бусыгина (отопление)	п.м.	458,5	500
22	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 3 до д. 7 ул. Переходникова (отопление, ГВС)	п.м.	66,0	200
23	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 7 до д. 9 ул. Дружбева (отопление, ГВС)	п.м.	75,0	150
24	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 1 до д. 3 ул. Переходникова (отопление, ГВС)	п.м.	63,0	150
25	Теплотрасса от д. 12 до д. 18 ул. Пермькова	426702	Теплотрасса от д. 16 до д. 18 ул. Пермькова (отопление)	п.м.	180,0	80
26	Теплотрасса от д. 3а ул. Строкина до д. 22 ул. Политбойцов	426753	Теплотрасса между д. 9, 10 ул. Строкина (отопление, ГВС)	п.м.	204,0	100
27	Теплотрасса от д. 5 ул. Строкина до д. 23 ул. Политбойцов	426916	Теплотрасса от ТК напротив д. 18Аул Политбойцов до д. 3А ул. Строкина (отопление, ГВС)	п.м.	422,0	150
28	Теплотрасса от д. 17 пр. Бусыгина до д. 25 ул. Галювская	420231	Теплотрасса от ТК-66 до д. 19 пр. Бусыгина (отопление, ГВС)	п.м.	171,0	200
29	Теплотрасса от д. 2 ул. Политбойцов до д. 18 ул. Сов. Армии	426730	Теплотрасса от д. 14 до д. 16 ул. Строкина (отопление, ГВС)	п.м.	340,0	100
30	Теплотрасса от д. 3а ул. Строкина до д. 22 ул. Политбойцов	426753	Теплотрасса от ТК "крест" до ТК у д. 19 ул. Политбойцов (отопление, ГВС)	п.м.	360	300
		426916				
31	Теплотрасса от наружной стены д. 12 ул. Бурденко до дома и по подвалу д. 14 ул. Бурденко	460	Теплотрасса от д. 12 до д. 14 ул. Бурденко (отопление)	п.м.	136,0	100
32	Теплотрасса от павильона №1 до павильона №2	30219	Теплотрасса по ул. Матросской от ТК-215 до ТК-216 (отопление)	п.м.	328,0	700
33	Теплотрасса отопления от задвижек в техподполье д. 16/2 ул. Херсонская до д. 14/2 (полоча)	55701	Теплотрасса от д. 16/2 до д. 14/2 ул. Херсонская (отопление)	п.м.	100	100
	Теплотрасса отопления от задвижек в техподполье д. 16/2 ул. Херсонская до д. 14/2 (обратка)	55702				
34	Теплотрасса от ТК-1 до ж/д. 10, 12, 14	55612	Теплотрасса от опуски в канал до ТК с врезкой на д. 10 ул. Глеба Успенского (отопление, ГВС)	п.м.	160	200
	Теплотрасса ГВС от ТК-1 до д. 10	55613				
35	Теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП к д. 51/1, 43/1	2063	Теплотрасса от ТК у кафе "Русские пельмени" до д. 45 пр. Ленина (отопление, ГВС)	п.м.	188,0	150
36	Теплотрасса от ТК на д. 8, 9, 10 до ТК на д. 6, 7	50605	Теплотрасса от ТК у д. 8 пер. Ермака до ТК у д. 6 пер. Ермака (отопление)	п.м.	54,0	150
37	Теплотрасса от павильона №12 (УТ-123) ул. Н. Прибова до д. №21	55648	Теплотрасса к ЦТП "Новикова Прибова, 17а" (отопление)	п.м.	64,0	100
38	Теплотрасса от УТ-126-1(МТС) до ж/д. №10/1 по ул. Энтузиастов и до ж/д. №2/1, 2	50626	Теплотрасса от д. 2/1 до д. 2 ул. Радио (отопление)	п.м.	90,0	108
39	Теплотрасса к д. 19-21 ул. Новикова Прибова, пр. Ленина 80, 78, 76, 72, пер. Райниса 2, 3, 5, 7, 8, 10, 11, 12	426479	Теплотрасса от д. 5 до д. 3 пер. Райниса (отопление)	п.м.	88,0	150
40	Теплотрасса отопления от ж/д. №45/3 до ж/д. №45/2	51156	Теплотрасса от д. 45/3 до д. 45/2 пр. Ленина (отопление)	п.м.	88,0	150

Начальник ПТО

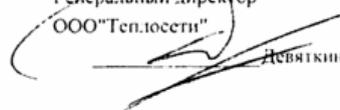


И.Л. Моржанова

**Рисунок 3.24 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2013 год (продолжение)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Приложение 1

"Утверждаю"  
Генеральный директор  
ООО "Теплосети"  
  
Девяткин Ю.С.

**Ремонтная программа по теплоснабжению  
ООО «Теплосети» на 2012 год**

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	Наименование участка, характер работ	Ед. изм. измерения	Количество	Ду, мм
1.	2.	3.	4.	4.	5.	6.
1	Теплотрасса от ТК на перекрестке ул. Красноуральская - пр. Молодежный до д. 11 ул. Красноуральская	50656	Теплотрасса от ТК 1е 50 до ТК с врезкой по отоплению на д. 78А пр. Молодежный	п.м.	309,0	300
2	Теплотрасса от ТК напротив д. 4/2 пер. Моторный до наружной стены д. 13 ул. Советской Армии	5721	Теплотрасса от ТК с врезкой на д. 4/2 пер. Моторный до д. 13 ул. Сов. Армии	п.м.	561,0	80
3	Теплотрасса от д. 6 пр. Кирова до д. 8 пр. Кирова	426382	Теплотрасса от д. 8 до д. 10 пр. Кирова	п.м.	90,0	100
4	Теплотрасса от д. 11 до д. 16 ул. Челюскинцев	420300	Теплотрасса к д. 16 ул. Челюскинцев	п.м.	68,0	80
5	Теплотрасса от д. 44 пр. Молодежный до д. 15 ул. Красных партизан	426424	Теплотрасса от д. 44А пр. Молодежный до д. 13 пер. Рулевой	п.м.	30,0	100
6	Теплотрасса от д. 2 пр. Ильича до д. 30 пр. Ильича	426366	Теплотрасса к д. 4 ул. Школьная	п.м.	150,0	65
7	Теплотрасса от д. 23 до д. 27 ул. Челюскинцев	420291	Теплотрасса к д. 27 ул. Челюскинцев	п.м.	46,0	150
8	Теплотрасса от д. 12 пр. Октября до д. 17 ул. Поюшова	426405	Теплотрасса в подвале д. 17 ул. Поюшова	п.м.	100,0	
9	Теплотрасса от д. 12 пр. Октября до д. 17 ул. Поюшова	426405	Теплотрасса в подвале д. 1Б ул. Комсомольская	п.м.	75,0	65
25	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 7 до д. 9 ул. Переходникова	п.м.	150,0	150
26	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 9 до д. 11 ул. Переходникова	п.м.	150,0	150
27	Теплотрасса от ТК напротив д. 60 пр. Бусыгина до наружной стены д. 60 пр. Бусыгина	409341	Теплотрасса к д. 60 пр. Бусыгина	п.м.	66,0	80
28	Теплотрасса от д. 3а ул. Строкина до д. 22 ул. Политбойцов	426753	Теплотрасса между д. 9 и д. 9А ул. Строкина	п.м.	120,0	150
29	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 10 до д. 12 ул. Дьяконова	п.м.	141,0	200
30	Теплотрасса от д. 1 до д. 15 ул. Переходникова	426523	Теплотрасса от д. 12 до д. 16 ул. Дьяконова	п.м.	135,0	200
31	Теплотрасса от д. 9 до д. 24 пр. Бусыгина	425325	Теплотрасса от д. 40/1 ул. Дьяконова до МДОУ №95	п.м.	70,0	80
35	Теплотрасса от д. 48А ул. Космическая до д. 34 ул. Мончегорская	427155	Теплотрасса к д. 44 ул. Космическая	п.м.	51,0	100
36	Теплотрасса от ТК напротив д. 48А ул. Космическая до наружной стены д. 48А ул. Космическая	7849	Теплотрасса к д. 48А ул. Космическая	п.м.	64,0	80
37	Теплотрасса от д. 20 ул. Тюленина до д. 4 ул. Старых производственников	426457	Теплотрасса к д. 20 ул. Тюленина	п.м.	264,0	150
38	Теплотрасса к д. 30 ул. Космическая	427329	Теплотрасса от ТК ул. 28 ул. Космическая до 1К ул. 32 ул. Космическая	п.м.	60,0	125
39	Теплотрасса от наружной стены д. 19/1 ул. Мончегорская до наружной стены д. 19/3 ул. Мончегорская	50791	Теплотрасса от д. 19/1 до д. 19/3 ул. Мончегорская	п.м.	56,0	80
40	Теплотрасса от д. 2 ул. Велютина до д. 22 ул. Автомеханическая	426432	Теплотрасса от д. 14 до д. 16 ул. Автомеханическая	п.м.	29,0	80
41	Теплотрасса от ТК с врезкой на д. 15, 17 ул. 6 микрорайон до наружной стены д. 156 ул. 6 микрорайон	4147	Теплотрасса к д. 15Б ул. 6-й микрорайон	п.м.	60,0	80
42	Теплотрасса от д. 21 ул. Старых Производственников до д. 39 ул. Южное Шоссе	426825	Теплотрасса к д. 21А ул. Южное Шоссе	п.м.	23,0	80
43	Теплотрасса от д. 23 ул. Велютина до д. 31 ул. Физика	426435	Теплотрасса к д. 28А ул. Велютина	п.м.	135,0	80
44	Теплотрасса от д. 14 ул. Сазанова до д. 28А пр. Молодежный	427140	Переход пр. Молодежный ул. д. 29 пр. Молодежному	п.м.	104,0	100

**Рисунок 3.25 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2012 год**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ № п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	Наименование участка, характер работ	Единица измерения	Количество	Диаметр, мм
1.	2.	3.	4.	4.	5.	6.
46	Теплотрасса от УТ 122 до Теплотрассы к д. 65/1, 65/2, 65/3, 65/4, 69/2	50997	Теплотрасса от ТК у д.14/1 ул. Херсонская (МДОУ №3) до д.65/4 пр. Ленина	п.м.	150,0	150
47	Теплотрасса от 4/2 до Теплотрассы д. 4/3	55636	Теплотрасса от ТК у д.4/2 до д.4/3 ул. Глеба Успенского	п.м.	132,0	100
48	Теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП к д.51/1,43/1	2063	Теплотрасса от ТК у д.49Г пр. Ленина (кафе "Русские Пельмени") до ТК у магазина "Шестеренка"	п.м.	312,0	150
49	Теплотрасса к д.4	55643	Теплотрасса от ТК у д.2 до д.4 ул. Подводников	п.м.	112	80
	Теплотрасса от д.№2 Теплотрасса ГВС к д.4	55644				
50	Теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП к д.51/1,43/1	2063	Теплотрасса от ТК до д.47 пр. Ленина	п.м.	46,0	80
51	Теплотрасса от д.8/1 Теплотрасса отопления и гвс до д.8	58079	Теплотрасса от д.8/1 до д.8 ул. Таганская	п.м.	160,0	80
52	Теплотрасса от ТК на д. 6, 7 до ТК на д. 35/1, 35	50608	Теплотрасса от ТК у д.6 пер. Ермака до ТК у д.35 ул. Попова	п.м.	148,0	100

Начальник ПТО



И.Л. Моржанова

**Рисунок 3.26 – Ремонтная программа по теплоснабжению ООО «Теплосети» на 2012 год (продолжение)**

### **3.10 Технологические потери при передаче тепловой энергии**

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающих организаций произведен в соответствии с приказом министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об организации в министерстве энергетики российской федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» за последние 3 года (в соответствии с п. 34 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения).

Нормируемые месячные часовые потери определяются исходя из ожидаемых условий работы тепловой сети путем пересчета нормативных среднегодовых тепловых потерь на их ожидаемые среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки. Нормируемые годовые потери планируются суммированием тепловых потерь по всем

участкам, определенных с учетом нормируемых месячных часовых потерь тепловых сетей и времени работы сетей.

В таблице 3.32 приведены нормируемые тепловые потери по источникам теплоты г. Нижнего Новгорода на 2012 гг.

Фактические годовые потери тепловой энергии через тепловую изоляцию определяются путем суммирования фактических тепловых потерь по участкам тепловых сетей с учетом пересчета нормативных часовых среднегодовых тепловых потерь на их фактические среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки применительно к фактическим среднемесячным условиям работы тепловых сетей:

- Фактических среднемесячных температур воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенных при фактической среднемесячной температуре наружного воздуха;
- Среднегодовой температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенной как среднеарифметическое из фактических среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь год работы сети;
- Среднемесячной и среднегодовой температуре грунта на глубине заложения теплопроводов;
- Фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

В таблицах 3.33, 3.34, 3.35 приведены фактические тепловые потери по источникам теплоты г. Нижнего Новгорода за 2009 – 2011 гг.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 3.32 – Нормативные тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
1	Сормовская ТЭЦ	180842,5	77503,9	429634,64	28877,68	435805,14	18284,88	0	0	305509
2	пр. Союзный, 43	12775,02	4035,24	13046,38	908,02	13204,06	608,7	49645,82	2872,02	21199
3	ул. Римского-Корсакова, 50	1872,7	621,86	1651,04	97,08	1661,8	74,94	5455,38	283,4	2950
4	ул. Куйбышева, 41 а	1300,02	771,44	1140,74	103,54	1654,92	75,3	10219,42	554,92	1946
5	Энгельса 1в	1412,98	774,12	2035,7	130,2	2558,4	89,3	13610,82	590,4	2497
6	ул. Энгельса, 1 б	2923,8	879,06	2370,34	164,96	2399,02	110,52	8847,18	511,66	4590
7	ул. Пугачева, 2	3025,76	1395,54	4360,2	303,46	4412,94	203,3	14696,74	849,94	5778
8	ул. Федосеенко,64	3628,18	1554,94	16124,04	1017,56	16263,7	739,38	12531,46	680,28	7620,34
9	ул. Федосеенко,44а	634,06	271,74	676,42	36,84	679,48	30,34	1405,88	69,68	1042,66
10	ул. Коперника, 1 а	4500,86	1566	4871,14	339,02	4930,06	227,12	15302,78	885	7518
11	ул. Федосеенко, 89а	1074,56	221,08	2048,92	20,44	2062,28	12,92	7856,82	407,94	1329
12	40 лет Победы, 15	3283,7	714,62	2659,64	185,1	2691,82	124	13998,82	809,58	5117
13	ул. Военных комиссаров, 9	9197,58	1370,4	6654,82	448,28	3699,04	170,4	29146,66	1685,62	15872
14	ул. Голованова, 25 а	2264,32	1613,28	5063,76	144,1	5125,04	52,42	27871,98	611,9	4686
15	пр. Гагарина, 178 б	6180,22	1934,38	17464,86	1166,88	17763,14	832,64	47567,8	975,88	11090
16	НГСХА пр. Гагарина, 97 к.14	507,52	346,08	2010,12	118,16	2023,22	66,16	6523,26	337,1	1375
17	ул. Горная,13 а	9422,18	1402,82	4184,38	291,22	4235	195,1	16922,68	978,68	12290
18	ул. Дубравная, 17	2681,06	968,94	1667	90,78	1674,5	74,78	4710,68	233,44	4049
19	ул. Планетная, 8 а	5196,7	2238,22	2961,12	206,08	2996,94	138,06	11479,86	663,9	8443
20	ул. Иванова, 14б	6230,7	2557,12	5422,48	377,38	5488,08	252,82	21509,98	1243,96	10662
21	ул.Иванова, 36 б	1243,38	461,44	2288,62	159,28	2316,3	106,7	12272,58	209,74	1781
22	ул. Баренца, 9 а	2949,28	1427,6	5455,08	379,66	5521,08	254,34	17743,22	1026,12	6037
23	ул. Станиславского, 3	1910,7	1805,56	4911,64	341,84	4971,06	229	17582,52	1016,84	5304
24	Н.-Волжская набережная, 2а	198,46	53,14	662,7	26,08	665,68	19,72	1909,08	44,6	342
25	ул. Минина, 1	90,48	63,82	664,18	16,18	667,18	19,8	2839,8	40,72	231
26	ул. Суетинская, 21а 21б	2194,06	924,66	1681,22	91,56	1686,94	75,32	8443,1	418,4	3704
27	пер. Плотничный, 11	3122,92	1923,78	2592,42	163,6	2614,88	118,88	11049,42	599,82	5929
28	ул. Заломова, 5 не работает	897,2	384,52	1267,4	69,02	1273,1	56,84	5263,16	260,82	1668,4
29	ул. Таллинская, 15в	4190,28	2650,88	11867,72	646,3	11921,08	532,32	33764,08	673,22	8693
30	ул. Невельская, 9а	293	100,62	793,94	43,24	797,52	25,62	3077,66	52,52	515
31	ул. Путейская, 31 а	618,52	441,28	2510,78	36,74	2522,08	12,62	7321,86	162,84	1272
32	ул. Металлистов, 4 б	458,4	349,4	1035,98	36,42	1040,64	46,46	3679,18	82,32	873
33	ул. Лесной городок, 6а	7087,38	5286,7	7710,76	486,62	7777,56	353,58	25102,94	1362,72	14577
34	Тепличная, 8а	1365,88	864,9	2852,38	155,34	2865,2	127,94	7001,04	146,94	2661
35	ул. Знаменская, 5 б	336,16	290,52	929,52	54,64	935,58	42,16	3881,24	101,52	825
36	ул. Конопотская, 5	928,56	175,44	393,64	21,44	395,42	17,66	946,4	46,9	1190
37	пр. Гагарина, 156	768,26	398,14	920,24	50,12	924,38	41,28	4786,28	237,2	1495
38	ул. Радистов, 24	2305,72	1099,7	2926,92	159,4	2940,08	131,28	7787,22	385,9	4082

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
39	ул. Цветочная, 3	502,08	273,14	4546,4	247,58	4566,86	203,92	4222,96	209,28	1436
40	ул.Батумская, 7 б	5125,52	2032,2	7043,88	551,16	7164,18	335,82	29400,36	1839,3	9884
41	ул. Батумская 5	2054,08	608,56	2006,58	109,28	2015,6	90	5692,12	282,08	3144
42	Анкудиновское шоссе, 3 б	1003,26	513,28	1189,42	82,78	1203,82	55,46	6661,02	385,22	2040
43	ул.Терешковой, 7	1101,68	519,26	3560,4	147,8	3603,48	166	15186,26	378,26	2313
44	пр. Гагарина, 70 а	2943,62	1261,56	3152	246,64	3205,84	150,28	18416,38	1152,14	5754,24
45	пр. Гагарина,60 корпус 22	810,14	567,62	2321,72	126,44	2332,16	104,14	4230,86	209,66	1818
46	ул. Люкина, 6а	621,44	390,82	2021,22	140,68	2045,66	94,24	8175,84	272,82	1520
47	ул. Зайцева, д. 31	10844,5	4647,64	26262,2	2054,94	26710,72	1252,04	41074,58	2569,66	21368,78
48	ул. Гаугеля, д.6б	1609,02	1374,72	4882,44	339,8	4941,5	227,64	23807,24	1376,82	4928
49	ул. Гаугеля, д.25	6756,62	4124,82	3675,94	255,84	3720,42	171,4	19475,68	1126,32	12435
50	ул. Базарная, д.6	5622,88	2554,28	5253,24	365,6	5316,78	244,94	25388,94	1468,3	10256
51	ул.Пугачева, д.1	3207,36	1028,76	2916,52	202,98	2951,8	135,98	15318,82	885,92	5461
52	ул. Конотопская, д.4а	257,94	79,84	206,4	11,24	207,32	9,26	1325,98	25,72	384
53	ул. Красных Зорь, 4а	1426,64	1082,3	3980,9	216,8	3998,8	178,56	10850,42	537,7	3442
54	ул. Чаадаева, д.1	2175,34	932,28	3335,6	196,08	3357,34	151,28	9016,14	468,12	3923,1
55	ул. Гастелло, 1А	1270,18	748,74	4116,6	224,18	4135,1	184,66	13887,96	688,24	3116
56	пр. Героев, 13	602,28	299,34	2145,92	116,86	2155,56	96,26	5393	167,26	1282
57	Московское шоссе 219а	807,82	272,04	1046,14	56,98	1050,84	46,92	3859,2	191,24	1375
58	Бурнаковский проезд,15	1846,86	791,5	4081,32	222,26	4099,68	183,06	10635,04	527,04	3570,72
59	Московское шоссе, д.15а	2117,08	907,32	2882,02	200,58	2916,88	134,38	14238,4	823,44	4182,8
60	ул. Гордеевская, д.61в	1625,72	779,44	729,94	57,12	742,4	34,8	5609,3	350,92	2848
61	ул. Чкалова, 37 а	1054,28	511,76	247,42	13,48	248,54	11,1	2288,1	113,38	1704
62	пр. Ленина, 5а	1996,52	1692,86	6396,82	348,36	6425,58	286,92	18914,84	937,34	5062
63	ул. Чаадаева, 10в	9575,74	4103,88	16368,9	1139,22	16566,94	763,2	36389,54	2104,48	17686,52
64	ул. Октябрьской Революции, 64б	267,58	114,68	235,72	12,84	236,78	10,58	2088,42	103,5	509,18
65	ул. Вольская, 15 а	325,82	222,46	593,58	32,32	596,26	26,62	4576,32	226,78	834
66	ул. Климовская, д.86а	3034,6	1906,86	6451,48	407,14	6507,36	295,84	17694,62	960,56	6605
67	ул. Заводская, 19	9499,94	4071,4	23973,5	1875,86	24382,94	1142,94	34529,5	2160,18	18750,32
68	ул. Мурашинская 13	4695,16	2450,78	4736,62	329,66	4793,94	220,84	21001,34	1214,56	8911
69	Бульвар Мира 4а	771,98	371,32	444,34	24,2	446,34	19,94	2775,84	137,56	1325
70	ул. Ив.Романова, 3а	254,64	144,36	847,64	46,16	851,46	38,02	4873,64	41,52	525
71	ул. Литвинова, 74	663,72	284,46	1464,02	79,72	1470,6	65,66	5035,24	249,52	1343,08
72	ул. Чкалова, 9г	1513,76	1040,34	5314,62	289,42	5338,5	238,38	16286,58	807,1	3889
73	Интернациональная, 95	1713,22	734,24	3509,76	191,14	3525,54	157,44	5265,64	260,94	3056,98
74	Июльских дней, 1	440,98	111,08	1098,76	59,84	1103,7	49,28	5868,42	290,82	952
75	пер.Тургайский, 3а	52,7	13,02	129,66	7,06	130,24	5,82	714,52	35,4	114
76	ул. Октябрьской Революции, 66	186,28	103,54	462,68	25,2	464,76	20,76	4645,7	130,22	466
77	ул. Академика Баха, д.4	35755,02	14721,58	15794,26	1235,86	16064,02	753	65049,5	4069,54	56535
78	пос. Черепичный, 14	660,68	283,14	1197,02	65,18	1202,4	53,7	3073,14	152,3	1215

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
79	ул. Бекетова, 13	1091,34	467,72	2665,14	145,14	2677,12	119,54	8675,44	429,92	2253,66
80	ул. Гаршина, 40	511,7	219,3	609,32	33,18	612,06	27,34	1159,42	57,46	848,98
81	Краснозвездная, 17	1186,28	508,4	1382,24	75,28	1388,46	62	2627,68	130,22	1962,18
82	пр. Гагарина, 25 е	5402,54	2756,72	2737,22	190,5	2770,34	127,62	11647,88	673,62	9151
83	ул. Родионова, 194б	9795,88	4198,24	60040,84	4698	61066,28	2862,44	0	0	21554,56
84	ул. Родионова, 28 б	15,26	4,9	28,54	1,56	28,68	1,28	0	0	23
85	ул. Донецкая, 9в	4795,54	2487,08	1254,66	79,18	1265,52	57,54	12704,24	689,66	8109
86	пер. Звенигородский, 8 а	341,24	158,54	626,7	34,12	629,52	28,12	2844,88	140,98	703
87	ЦТП Усилова 31	1916,68	821,44	3627,92	197,58	3644,24	162,74	19485,74	965,64	4064,08
88	ул. Яблонева, 18	620,66	266	689,02	37,52	692,12	30,9	2788,48	138,18	1093,26
89	ул. Деловая, 14	5124,6	2196,26	39213,04	2355,98	39493,38	1784,28	0	0	11461,12
90	ул. Ветеринарная, 5	215615,22	124373,56	378244,32	29596,44	384704,38	18032,78	0	0	387618
91	ул. Барминская, 8 в	463,36	197,74	602,52	32,82	605,24	27,02	2039,28	101,06	822
92	ул. Радужная, 2 а	606,76	225,72	637,08	34,7	639,94	28,58	3778,4	187,24	1083
93	ул. Ванеева, 63	313,76	125,02	574,44	31,28	577,02	25,76	3232,36	160,18	656
94	ул. Панина, 19 б	222,08	162,22	423,14	23,04	425,06	18,98	2717,52	134,68	561
95	пер. Бойновский, 9 д	306,66	285,92	692,44	37,7	695,54	31,06	3665,62	181,66	843
96	ул. Семашко, 22 е	90,52	50,76	241,38	13,14	242,46	10,82	2174,54	57,76	223
97	ул. Варварская, 15 б	26,74	12,78	144,4	7,86	145,04	6,48	991,62	9,14	63
98	ул. Горького, 65 д	116,88	104,34	372,34	20,28	374,02	16,7	3325,36	164,8	423
99	пл. Горького, 4-а	349,24	119,62	1350,6	33,56	1356,66	60,58	4560,28	126	689
100	Б Покровская 32	118,32	56,02	449,74	24,5	451,76	20,18	3006,24	48,98	268
101	ул. Нестерова, 31	115,58	75,48	451,68	24,6	453,72	20,26	3311,02	64,08	300
102	ул. Ванеева, 209 б	502,94	369,5	4475,16	350,16	4551,6	213,36	15393,86	363,04	1799
103	ул. Адмирала Нахимова, 13	3464,24	1484,68	7250,14	394,82	7282,74	325,2	13103,6	649,36	6318,3
104	ул. Геройская 11а	1598,58	1006,08	5543,26	349,82	5591,26	254,18	15258,94	828,34	4037
105	"Ипподром", ул. Ленина, 51	1346,32	606,4	4856	106,46	4898,06	222,68	16802,8	412,14	2694
106	ул. Премудрова, 12а	3943,96	2586,4	10811,96	682,32	10905,6	495,78	28728,78	1559,54	9268
107	ул. Баранова, 11	5365,9	4018,18	6213,44	432,44	6288,62	289,7	27299,38	1578,78	11685
108	Завкомовская 8	317,28	135,98	211,1	16,52	214,72	10,06	1046,86	65,5	545,34
109	Геройская 2А	676,62	289,98	1275,08	69,44	1280,82	57,2	6055,1	300,06	1393,3
110	ул. Комарова, д.3	750,42	321,62	682,1	37,14	685,18	30,6	2484,84	123,14	1262,92
111	пр. Ленина 22В	528,38	226,44	1061,94	57,84	1066,7	47,64	3467,98	171,86	1032,16
112	ул. Львовская 7а	342,36	146,72	248,58	13,54	249,7	11,14	2235,1	110,76	624,52
113	Снежная 100б	895,56	383,82	1488,38	81,06	1495,06	66,76	3596,58	178,24	1605,44
114	Профинтерна, 7б	67,92	29,1	57,42	3,12	57,66	2,58	562,2	27,86	130,58
115	ул. Героя Смирнова д.71а	343,36	147,16	495,56	26,98	497,78	22,22	2037,12	100,96	640,68
116	Мончегорская, д.11	1046,36	448,44	1954,68	106,44	1963,48	87,68	8085,66	400,7	2089,62
117	ул. Нартова, 6	301,5	129,22	671,36	36,56	674,38	30,12	1764,34	87,44	584,84
118	пос. Мостоотряд, 32А	1362,64	583,98	2476,74	134,88	2487,86	111,1	6671,86	330,64	2523,24

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
119	Школа №145,19 Линия, 25а	28,6	12,26	11,26	0,62	11,3	0,5	237,42	11,76	53,74
120	ул. Комарова,14Б	861,38	369,16	972,78	52,98	977,14	43,64	3513,86	174,14	1501,3
121	ул. Архитектурная, 2д	528,62	226,56	1275,26	69,44	1281	57,2	1709,3	84,7	966,52
122	ул. Архитектурная, 2б	251,82	107,92	397,56	21,66	399,36	17,84	3909,6	193,74	592,98
123	ул. Правдинская, 27	1076,32	461,28	952,12	51,86	956,4	42,7	2344,84	116,2	1748,36
124	ул. Херсонская, 16а	558,18	239,22	2771,24	150,92	2783,7	124,3	1703,88	84,44	1157,06
125	ул. Тихорецкая, 3 в	1242,98	597,48	3348,14	233,02	3388,64	156,1	16779,96	970,42	3200
126	Санаторий Нижегородский	479,46	142,36	238,68	13	239,76	10,7	514,06	25,48	671
127	Дом-интернат Зеленый город	491,04	176,6	286,76	15,62	288,04	12,86	945,96	46,88	743
128	ул. Тропинина, 47	5457,68	2339	8670,02	603,4	8774,9	404,24	26880,04	1554,54	10358,86
129	ул. Заслонова, 20	1516,42	649,9	2804,28	152,72	2816,88	125,78	0	0	2444,82
130	ул. Новикова-Прибоя, 18	11213,88	4805,94	70394,36	5508,14	71596,62	3356,04	0	0	24884
131	ул. Тургенева, 30	825,98	354	3500,26	190,62	3516	157	0	0	1527,6
132	пр-т Гагарина,174	1591,08	681,9	2069,28	161,92	2104,62	98,66	3723,7	232,96	2766,52
133	ул. Кима, 335	299,34	128,3	687,36	37,44	690,44	30,84	6426,54	318,48	814,4
134	Московское шоссе, 83-а	307,22	131,66	223,82	12,18	224,82	10,04	346,92	17,2	478,3
135	ул. Механизаторов,3	1512,72	648,32	1154,6	62,88	1159,8	51,78	22,6	1,12	2276,82
136	Ленинская (Пиковая 3)	35798,6	15342,26	284527,32	22263,38	289386,76	13564,84	0	0	86969,08
137	ООО Сан. Зеленый город	1128,46	483,62	1355	73,8	1361,08	60,78	2280,76	113,02	1859,68
138	К.Маркса, 60б	1081,36	463,44	2299,08	125,2	2309,42	103,12	18659,22	924,68	2697,8
139	Московское ш. 52	2670,1	1144,34	6695,96	364,66	6726,08	300,34	7548,28	374,06	4853,5
140	Ленина, 85б	541,16	231,92	1367,16	74,46	1373,3	61,32	3561,44	176,5	1085,36
141	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	87059,24	37311,1	548107,48	42887,72	557468,64	26131	0	0	193389,06
142	Мореновская санаторно-лесная ш	244,6	90,76	80,82	4,4	81,2	3,62	658,14	32,62	376
143	ДООЛ "Чайка"	946,56	529,86	932,32	50,78	936,52	41,82	1109,36	54,98	1624
144	Санаторий "Ройка"	589,52	256,96	202,28	11,02	203,2	9,08	492,58	24,42	791
	Итого:	1019921,52	355405,46	2250293,3	164141,88	2282138,16	103810,62	1389403,4	69327,56	1803132,66

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 3.33 – Нормативные тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода

№п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
1	Сормовская ТЭЦ	85096,9	36470,1	430712,2	47598,1	436120,1	30812,9	0	0	199978
2	пр. Союзный, 43	4407,1	1888,8	13046,4	425	13204,1	284,9	49645,8	1344,3	8350,1
3	ул. Римского-Корсакова, 50	626,5	268,5	1651	41,9	1661,8	32,4	5455,4	122,4	1091,6
4	ул. Куйбышева, 41 а	764,4	327,6	1640,7	44	1654,9	32	10219,4	235,7	1403,6
5	Энгельса 1в	1683,4	681,2	2535,7	114,6	2558,4	78,6	13610,8	519,5	3077,3
6	ул. Энгельса, 1 б	1690	724,3	2370,3	135,9	2399	91,1	8847,2	421,6	3062,8
7	ул. Пугачева, 2	2345,9	1005,4	4360,2	218,6	4412,9	146,5	14696,7	612,3	4328,7
8	ул. Федосеенко,64	3628,2	1554,9	16124	1017,6	16263,7	739,4	12531,5	680,3	7620,3
9	ул. Федосеенко,44а	634,1	271,7	676,4	36,8	679,5	30,3	1405,9	69,7	1042,7
10	ул. Коперника, 1 а	2352,9	1008,4	4871,1	218,3	4930,1	146,2	15302,8	569,9	4295,7
11	ул. Федосеенко, 89а	292,3	125,3	2048,9	22,4	2062,3	17,3	7856,8	75,7	533
12	40 лет Победы, 15	1080,8	463,2	2659,6	120	2691,8	80,4	13998,8	524,7	2269
13	ул. Военных комис- саров, 9	1490	638,6	3654,8	118,5	3699	79,4	29146,7	785,5	3112
14	ул. Голованова, 25 а	2019	865,3	5063,8	189	5125	126,6	27872	864,5	4064,4
15	пр. Гагарина, 178 б	5021,4	2152	17464,9	747,5	17763,1	455,4	47567,8	1627,7	10004,1
16	НГСХА пр. Гагарина,97 к.14	1507,5	646,1	2010,1	118,2	2023,2	91,2	6523,3	338,7	2701,6
17	ул. Горная,13 а	2860	1225,7	4184,4	254,5	4235	170,5	16922,7	855,1	5365,8
18	ул. Дубравная, 17	939	402,4	1667	37,7	1674,5	31,1	4710,7	97	1507,1
19	ул. Планетная, 8 а	2710,3	1161,6	2961,1	106,9	2996,9	71,6	11479,9	344,5	4395
20	ул. Иванова, 14б	2536,8	1087,2	5422,5	263,5	5488,1	176,5	21510	868,5	4932,5
21	ул.Иванова, 36 б	2243,4	961,4	2288,6	159,3	2316,3	106,7	12272,6	709,7	4180,5
22	ул. Баренца, 9 а	2664,1	1141,7	5455,1	303,6	5521,1	203,4	17743,2	820,6	5133,5
23	ул. Станиславского,3	2010,7	861,7	4911,6	163,1	4971,1	109,3	17582,5	485,3	3630,1
24	Н.-Волжская набережная, 2а	357,3	153,1	662,7	36,1	665,7	29,7	1909,1	94,6	670,9
25	ул. Минина, 1	52,5	22,5	664,2	4,3	667,2	3,5	2839,8	16,6	99,5
26	ул. Суетинская, 21а21б	669,7	286,4	1681,2	50	1686,9	41,1	8443,1	228,4	1275,6
27	пер. Плотничный, 11	1912,4	819,6	2592,4	145,1	2614,9	105,5	11049,4	532,2	3514,7
28	ул. Заломова, 5 не работает	4,3	1,8	1267,4	0,3	1273,1	0,3	5263,2	1,2	8
29	ул. Таллинская, 15в	4235,2	1815,1	11867,7	442,5	11921,1	364,5	33764,1	1145,7	8003
30	ул. Невельская, 9а	188,7	80,9	793,9	11,9	797,5	9,8	3077,7	42,1	333,4
31	ул. Путейская, 31 а	643,5	275,8	2510,8	61	2522,1	50,2	7321,9	161,8	1192,3
32	ул. Металлистов, 4 б	456,9	195,8	1036	31,6	1040,6	26	3679,2	102,2	812,5
33	ул. Лесной городок,6а	2727,3	1168,8	7710,8	248,7	7777,6	180,7	25102,9	696,5	5022,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
34	Тепличная, 8а	1003,8	430,2	2852,4	77,3	2865,2	63,6	7001	172,6	1747,5
35	ул. Знаменская, 5 б	378,3	162,1	929,5	26,4	935,6	20,3	3881,2	97,2	684,3
36	ул. Конотопская, 5	677,2	290,2	393,6	35,5	395,4	29,2	946,4	77,6	1109,6
37	пр. Гагарина, 156	646,7	277,1	920,2	34,9	924,4	28,7	4786,3	165,1	1152,6
38	ул. Радистов, 24	711	304,7	2926,9	44,2	2940,1	36,4	7787,2	106,9	1203,2
39	ул. Цветочная, 3	827,6	354,7	4546,4	174,9	4566,9	144,1	4223	147,9	1649,2
40	ул. Батумская, 7 б	2823	1209,9	7043,9	328,1	7164,2	199,9	29400,4	1095	5656
41	ул. Батумская 5	962,3	412,4	2006,6	74,1	2015,6	61	5692,1	191,2	1700,8
42	Анкудиновское шоссе, 3 б	365,4	156,6	1189,4	25,3	1203,8	16,9	6661	117,5	681,7
43	ул. Терешковой, 7	1071,5	459,2	3560,4	102,1	3603,5	68,4	15186,3	361,7	2062,9
44	пр. Гагарина, 70 а	1154,1	494,6	3152	96,7	3205,8	58,9	18416,4	451,7	2256
45	пр. Гагарина, 60 кор-пус 22	384,3	164,7	2321,7	36,7	2332,2	30,2	4230,9	60,8	676,8
46	ул. Люкина, 6а	435,6	186,7	2021,2	44,1	2045,7	29,5	8175,8	148,1	844
47	ул. Зайцева, д. 31	10844,5	4647,6	26262,2	2054,9	26710,7	1252	41074,6	2569,7	21368,8
48	ул. Гаугеля, д.6б	1764,3	756,1	4882,4	186,9	4941,5	125,2	23807,2	757,3	3589,8
49	ул. Гаугеля, д.25	1916,5	821,3	3675,9	186,8	3720,4	125,2	19475,7	822,4	3872,2
50	ул. Базарная, д.6	2210,1	947,2	5253,2	222,8	5316,8	149,3	25388,9	894,8	4424,2
51	ул. Пугачева, д.1	2128,4	912,2	2916,5	180	2951,8	120,6	15318,8	785,5	4126,6
52	ул. Конотопская, д.4а	157,8	67,6	206,4	5,4	207,3	4,5	1326	31,8	267,1
53	ул. Красных Зорь, 4а	1674,8	717,8	3980,9	143,8	3998,8	118,4	10850,4	356,6	3011,4
54	ул. Чаадаева, д.1	2175,3	932,3	3335,6	196,1	3357,3	151,3	9016,1	468,1	3923,1
55	ул. Гастелло, 1А	1123,6	481,5	4116,6	85	4135,1	70	13888	260,9	2021
56	пр. Героев, 13	453,1	194,2	2145,9	32,4	2155,6	26,7	5393	74,2	780,7
57	Московское шоссе 219а	514	220,3	1046,1	46,1	1050,8	38	3859,2	154,9	973,3
58	Бурнаковский проезд, 15	1846,9	791,5	4081,3	222,3	4099,7	183,1	10635	527	3570,7
59	Московское шоссе, д.15а	1160,6	497,4	2882	110	2916,9	73,7	14238,4	451,4	2293,1
60	ул. Гордеевская, д.61в	173,6	74,4	729,9	8,9	742,4	5,4	5609,3	54,5	316,8
61	ул. Чкалова, 37 а	44,9	19,2	247,4	2,3	248,5	1,9	2288,1	19,5	87,9
62	пр. Ленина, 5а	2400,6	1028,8	6396,8	225	6425,6	185,3	18914,8	605,4	4445,2
63	ул. Чаадаева, 10в	9575,7	4103,9	16368,9	1139,2	16566,9	763,2	36389,5	2104,5	17686,5
64	ул. Октябрьской Революции, 64б	38,7	16,6	235,7	1,9	236,8	1,5	2088,4	15	73,7
65	ул. Вольская, 15 а	337,9	144,8	593,6	14,4	596,3	11,8	4576,3	100,8	609,7
66	ул. Климовская, д.86а	2379,5	1019,8	6451,5	217,7	6507,4	158,2	17694,6	513,7	4289
67	ул. Заводская, 19	9499,9	4071,4	23973,5	1875,9	24382,9	1142,9	34529,5	2160,2	18750,3
68	ул. Мурашинская 13	1733,8	743	4736,6	168,8	4793,9	113,1	21001,3	622,1	3380,8
69	Бульвар Мира 4а	129,4	55,4	444,3	7,8	446,3	6,5	2775,8	44,5	243,6
70	ул. Ив. Романова, 3а	279,7	119,9	847,6	16,1	851,5	13,2	4873,6	84,1	512,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
71	ул. Литвинова, 74	663,7	284,5	1464	79,7	1470,6	65,7	5035,2	249,5	1343,1
72	ул. Чкалова, 9г	1202,7	515,4	5314,6	143,4	5338,5	118,1	16286,6	399,9	2379,5
73	Интернациональная,95	1713,2	734,2	3509,8	191,1	3525,5	157,4	5265,6	260,9	3057
74	Июльских дней, 1	1028,9	441	1098,8	59,8	1103,7	49,3	5868,4	290,8	1869,9
75	пер.Тургайский, 3а	44,3	19	129,7	2,5	130,2	2,1	714,5	12,7	80,6
76	ул. Октябрьской Революции, 66	194,8	83,5	462,7	11,3	464,8	9,3	4645,7	103,2	402
77	ул. Академика Баха,д.4	10007,4	4288,9	15794,3	1122,6	16064	684	65049,5	3696,6	19799,4
78	пос. Черепичный, 14	660,7	283,1	1197	65,2	1202,4	53,7	3073,1	152,3	1215
79	ул. Бекетова,13	1091,3	467,7	2665,1	145,1	2677,1	119,5	8675,4	429,9	2253,7
80	ул. Гаршина, 40	511,7	219,3	609,3	33,2	612,1	27,3	1159,4	57,5	849
81	Краснозвездная, 17	1186,3	508,4	1382,2	75,3	1388,5	62	2627,7	130,2	1962,2
82	пр. Гагарина, 25 е	590,9	253,2	2737,2	63,8	2770,3	42,7	11647,9	225,4	1176
83	ул. Родионова, 194б	9795,9	4198,2	60040,8	4698	61066,3	2862,4	0	0	21554,6
84	ул. Родионова, 28 б	58,1	24,9	28,5	1,6	28,7	1,3	0	0	85,8
85	ул. Донецкая, 9в	1143,1	489,9	1254,7	79,6	1265,5	57,9	12704,2	693,7	2464,3
86	пер. Звенигородский, 8 а	273	117	626,7	15,4	629,5	12,7	2844,9	63,8	482
87	ЦТП Усилова 31	1916,7	821,4	3627,9	197,6	3644,2	162,7	19485,7	965,6	4064,1
88	ул. Яблоневая, 18	620,7	266	689	37,5	692,1	30,9	2788,5	138,2	1093,3
89	ул. Деловая, 14	5124,6	2196,3	39213	2356	39493,4	1784,3	0	0	11461,1
90	ул. Ветеринарная, 5	96788,6	41480,8	378244,3	50369,5	384704,4	30689,6	0	0	219328,6
91	ул. Барминская, 8 в	358,7	153,7	602,5	25,5	605,2	21	2039,3	78,6	637,5
92	ул. Радужная, 2 а	166	71,1	637,1	10,9	639,9	9	3778,4	59	316
93	ул. Ванеева, 63	482,1	206,6	574,4	28,7	577	23,7	3232,4	147,1	888,2
94	ул. Панина, 19 б	216,1	92,6	423,1	13,2	425,1	10,8	2717,5	76,9	409,6
95	пер. Бойновский, 9 д	379,9	162,8	692,4	21,5	695,5	17,7	3665,6	103,4	685,2
96	ул. Семашко, 22 е	55,2	23,6	241,4	2,6	242,5	2,1	2174,5	21,1	104,6
97	ул. Варварская, 15 б	132,4	56,7	144,4	7,9	145	6,5	991,6	49,1	252,6
98	ул. Горького, 65 д	125,6	53,8	372,3	9,3	374	7,7	3325,4	75,9	272,4
99	пл.Горького, 4-а	387	165,9	1350,6	38,2	1356,7	31,4	4560,3	117,3	739,8
100	Б Покровская 32	63,6	27,2	449,7	5,6	451,8	4,6	3006,2	34,3	135,4
101	ул. Нестерова, 31	279,9	119,9	451,7	17,8	453,7	14,7	3311	118,9	551,2
102	ул. Ванеева, 209 б	1401,6	600,7	4475,2	196,1	4551,6	119,5	15393,9	539,3	2857,2
103	ул.Адмирала Нахимова, 13	3464,2	1484,7	7250,1	394,8	7282,7	325,2	13103,6	649,4	6318,3
104	ул. Геройская 11а	925,1	396,5	5543,3	86,8	5591,3	63	15258,9	205,4	1676,9
105	"Ипподром", ул.Ленина, 51	724,5	310,5	4856	70,7	4898,1	51,4	16802,8	210,4	1367,4
106	ул. Премудрова,12а	9202,6	3944	10812	682,3	10905,6	495,8	28728,8	1559,5	15884,2
107	ул. Баранова, 11	2693,5	1154,3	6213,4	247,3	6288,6	165,7	27299,4	903	5163,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
108	Завкомовская 8	317,3	136	211,1	16,5	214,7	10,1	1046,9	65,5	545,3
109	Геройская 2А	676,6	290	1275,1	69,4	1280,8	57,2	6055,1	300,1	1393,3
110	ул. Комарова, д.3	750,4	321,6	682,1	37,1	685,2	30,6	2484,8	123,1	1262,9
111	пр Ленина 22В	528,4	226,4	1061,9	57,8	1066,7	47,6	3468	171,9	1032,2
112	ул. Львовская 7а	342,4	146,7	248,6	13,5	249,7	11,1	2235,1	110,8	624,5
113	Снежная 100б	895,6	383,8	1488,4	81,1	1495,1	66,8	3596,6	178,2	1605,4
114	Профинтерна,7б	67,9	29,1	57,4	3,1	57,7	2,6	562,2	27,9	130,6
115	ул. Героя Смирновад.71а	343,4	147,2	495,6	27	497,8	22,2	2037,1	101	640,7
116	Мончегорская, д.11	1046,4	448,4	1954,7	106,4	1963,5	87,7	8085,7	400,7	2089,6
117	ул. Нартова, 6	301,5	129,2	671,4	36,6	674,4	30,1	1764,3	87,4	584,8
118	пос. Мостоотряд,32А	1362,6	584	2476,7	134,9	2487,9	111,1	6671,9	330,6	2523,2
119	Школа №145,19 Линия, 25а	28,6	12,3	11,3	0,6	11,3	0,5	237,4	11,8	53,7
120	ул. Комарова,14Б	861,4	369,2	972,8	53	977,1	43,6	3513,9	174,1	1501,3
121	ул. Архитектурная,2д	528,6	226,6	1275,3	69,4	1281	57,2	1709,3	84,7	966,5
122	ул. Архитектурная,2б	251,8	107,9	397,6	21,7	399,4	17,8	3909,6	193,7	593
123	ул. Правдинская, 27	1076,3	461,3	952,1	51,9	956,4	42,7	2344,8	116,2	1748,4
124	ул. Херсонская, 16а	558,2	239,2	2771,2	150,9	2783,7	124,3	1703,9	84,4	1157,1
125	ул. Тихорецкая, 3 в	1637,4	701,7	3348,1	131,6	3388,6	88,1	16780	547,9	3106,7
126	Санаторий Нижегородский	216,1	92,6	238,7	8,5	239,8	7	514,1	16,6	340,7
127	Дом- интернат Зе-лeный город	420,3	180,1	286,8	15,9	288	13,1	946	47,8	677,3
128	ул. Тропинина, 47	5457,7	2339	8670	603,4	8774,9	404,2	26880	1554,5	10358,9
129	ул. Заслонова, 20	1516,4	649,9	2804,3	152,7	2816,9	125,8	0	0	2444,8
130	ул. Новикова-Прибоя, 18	11213,9	4805,9	70394,4	5508,1	71596,6	3356	0	0	24884
131	ул. Тургенева, 30	826	354	3500,3	190,6	3516	157	0	0	1527,6
132	пр-т Гагарина,174	1591,1	681,9	2069,3	161,9	2104,6	98,7	3723,7	233	2766,5
133	ул. Кима, 335	299,3	128,3	687,4	37,4	690,4	30,8	6426,5	318,5	814,4
134	Московское шоссе,83-а	307,2	131,7	223,8	12,2	224,8	10	346,9	17,2	478,3
135	ул. Механизаторов,3	1512,7	648,3	1154,6	62,9	1159,8	51,8	22,6	1,1	2276,8
136	Ленинская (Пиковая3)	35798,6	15342,3	284527,3	22263,4	289386,8	13564,8	0	0	86969,1
137	ООО Сан. Зеленыйгород	1128,5	483,6	1355	73,8	1361,1	60,8	2280,8	113	1859,7
138	К.Маркса, 60б	1081,4	463,4	2299,1	125,2	2309,4	103,1	18659,2	924,7	2697,8
139	Московское ш. 52	2670,1	1144,3	6696	364,7	6726,1	300,3	7548,3	374,1	4853,5
140	Ленина, 85б	541,2	231,9	1367,2	74,5	1373,3	61,3	3561,4	176,5	1085,4
141	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	87059,2	37311,1	548107,5	42887,7	557468,6	26131	0	0	193389,1
142	Мореновская санаторно-лесная ш	54,1	23,2	80,8	1,1	81,2	0,9	658,1	8,3	87,7
143	ДООЛ "Чайка"	1360,2	582,9	932,3	55,9	936,5	46	1109,4	60,5	2105,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
 НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
144	Санаторий "Ройка"	124,5	53,4	202,3	3,7	203,2	3,1	492,6	8,3	193
	Итого:	528284,5	226366,8	2249370,9	197210,8	2282463,4	124293,3	1389391,7	53449,8	1129605,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 3.34 – Фактические тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода за 2010 г.

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
1.	Сормовская ТЭЦ	97331,2	39577,7	430726,9	52822,5	436354,4	32657,8	0	0	222389,2
2.	пр. Союзный, 43	4921,7	2109,3	13046,4	474,6	13204,1	318,2	49645,8	1501,3	9325
3.	ул. Римского-Корсакова, 50	881,4	377,7	1651	59	1661,8	45,5	5455,4	172,1	1535,7
4.	ул. Куйбышева, 41 а	831,5	356,4	1640,7	47,8	1654,9	34,8	10219,4	256,3	1526,8
5.	Энгельса 1в	1298,7	525,6	2535,7	88,4	2558,4	60,6	13610,8	400,8	2374,1
6.	ул. Энгельса, 1 б	2245,3	962,3	2370,3	180,6	2399	121	8847,2	560,1	4069,2
7.	ул. Пугачева, 2	2789,6	1195,5	4360,2	260	4412,9	174,2	14696,7	728,1	5147,3
8.	ул. Федосееноко,64	2618,8	1122,3	16124	734,5	16263,7	533,7	12531,5	491	5500,2
9.	ул. Федосееноко,44а	367,2	157,4	676,4	21,3	679,5	17,6	1405,9	40,4	603,9
10.	ул. Коперника, 1 а	2813,6	1205,8	4871,1	261	4930,1	174,9	15302,8	681,5	5136,8
11.	ул. Федосееноко, 89а	355,2	152,2	2048,9	27,2	2062,3	21	7856,8	92	647,6
12.	40 лет Победы, 15	787,6	337,6	2659,6	87,4	2691,8	58,6	13998,8	382,4	1653,6
13.	ул. Военных комиссаров, 9	1827,5	783,2	3654,8	145,4	3699	97,4	29146,7	963,4	3816,8
14.	ул. Голованова, 25 а	2208,2	946,4	5063,8	206,7	5125	138,5	27872	945,5	4445,3
15.	пр. Гагарина, 178 б	9706,4	4159,9	17464,9	1444,9	17763,1	880,4	47567,8	3146,4	19337,9
16.	НГСХА пр. Гагарина,97 к.14	867,2	371,7	2010,1	68	2023,2	52,4	6523,3	194,8	1554,1
17.	ул. Горная,13 а	3515,6	1506,7	4184,4	312,8	4235	209,5	16922,7	1051,1	6595,7
18.	ул. Дубравная, 17	688,2	294,9	1667	27,6	1674,5	22,8	4710,7	71,1	1104,6
19.	ул. Планетная, 8 а	2999	1285,3	2961,1	118,3	2996,9	79,3	11479,9	381,2	4863,2
20.	ул. Иванова, 14б	2834,9	1214,9	5422,5	294,4	5488,1	197,3	21510	970,6	5512,1
21.	ул.Иванова, 36 б	1130,5	484,5	2288,6	80,3	2316,3	53,8	12272,6	357,7	2106,7
22.	ул. Баренца, 9 а	3339,3	1431,1	5455,1	380,6	5521,1	255	17743,2	1028,6	6434,6
23.	ул. Станиславского,3	2410,4	1033	4911,6	195,6	4971,1	131	17582,5	581,8	4351,8
24.	Н.-Волжская набережная, 2а	111,7	47,9	662,7	11,3	665,7	9,3	1909,1	29,6	209,8
25.	ул. Минина, 1	118,2	50,7	664,2	9,6	667,2	7,9	2839,8	37,4	223,8
26.	ул. Суетинская, 21а21б	657,8	281,4	1681,2	49,1	1686,9	40,4	8443,1	224,4	1253
27.	пер. Плотничный, 11	2060,3	883	2592,4	156,4	2614,9	113,6	11049,4	573,3	3786,5
28.	ул. Заломова, 5 не работает	39,9	17,1	1267,4	3,1	1273,1	2,5	5263,2	11,6	74,1
29.	ул. Таллинская, 15в	4288,7	1838	11867,7	448,1	11921,1	369,1	33764,1	1160,1	8104
30.	ул. Невельская, 9а	198,5	85,1	793,9	12,5	797,5	10,3	3077,7	44,3	350,7
31.	ул. Путейская, 31 а	676,5	289,9	2510,8	64,1	2522,1	52,8	7321,9	170,1	1253,5
32.	ул. Металлистов, 4 б	480	205,7	1036	33,2	1040,6	27,4	3679,2	107,3	853,6
33.	ул. Лесной городок,6а	2712,7	1162,6	7710,8	247,4	7777,6	179,8	25102,9	692,8	4995,3
34.	Тепличная, 8а	1239,2	531,1	2852,4	95,4	2865,2	78,6	7001	213	2157,3
35.	ул. Знаменская, 5 б	426,2	182,6	929,5	29,7	935,6	22,9	3881,2	109,5	770,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
36.	ул. Конотопская, 5	729	312,4	393,6	38,2	395,4	31,4	946,4	83,5	1194,6
37.	пр. Гагарина, 15б	650,1	278,6	920,2	35,1	924,4	28,9	4786,3	166	1158,7
38.	ул. Радистов, 24	1034,2	443,2	2926,9	64,2	2940,1	52,9	7787,2	155,5	1750,1
39.	ул. Цветочная, 3	1683,6	721,6	4546,4	355,8	4566,9	293,1	4223	300,8	3354,8
40.	ул. Батумская, 7 б	2560	1097,1	7043,9	297,6	7164,2	181,3	29400,4	993	5129
41.	ул. Батумская 5	1179,3	505,4	2006,6	90,8	2015,6	74,7	5692,1	234,3	2084,5
42.	Анкудиновское шоссе, 3 б	390	167,1	1189,4	27	1203,8	18,1	6661	125,4	727,5
43.	ул. Терешковой, 7	1090,3	467,2	3560,4	103,8	3603,5	69,6	15186,3	368	2099
44.	пр. Гагарина, 70 а	1576,8	675,8	3152	132,1	3205,8	80,5	18416,4	617,1	3082,3
45.	пр. Гагарина, 60 корпус 22	546,2	234,1	2321,7	52,1	2332,2	42,9	4230,9	86,5	961,8
46.	ул. Люкина, 6а	773,5	331,5	2021,2	78,2	2045,7	52,4	8175,8	263	1498,6
47.	ул. Зайцева, д. 31	10844,5	4647,6	26262,2	2054,9	26710,7	1252	41074,6	2569,7	21368,8
48.	ул. Гаугеля, д.6б	2211,8	947,9	4882,4	234,3	4941,5	157	23807,2	949,4	4500,3
49.	ул. Гаугеля, д.25	2406,1	1031,2	3675,9	234,5	3720,4	157,1	19475,7	1032,6	4861,6
50.	ул. Базарная, д.6	2708	1160,6	5253,2	273	5316,8	182,9	25388,9	1096,4	5420,9
51.	ул. Пугачева, д.1	3100,3	1328,7	2916,5	262,2	2951,8	175,6	15318,8	1144,2	6011,1
52.	ул. Конотопская, д.4а	191,4	82	206,4	6,6	207,3	5,4	1326	38,6	324,1
53.	ул. Красных Зорь, 4а	1800,9	771,8	3980,9	154,6	3998,8	127,3	10850,4	383,4	3238,1
54.	ул. Чаадаева, д.1	2175,3	932,3	3335,6	196,1	3357,3	151,3	9016,1	468,1	3923,1
55.	ул. Гастелло, 1А	1367,1	585,9	4116,6	103,4	4135,1	85,2	13888	317,5	2459,1
56.	пр. Героев, 13	561,7	240,7	2145,9	40,2	2155,6	33,1	5393	92	967,8
57.	Московское шоссе 219а	682,4	292,4	1046,1	61,3	1050,8	50,4	3859,2	205,6	1292,1
58.	Бурнаковский проезд, 15	1846,9	791,5	4081,3	222,3	4099,7	183,1	10635	527	3570,7
59.	Московское шоссе, д.15а	2117,1	907,3	2882	200,6	2916,9	134,4	14238,4	823,4	4182,8
60.	ул. Гордеевская, д.61в	203,2	87,1	729,9	10,4	742,4	6,3	5609,3	63,8	370,8
61.	ул. Чкалова, 37 а	95	40,7	247,4	4,9	248,5	4	2288,1	41,3	186
62.	пр. Ленина, 5а	2521,5	1080,6	6396,8	236,3	6425,6	194,7	18914,8	635,9	4669,1
63.	ул. Чаадаева, 10в	9575,7	4103,9	16368,9	1139,2	16566,9	763,2	36389,5	2104,5	17686,5
64.	ул. Октябрьской Революции, 64б	66,9	28,7	235,7	3,2	236,8	2,6	2088,4	25,9	127,4
65.	ул. Вольская, 15 а	446,3	191,3	593,6	19	596,3	15,6	4576,3	133,1	805,3
66.	ул. Климовская, д.86а	2497,2	1070,2	6451,5	228,5	6507,4	166	17694,6	539,1	4501,1
67.	ул. Заводская, 19	3408,6	1460,8	23973,5	673,1	24382,9	410,1	34529,5	775,1	6727,6
68.	ул. Мурашинская 13	1753,8	751,6	4736,6	170,8	4793,9	114,4	21001,3	629,2	3419,9
69.	Бульвар Мира 4а	147,8	63,3	444,3	8,9	446,3	7,4	2775,8	50,9	278,3
70.	ул. Ив.Романова, 3а	265,1	113,6	847,6	15,2	851,5	12,5	4873,6	79,7	486,2
71.	ул. Литвинова, 74	663,7	284,5	1464	79,7	1470,6	65,7	5035,2	249,5	1343,1
72.	ул. Чкалова, 9г	1221,8	523,6	5314,6	145,7	5338,5	120	16286,6	406,2	2417,3
73.	Интернациональная, 95	1713,2	734,2	3509,8	191,1	3525,5	157,4	5265,6	260,9	3057

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
74.	Июльских дней, 1	274,9	117,8	1098,8	16	1103,7	13,2	5868,4	77,7	499,6
75.	пер.Тургайский, 3а	67	28,7	129,7	3,8	130,2	3,2	714,5	19,3	122
76.	ул. Октябрьской Революции, 6б	133,4	57,2	462,7	7,7	464,8	6,4	4645,7	70,7	275,4
77.	ул. Академика Баха, д.4	9938,6	4259,4	15794,3	1114,9	16064	679,3	65049,5	3671,2	19663,3
78.	пос. Черепичный, 14	660,7	283,1	1197	65,2	1202,4	53,7	3073,1	152,3	1215
79.	ул. Бекетова, 13	147,4	63,2	2665,1	19,6	2677,1	16,2	8675,4	58,1	304,5
80.	ул. Гаршина, 40	511,7	219,3	609,3	33,2	612,1	27,3	1159,4	57,5	849
81.	Краснозвездная, 17	1186,3	508,4	1382,2	75,3	1388,5	62	2627,7	130,2	1962,2
82.	пр. Гагарина, 25 е	1765,7	756,7	2737,2	190,5	2770,3	127,6	11647,9	673,6	3514,1
83.	ул. Родионова, 194б	9795,9	4198,2	60040,8	4698	61066,3	2862,4	0	0	21554,6
84.	ул. Родионова, 28 б	58,1	24,9	28,5	1,6	28,7	1,3	0	0	85,8
85.	ул. Донецкая, 9в	938,4	402,2	1254,7	65,4	1265,5	47,5	12704,2	569,4	2022,8
86.	пер. Звенигородский, 8 а	370,9	159	626,7	21	629,5	17,3	2844,9	86,7	654,8
87.	ЦТП Усилова 31	1916,7	821,4	3627,9	197,6	3644,2	162,7	19485,7	965,6	4064,1
88.	ул. Яблоневая, 18	620,7	266	689	37,5	692,1	30,9	2788,5	138,2	1093,3
89.	ул. Деловая, 14	5124,6	2196,3	39213	2356	39493,4	1784,3	0	0	11461,1
90.	ул. Ветеринарная, 5	94307	40417,3	378244,3	49078,1	384704,4	29902,7	0	0	213705,1
91.	ул. Барминская, 8 в	472,1	202,3	602,5	33,6	605,2	27,6	2039,3	103,4	839,1
92.	ул. Радужная, 2 а	200,8	86,1	637,1	13,2	639,9	10,9	3778,4	71,4	382,3
93.	ул. Ванеева, 63	443,9	190,3	574,4	26,4	577	21,8	3232,4	135,4	817,9
94.	ул. Панина, 19 б	221,3	94,8	423,1	13,5	425,1	11,1	2717,5	78,7	419,4
95.	пер. Бойновский, 9 д	426,8	182,9	692,4	24,1	695,5	19,9	3665,6	116,2	769,8
96.	ул. Семашко, 22 е	40,8	17,5	241,4	1,9	242,5	1,6	2174,5	15,6	77,4
97.	ул. Варварская, 15 б	4,3	1,8	144,4	0,3	145	0,2	991,6	1,6	8,1
98.	ул. Горького, 65 д	141,8	60,8	372,3	10,5	374	8,7	3325,4	85,7	307,4
99.	пл.Горького, 4-а	271,2	116,2	1350,6	26,7	1356,7	22	4560,3	82,2	518,3
100.	Б Покровская 32	66	28,3	449,7	5,9	451,8	4,8	3006,2	35,6	140,6
101.	ул. Нестерова, 31	70,1	30	451,7	4,5	453,7	3,7	3311	29,8	138
102.	ул. Ванеева, 209 б	1230,7	527,4	4475,2	172,2	4551,6	104,9	15393,9	473,5	2508,8
103.	ул.Адмирала Нахимова, 13	3464,2	1484,7	7250,1	394,8	7282,7	325,2	13103,6	649,4	6318,3
104.	ул. Геройская 11а	2073,8	888,8	5543,3	194,5	5591,3	141,3	15258,9	460,5	3758,9
105.	"Ипподром", ул.Ленина, 51	1347,5	577,5	4856	131,5	4898,1	95,5	16802,8	391,3	2543,2
106.	ул. Премудрова, 12а	5369,2	2301,1	10812	398,1	10905,6	289,3	28728,8	909,9	9267,5
107.	ул. Баранова, 11	2899,4	1242,6	6213,4	266,3	6288,6	178,4	27299,4	972,1	5558,7
108.	Завкомовская 8	317,3	136	211,1	16,5	214,7	10,1	1046,9	65,5	545,3
109.	Геройская 2А	676,6	290	1275,1	69,4	1280,8	57,2	6055,1	300,1	1393,3
110.	ул. Комарова, д.3	750,4	321,6	682,1	37,1	685,2	30,6	2484,8	123,1	1262,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
111.	пр Ленина 22В	528,4	226,4	1061,9	57,8	1066,7	47,6	3468	171,9	1032,2
112.	ул. Львовская 7а	342,4	146,7	248,6	13,5	249,7	11,1	2235,1	110,8	624,5
113.	Снежная 100б	895,6	383,8	1488,4	81,1	1495,1	66,8	3596,6	178,2	1605,4
114.	Профинтерна,7б	67,9	29,1	57,4	3,1	57,7	2,6	562,2	27,9	130,6
115.	ул. Героя Смирновад.71а	343,4	147,2	495,6	27	497,8	22,2	2037,1	101	640,7
116.	Мончегорская, д.11	1046,4	448,4	1954,7	106,4	1963,5	87,7	8085,7	400,7	2089,6
117.	ул. Нартова, 6	301,5	129,2	671,4	36,6	674,4	30,1	1764,3	87,4	584,8
118.	пос. Мостоотряд,32А	1362,6	584	2476,7	134,9	2487,9	111,1	6671,9	330,6	2523,2
119.	Школа №145,19 Линия, 25а	28,6	12,3	11,3	0,6	11,3	0,5	237,4	11,8	53,7
120.	ул. Комарова,14Б	861,4	369,2	972,8	53	977,1	43,6	3513,9	174,1	1501,3
121.	ул. Архитектурная,2д	528,6	226,6	1275,3	69,4	1281	57,2	1709,3	84,7	966,5
122.	ул. Архитектурная,2б	251,8	107,9	397,6	21,7	399,4	17,8	3909,6	193,7	593
123.	ул. Правдинская, 27	1076,3	461,3	952,1	51,9	956,4	42,7	2344,8	116,2	1748,4
124.	ул. Херсонская, 16а	558,2	239,2	2771,2	150,9	2783,7	124,3	1703,9	84,4	1157,1
125.	ул. Тихорецкая, 3 в	2279,6	977	3348,1	183,1	3388,6	122,7	16780	762,7	4325,1
126.	Санаторий Нижегородский	242,1	103,8	238,7	9,5	239,8	7,8	514,1	18,6	381,7
127.	Дом- интернат Зеленый город	442,6	189,7	286,8	16,8	288	13,8	946	50,4	713,2
128.	ул. Тропинина, 47	5457,7	2339	8670	603,4	8774,9	404,2	26880	1554,5	10358,9
129.	ул. Заслонова, 20	1516,4	649,9	2804,3	152,7	2816,9	125,8	0	0	2444,8
130.	ул. Новикова-Прибоя, 18	11213,9	4805,9	70394,4	5508,1	71596,6	3356	0	0	24884
131.	ул. Тургенева, 30	826	354	3500,3	190,6	3516	157	0	0	1527,6
132.	пр-т Гагарина,174	1591,1	681,9	2069,3	161,9	2104,6	98,7	3723,7	233	2766,5
133.	ул. Кима, 335	299,3	128,3	687,4	37,4	690,4	30,8	6426,5	318,5	814,4
134.	Московское шоссе,83-а	307,2	131,7	223,8	12,2	224,8	10	346,9	17,2	478,3
135.	ул. Механизаторов,3	1512,7	648,3	1154,6	62,9	1159,8	51,8	22,6	1,1	2276,8
136.	Ленинская (Пиковая3)	35798,6	15342,3	284527,3	22263,4	289386,8	13564,8	0	0	86969,1
137.	ООО Сан. Зеленый город	330,9	141,8	1355	21,6	1361,1	17,8	2280,8	33,1	545,3
138.	К.Маркса, 60б	1081,4	463,4	2299,1	125,2	2309,4	103,1	18659,2	924,7	2697,8
139.	Московское ш. 52	2670,1	1144,3	6696	364,7	6726,1	300,3	7548,3	374,1	4853,5
140.	Ленина, 85б	541,2	231,9	1367,2	74,5	1373,3	61,3	3561,4	176,5	1085,4
141.	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	87059,2	37311,1	548107,5	42887,7	557468,6	26131	0	0	193389,1
142.	Мореновская санаторно-лесная ш	141,6	60,7	80,8	2,9	81,2	2,4	658,1	21,8	229,5
143.	ДООЛ "Чайка"	1327,9	569,1	932,3	54,5	936,5	44,9	1109,4	59,1	2055,5
144.	Санаторий "Ройка"	124,3	53,3	202,3	3,7	203,2	3,1	492,6	8,3	192,6
	Итого:	541847,7	230053,1	2249385,6	201111	2282697,7	125346	1389391,7	55806,2	1154164

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 3.35 – Фактические тепловые потери в тепловых сетях котельных г. Нижнего Новгорода за 2011 г.

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
1	Сормовская ТЭЦ	62422,8	26107,8	430184,5	34412,3	436048,6	21631,9	0	0	144574,9
2	пр. Союзный, 43	4992,6	2139,7	13046,4	481,6	13204,2	322,6	49645,8	1522,9	9459,4
3	ул. Римского-Корсакова, 50	984	421,7	1651,1	65,9	1661,8	50,8	5455,4	192,2	1714,6
4	ул. Куйбышева, 41 а	1013,4	434,3	1640,7	58,3	1654,9	42,4	10219,4	312,4	1860,8
5	Энгельса 1в	1558,5	667,9	2520,9	110,9	2551,4	74,3	13610,8	497,3	2908,9
6	ул. Энгельса, 1 б	2385,5	1022,4	2370,3	191,8	2399	128,5	8847,2	595,1	4323,3
7	ул. Пугачева, 2	2809,8	1204,2	4360,2	261,9	4412,9	175,4	14696,7	733,4	5184,7
8	ул. Федосеенко,64	3628,2	1554,9	16124	1017,6	16263,7	739,4	12531,5	680,3	7620,3
9	ул. Федосеенко,44а	634,1	271,7	676,4	36,8	679,5	30,3	1405,9	69,7	1042,7
10	ул. Коперника, 1 а	3668,8	1572,3	4871,1	340,4	4930,1	228	15302,8	888,6	6698,2
11	ул. Федосеенко, 89а	312	133,7	2048,9	23,9	2062,3	18,4	7856,8	80,8	568,9
12	40 лет Победы, 15	721,8	309,3	2659,6	80,1	2691,8	53,7	13998,8	350,5	1515,4
13	ул. Военных комиссаров, 9	1680,9	720,4	3654,8	133,7	3699	89,6	29146,7	886,1	3510,7
14	ул. Голованова, 25 а	1849,8	792,8	5063,8	173,2	5125	116	27872	792,1	3723,9
15	пр. Гагарина, 178 б	5601,5	2400,6	17464,9	833,8	17763,1	508	47567,8	1815,8	11159,8
16	НГСХА пр. Гагарина,97 к.14	756,6	324,3	2010,1	59,3	2023,2	45,8	6523,3	170	1355,9
17	ул. Горная,13 а	3345,8	1433,9	4184,4	297,7	4235	199,4	16922,7	1000,4	6277,3
18	ул. Дубравная, 17	1734,6	743,4	1667	69,6	1674,5	57,4	4710,7	179,1	2784,1
19	ул. Планетная, 8 а	3101,1	1329,1	2961,1	122,4	2996,9	82	11479,9	394,2	5028,8
20	ул. Иванова, 14б	2832,9	1214,1	5422,5	294,2	5488,1	197,1	21510	969,9	5508,3
21	ул.Иванова, 36 б	984,6	422	2288,6	69,9	2316,3	46,8	12272,6	311,5	1834,7
22	ул. Баренца, 9 а	3478,8	1490,9	5455,1	396,5	5521,1	265,6	17743,2	1071,6	6703,4
23	ул. Станиславского, 3	2424,8	1039,2	4911,6	196,7	4971,1	131,8	17582,5	585,2	4377,8
24	Н.-Волжская набережная, 2а	104	44,6	662,7	10,5	665,7	8,6	1909,1	27,5	195,3
25	ул. Минина, 1	102,5	43,9	664,2	8,3	667,2	6,9	2839,8	32,5	194,2
26	ул. Суетинская, 21а21б	669,9	286,5	1681,2	50	1686,9	41,1	8443,1	228,5	1276,1
27	пер. Плотничный, 11	2066,3	885,5	2592,4	156,8	2614,9	114	11049,4	575	3797,6
28	ул. Заломова, 5 не работает	26,6	11,4	1267,4	2	1273,1	1,7	5263,2	7,7	49,5
29	ул. Таллинская, 15в	4399,5	1885,5	11867,7	459,7	11921,1	378,6	33764,1	1190,1	8313,3
30	ул. Невельская, 9а	231,5	99,2	793,9	14,6	797,5	12,1	3077,7	51,6	409
31	ул. Путейская, 31 а	702,8	301,2	2510,8	66,6	2522,1	54,8	7321,9	176,7	1302,1
32	ул. Металлистов, 4 б	538,2	230,7	1036	37,3	1040,6	30,7	3679,2	120,4	957,2
33	ул. Лесной городок,6а	2943,3	1261,4	7710,8	268,4	7777,6	195	25102,9	751,7	5419,9
34	Тепличная, 8а	1534,4	657,6	2852,4	118,1	2865,2	97,3	7001	263,8	2671,2
35	ул. Знаменская, 5 б	441,6	189,3	929,5	30,8	935,6	23,7	3881,2	113,5	798,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
36	ул. Конотопская, 5	719	308,1	393,6	37,7	395,4	31	946,4	82,4	1178,2
37	пр. Гагарина, 156	645,5	276,6	920,2	34,8	924,4	28,7	4786,3	164,8	1150,4
38	ул. Радистов, 24	1026,6	440	2926,9	63,8	2940,1	52,5	7787,2	154,4	1737,3
39	ул. Цветочная, 3	1552,3	665,3	4546,4	328,1	4566,9	270,2	4223	277,3	3093,1
40	ул. Батумская, 7 б	2320,9	994,7	7043,9	269,8	7164,2	164,4	29400,4	900,3	4650,1
41	ул. Батумская 5	1137,2	487,4	2006,6	87,5	2015,6	72,1	5692,1	225,9	2010
42	Анкудиновское шоссе, 3 б	505,4	216,6	1189,4	34,9	1203,8	23,4	6661	162,5	942,8
43	ул. Терешковой, 7	1065,6	456,7	3560,4	101,5	3603,5	68	15186,3	359,7	2051,5
44	пр. Гагарина, 70 а	1687,2	723,1	3152	141,4	3205,8	86,1	18416,4	660,4	3298,2
45	пр. Гагарина, 60 корпус 22	531,7	227,9	2321,7	50,8	2332,2	41,8	4230,9	84,2	936,3
46	ул. Люкина, 6а	817,5	350,4	2021,2	82,7	2045,7	55,4	8175,8	277,9	1583,9
47	ул. Зайцева, д. 31	10844,5	4647,6	26262,2	2054,9	26710,7	1252,1	41074,6	2569,7	21368,8
48	ул. Гаугеля, д.6б	2137,8	916,2	4882,4	226,5	4941,5	151,7	23807,2	917,6	4349,8
49	ул. Гаугеля, д.25	2241,9	960,8	3675,9	218,5	3720,4	146,4	19475,7	962,1	4529,8
50	ул. Базарная, д.6	2581,8	1106,5	5253,2	260,3	5316,8	174,4	25388,9	1045,3	5168,3
51	ул. Пугачева, д.1	2843,9	1218,8	2916,5	240,5	2951,8	161,1	15318,8	1049,6	5513,8
52	ул. Конотопская, д.4а	228,7	98	206,4	7,9	207,3	6,5	1326	46,1	387,2
53	ул. Красных Зорь, 4а	2042,3	875,3	3980,9	175,3	3998,8	144,4	10850,4	434,9	3672,2
54	ул. Чаадаева, д.1	2175,3	932,3	3335,6	196,1	3357,3	151,3	9016,1	468,1	3923,1
55	ул. Гастелло, 1А	1486,8	637,2	4116,6	112,5	4135,1	92,6	13888	345,3	2674,3
56	пр. Героев, 13	594,2	254,6	2145,9	42,6	2155,6	35,1	5393	97,3	1023,7
57	Московское шоссе 219а	727,7	311,9	1046,1	65,3	1050,8	53,8	3859,2	219,2	1377,9
58	Бурнаковский проезд, 15	1846,9	791,5	4081,3	222,3	4099,7	183,1	10635	527	3570,7
59	Московское шоссе, д.15а	1197,7	513,3	2882	113,5	2916,9	76	14238,4	465,8	2366,3
60	ул. Гордеевская, д.61в	200,3	85,9	729,9	10,2	742,4	6,2	5609,3	62,8	365,5
61	ул. Чкалова, 37 а	91,9	39,4	247,4	4,7	248,5	3,9	2288,1	39,9	179,9
62	пр. Ленина, 5а	2988	1280,6	6396,8	280,1	6425,6	230,7	18914,8	753,6	5532,9
63	ул. Чаадаева, 10в	9575,7	4103,9	16368,9	1139,2	16566,9	763,2	36389,5	2104,5	17686,5
64	ул. Окт. Революции, 4б	97,9	42	235,7	4,7	236,8	3,9	2088,4	37,9	186,3
65	ул. Вольская, 15 а	426,7	182,9	593,6	18,1	596,3	14,9	4576,3	127,3	770
66	ул. Климовская, д.86а	2363,7	1013	6451,5	216,3	6507,4	157,2	17694,6	510,3	4260,5
67	ул. Заводская, 19	9499,9	4071,4	23973,5	1875,9	24382,9	1142,9	34529,5	2160,2	18750,3
68	ул. Мурашинская 13	1804,5	773,3	4736,6	175,7	4793,9	117,7	21001,3	647,4	3518,7
69	Бульвар Мира 4а	144,5	61,9	444,3	8,7	446,3	7,2	2775,8	49,7	272
70	ул. Ив. Романова, 3а	297,1	127,3	847,6	17,1	851,5	14,1	4873,6	89,3	544,8
71	ул. Литвинова, 74	392,6	168,3	1464	47,2	1470,6	38,8	5035,2	147,6	794,5
72	ул. Чкалова, 9г	1801,2	772	5314,6	214,8	5338,5	176,9	16286,6	598,9	3563,7
73	Интернациональная, 95	1713,2	734,2	3509,8	191,1	3525,5	157,4	5265,6	260,9	3057

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
74	Июльских дней, 1	268,9	115,2	1098,8	15,6	1103,7	12,9	5868,4	76	488,7
75	пер.Тургайский, 3а	67	28,7	129,7	3,8	130,2	3,2	714,5	19,3	122
76	ул. Октябрьской Революции, 6б	112,9	48,4	462,7	6,5	464,8	5,4	4645,7	59,8	232,9
77	ул. Академика Баха, д.4	8373,5	3588,6	15794,3	939,3	16064	572,3	65049,5	3093,1	16566,8
78	пос. Черепичный, 14	660,7	283,1	1197	65,2	1202,4	53,7	3073,1	152,3	1215
79	ул. Бекетова, 13	118,3	50,7	2665,1	15,7	2677,1	13	8675,4	46,6	244,3
80	ул. Гаршина, 40	511,7	219,3	609,3	33,2	612,1	27,3	1159,4	57,5	849
81	Краснозвездная, 17	1186,3	508,4	1382,2	75,3	1388,5	62	2627,7	130,2	1962,2
82	пр. Гагарина, 25 е	1005,5	430,9	2737,2	108,5	2770,3	72,7	11647,9	383,6	2001,2
83	ул. Родионова, 194б	9795,9	4198,2	60040,8	4698	61066,3	2862,4	0	0	21554,6
84	ул. Родионова, 28 б	0	0	28,5	0	28,7	0	0	0	0
85	ул. Донецкая, 9в	1054,9	452,1	1254,7	73,5	1265,5	53,4	12704,2	640,1	2274
86	пер. Звенигородский, 8 а	418	179,1	626,7	23,6	629,5	19,5	2844,9	97,7	738
87	ЦТП Усилова 31	1916,7	821,4	3627,9	197,6	3644,2	162,7	19485,7	965,6	4064,1
88	ул. Яблоневая, 18	620,7	266	689	37,5	692,1	30,9	2788,5	138,2	1093,3
89	ул. Деловая, 14	5124,6	2196,3	39213	2356	39493,4	1784,3	0	0	11461,1
90	ул. Ветеринарная, 5	77716,2	33307	378244,3	40444,1	384704,4	24642,2	0	0	176109,5
91	ул. Барминская, 8 в	459,4	196,9	602,5	32,7	605,2	26,9	2039,3	100,6	816,5
92	ул. Радужная, 2 а	198,7	85,1	637,1	13,1	639,9	10,8	3778,4	70,6	378,3
93	ул. Ванеева, 63	496	212,6	574,4	29,6	577	24,3	3232,4	151,3	913,8
94	ул. Панина, 19 б	242,4	103,9	423,1	14,8	425,1	12,2	2717,5	86,3	459,4
95	пер. Бойновский, 9 д	494,6	212	692,4	28	695,5	23	3665,6	134,7	892,3
96	ул. Семашко, 22 е	41,1	17,6	241,4	1,9	242,5	1,6	2174,5	15,7	77,9
97	ул. Варварская, 15 б	0	0	144,4	0	145	0	991,6	0	0
98	ул. Горького, 65 д	178,1	76,3	372,3	13,2	374	10,9	3325,4	107,6	386,3
99	пл.Горького, 4-а	296,8	127,2	1350,6	29,3	1356,7	24,1	4560,3	89,9	567,2
100	Б Покровская 32	69,4	29,8	449,7	6,2	451,8	5,1	3006,2	37,5	147,9
101	ул. Нестерова, 31	224,1	96	451,7	14,3	453,7	11,8	3311	95,2	441,4
102	ул. Ванеева, 209 б	604,6	259,1	4475,2	84,6	4551,6	51,5	15393,9	232,6	1232,4
103	ул.Адмирала Нахимова, 13	3464,2	1484,7	7250,1	394,8	7282,7	325,2	13103,6	649,4	6318,3
104	ул. Геройская 11а	2040,6	874,5	5543,3	191,4	5591,3	139,1	15258,9	453,2	3698,7
105	"Ипподром", ул.Ленина, 51	1088,6	466,5	4856	106,2	4898,1	77,2	16802,8	316,1	2054,5
106	ул. Премудрова, 12а	5480,3	2348,7	10812	406,3	10905,6	295,2	28728,8	928,7	9459,4
107	ул. Баранова, 11	3055,2	1309,4	6213,4	280,6	6288,6	188	27299,4	1024,3	5857,4
108	Завкомовская 8	317,3	136	211,1	16,5	214,7	10,1	1046,9	65,5	545,3
109	Геройская 2А	676,6	290	1275,1	69,4	1280,8	57,2	6055,1	300,1	1393,3
110	ул. Комарова, д.3	750,4	321,6	682,1	37,1	685,2	30,6	2484,8	123,1	1262,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Название	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Расход на утечки из подающего, т	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Расход на утечки из обратного, т	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Расход на утечки у потребителей, т	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал	Суммарные потери тепла, Гкал
111	пр Ленина 22В	528,4	226,4	1061,9	57,8	1066,7	47,6	3468	171,9	1032,2
112	ул. Львовская 7а	342,4	146,7	248,6	13,5	249,7	11,1	2235,1	110,8	624,5
113	Снежная 100б	895,6	383,8	1488,4	81,1	1495,1	66,8	3596,6	178,2	1605,4
114	Профинтерна,7б	67,9	29,1	57,4	3,1	57,7	2,6	562,2	27,9	130,6
115	ул. Героя Смирновад.71а	343,4	147,2	495,6	27	497,8	22,2	2037,1	101	640,7
116	Мончегорская, д.11	1046,4	448,4	1954,7	106,4	1963,5	87,7	8085,7	400,7	2089,6
117	ул. Нартова, 6	301,5	129,2	671,4	36,6	674,4	30,1	1764,3	87,4	584,8
118	пос. Мостоотряд, 32А	1362,6	584	2476,7	134,9	2487,9	111,1	6671,9	330,6	2523,2
119	Школа №145,19 Ли-ния, 25а	28,6	12,3	11,3	0,6	11,3	0,5	237,4	11,8	53,7
120	ул. Комарова,14Б	861,4	369,2	972,8	53	977,1	43,6	3513,9	174,1	1501,3
121	ул. Архитектурная, 2д	528,6	226,6	1275,3	69,4	1281	57,2	1709,3	84,7	966,5
122	ул. Архитектурная, 2б	251,8	107,9	397,6	21,7	399,4	17,8	3909,6	193,7	593
123	ул. Правдинская, 27	1076,3	461,3	952,1	51,9	956,4	42,7	2344,8	116,2	1748,4
124	ул. Херсонская, 16а	558,2	239,2	2771,2	150,9	2783,7	124,3	1703,9	84,4	1157,1
125	ул. Тихорецкая, 3 в	1566,9	671,5	3348,1	125,9	3388,6	84,3	16780	524,3	2973
126	Санаторий Нижегородский	245,3	105,1	238,7	9,6	239,8	7,9	514,1	18,8	386,8
127	Дом- интернат Зеленый город	370,9	158,9	286,8	14,1	288	11,6	946	42,2	597,6
128	ул. Тропинина, 47	5457,7	2339	8670	603,4	8774,9	404,2	26880	1554,5	10358,8
129	ул. Заслонова, 20	1516,4	649,9	2804,3	152,7	2816,9	125,8	0	0	2444,8
130	ул. Новикова-Прибоя,18	11213,9	4805,9	70394,4	5508,1	71596,6	3356,1	0	0	24884
131	ул. Тургенева, 30	826	354	3500,3	190,6	3516	157	0	0	1527,6
132	пр-т Гагарина,174	1591,1	681,9	2069,3	161,9	2104,6	98,7	3723,7	233	2766,5
133	ул. Кима, 335	299,3	128,3	687,4	37,4	690,4	30,8	6426,5	318,5	814,4
134	Московское шоссе,83а	307,2	131,7	223,8	12,2	224,8	10	346,9	17,2	478,3
135	ул. Механизаторов,3	1512,7	648,3	1154,6	62,9	1159,8	51,8	22,6	1,1	2276,8
136	Ленинская (Пиковая3)	35798,6	15342,3	284527,3	22263,4	289386,8	13564,8	0	0	86969,1
137	ООО Сан. Зеленый город	1128,5	483,6	1355	73,8	1361,1	60,8	2280,8	113	1859,7
138	К.Маркса, 60б	1081,4	463,4	2299,1	125,2	2309,4	103,1	18659,2	924,7	2697,8
139	Московское ш. 52	2670,1	1144,3	6696	364,7	6726,1	300,3	7548,3	374,1	4853,5
140	Ленина, 85б	541,2	231,9	1367,2	74,5	1373,3	61,3	3561,4	176,5	1085,4
141	ООО "АвтозаводскаяТЭЦ"	87059,3	37311,1	548107,5	42887,7	557468,6	26131	0	0	193389,1
142	Мореновская санаторно-лесная ш	154,2	66,1	80,8	3,2	81,2	2,6	658,1	23,8	250
143	ДООЛ "Чайка"	1320,2	565,8	932,3	54,2	936,5	44,7	1109,4	58,7	2043,6
144	Санаторий "Ройка"	104,4	44,8	202,3	3,1	203,2	2,6	492,6	7	161,9
	Итого:	493127,7	210695	2248828,4	174724,4	2282385	109534,4	1389391,7	55029,3	1043110,8

### **3.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети**

В соответствии с полученными от теплоснабжающих организаций исходными данными предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.

### **3.12 Наличие коммерческих приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

По данным департамента жилья и инженерной инфраструктуры администрации г. Нижнего Новгорода в городе идет планомерная работа по установке приборов учета тепловой энергии и горячей воды в соответствии с законодательством РФ. Эти работы предусмотрены в областной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижегородской области на 2010-2014 годы и на перспективу до 2020 года", утвержденной правительством Нижегородской области (постановление № 560 от 31.08.2010 г.).

В учреждениях бюджетной сферы и органов самоуправления потребность в приборах учета тепловой энергии составляет 380 шт. (таблица 3.36). По состоянию на 01.12.2012 г. установлено 69 приборов учета тепловой энергии, что составляет 18 % от потребного количества, оставшуюся часть приборов планируется установить в 2013 году.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 3.36 – Сведения об оснащённости приборами учета энергоресурсов учреждений бюджетной сферы и органов самоуправления

Наименование муниципального района (городского округа) г.Нижний Новгород															
№ п.п.	Наименование отрасли	Оснащённость муниципальной бюджетной сферы приборами учета в соответствии с требованиями 261-ФЗ, в том числе по видам энергетических ресурсов												Всего приборов учета энергетических ресурсов должно быть установлено на территории муниципального района, шт.	
		приборы учета электрической энергии			приборы учета тепловой энергии			приборы учета холодной воды			приборы учета природного газа				
		Всего должно быть установлено, шт.	Установлено, шт.	Потребность, шт.	Всего должно быть установлено, шт.	Установлено, шт.	Потребность, шт.	Всего должно быть установлено, шт.	Установлено, шт.	Потребность, шт.	Всего должно быть установлено, шт.	Установлено, шт.	Потребность, шт.		
	Факт на 01.12.2012	Необходимо установить до полной оснащённости в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ		Факт на 01.12.2012	Необходимо установить до полной оснащённости в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ		Факт на 01.12.2012	Необходимо установить до полной оснащённости в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ		Факт на 01.01.2012	Необходимо установить до полной оснащённости в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Органы местного самоуправления	141	118	23	31	9	22	86	13	73	1	1	0	269	
2	Муниципальные учреждения, в т.ч.														
2.1	Здравоохранение														
2.2	Образование	1319	1234	85	279	45	234	850	180	480	1	1	0	2249	
2.4	Социальная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.5	Культуре и спорт	179	179	0	60	15	35	179	32	147	3	3	0	411	
3	Иные организации с участием муниципального образования														
4	Многоквартирные дома													0	
	Итого:	1639	1531	108	360	69	281	1115	205	710	5	5	0	2619	

ФИО лица, ответственного за заполнение формы \_\_\_\_\_  
контактный телефон \_\_\_\_\_

По состоянию на 01.07.2012 года в жилом секторе города из 7216 многоквартирных домов (МКД), подключенных к системам централизованного теплоснабжения было оснащено приборами учета тепловой энергии 1050 МКД (таблица 3.37).

**Таблица 3.37 – План оснащения приборами учета энергоресурсов в жилом секторе г. Нижнего Новгорода**

Количество многоквартирных домов	Количество многоквартирных домов, подключенных к централизованным системам инженерно-технического обеспечения		Количество многоквартирных домов, подлежащих оснащению общедомовыми приборами учета энергоресурсов в соответствии с требованиями законодательства на 01.07.2012, шт.	Количество установленных общедомовых приборов учета энергоресурсов на 01.07.2012, шт.
	ЦО			
9830	ЦО	7216	5028	1050
	ГВС	4153	4153	917
	ХВС	9830	6806	1330
	ЭЭ	9830	7983	936

За последние 4 года 4680 МКД (включая введенный за этот период жилой фонд), были оснащены приборами учета, в т.ч.:

- 2013 г. – 3846;
- 2014 г. – 300;
- 2015 г. – 393;
- 2016 г. – 141.

На момент актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год, по данным ТСО города, общедомовыми приборами учета тепловой энергии оснащены 100% МКД г. Нижнего Новгорода, подлежащих оснащению согласно Федеральному закону "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N 261-ФЗ.

### **3.13 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций**

Центральная аварийно-диспетчерская служба (далее ЦАДС) является структурным подразделением ОАО «Теплоэнерго». Местонахождение ЦАДС – г. Нижний Новгород улица Ветеринарная, 5а.

Работа ЦАДС направлена на локализацию и ликвидацию возникающих отказов в работе теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго».

Руководство службой осуществляют:

- Начальник ЦАДС;
- Зам. начальника ЦАДС.

Для оперативного устранения возникших неисправностей в работе оборудования или тепловых сетей, в ЦАДС в круглосуточном дежурстве находятся:

- 6 диспетчеров и 5 аварийно-ремонтных групп (далее АРГ), в количестве 58 человек, 6 аварийно-ремонтных технических комплексов (АРТК);
- 3 единицы землеройной техники;
- 5 единиц откачивающей техники;
- 1 единица грузоподъемной техники, 2 единицы спецтехники, для подпитки тепловых сетей водой, на случай ее отключения;
- 4 дизель-генератора мощностью от 64 до 240 кВт.

Оперативное управление осуществляется согласно оперативной схемы управления ЦАДС.

При необходимости привлекается на дежурство или на ликвидацию технологического нарушения дополнительная спецтехника Службы механизации и автотранспорта «Теплоэнерго» в необходимом количестве.

В случае веерных отключений электроэнергии на длительный период, помимо дежурных дизель-генераторов ОАО «Теплоэнерго» может обеспечить

объекты теплоснабжения передвижными дизель-генераторами, мощностью от 15 до 18 кВт, в количестве 23 штук.

Для обогрева зданий при ликвидации возможных технологических нарушений, в ЦАДС имеются тепловые пушки в количестве 15 штук, мощностью от 9 до 21 кВт.

Места постоянной дислокации АРГ следующие:

- 1-я Нагорная АРГ – ул. Артельная, 23а (Советский район);
- 2-я Нагорная АРГ – ул. Артельная, 23а (Советский район);
- Печерская АРГ – ул. Ванеева, 110г (Советский район);
- Заречная АРГ – ул. Мануфактурная, 16 (Канавинский район);
- Ленинская АРГ – пр. Ленина, 51/10 (Ленинский район).

В случае необходимости любая АРГ привлекается к устранению технологических нарушений разных районах города, независимо от места постоянной дислокации.

Среднее количество звонков в сутки – 50 шт., средняя продолжительность обработки звонка 12 минут.

Основные задачи и функции ЦАДС:

Задача 1. Оперативное управление тепловыми и гидравлическими режимами работы источников тепловой энергии ОАО «Теплоэнерго» и сторонних поставщиков.

Функции:

1.1 Задание на источники тепловой энергии соответствующих параметров теплоносителя, корректировка тепловых и гидравлических режимов.

1.2 Оперативное управление оборудованием теплоэнергетических объектов ОАО «Теплоэнерго».

Задача 2. Контроль за эксплуатацией источников тепла, тепловых пунктов и тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго», сторонних поставщиков тепловой энергии в части качественного и бесперебойного снабжения потребителей тепловой энергией.

Функции:

2.1 Сбор параметров работы источников тепловой энергии, автоматизированных объектов, формирование отчетных данных.

2.2 Оперативное вмешательство при возникновении нарушения в работе объектов.

2.3 Прием информации о нарушении в работе теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго», формирование отчетных данных.

2.4 Согласование с руководством ОАО «Теплоэнерго» заявок на отключение или ограничение подачи тепловой энергии потребителям.

2.5 Оперативное вмешательство в работу сторонних поставщиков тепловой энергии с целью качественной поставки тепловой энергии.

2.6 Оперативное взаимодействие с персоналом РТС, Управлениями, службами и отделами ОАО «Теплоэнерго», дежурно-диспетчерскими службами города, дежурно-диспетчерскими службами поставщиков энергоресурсов.

2.7 Организация резервного снабжения теплоэнергетических объектов энергоресурсами.

Задача 3. Устранение технологических нарушений на теплоэнергетическом оборудовании и тепловых сетях ОАО «Теплоэнерго».

Функции:

3.1. Организация и выполнение аварийно-ремонтных работ на теплоэнергетическом оборудовании и тепловых сетях, локализация и ликвидация технологических нарушений.

3.2 Проведение оповещения руководства ОАО «Теплоэнерго» и необходимых служб и организаций г. Нижнего Новгорода при возникновении технологических нарушений на оборудовании и тепловых сетях ОАО «Теплоэнерго» и сторонних поставщиков тепловой энергии.

3.3 Проведение оповещения Домоуправляющих компаний и районных администраций г. Нижнего Новгорода (во вне рабочее время аварийных служб Домоуправляющих компаний и дежурного по администрации)) в случаях отключения потребителей от тепловой энергии для ликвидации технологических нарушений.

3.4 Во внерабочее время проведение согласования производства земляных работ с организациями обслуживающими подземные коммуникации.

3.5 Проведение земляных работ, устранение повреждения на тепловых сетях, закрытие теплотрасс, засыпка.

3.6 Проведение ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях ОАО «Теплоэнерго», согласно заявок районов тепловых сетей.

Задача 4. Проведение ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях сторонних организаций.

Функции:

4.1 Организация и проведение работ, при наличии согласованных руководством ОАО «Теплоэнерго» гарантийных писем.

Задача 5. Аналитическая обработка информации.

Функции:

5.1 Ведение баз данных ЦАДС по параметрам работы источников тепловой энергии, технологическим нарушениям в работе оборудования и тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго», прочих баз, отражающих производственную деятельность ЦАДС.

5.2 Подготовка информации по запросам руководства ОАО «Теплоэнерго», структурных подразделений.

5.3 Подготовка информации по запросам сторонних организаций.

Задача 6. Выполнение требований охраны труда по профессиям и видам работ, промышленной безопасности, пожарной безопасности и охраны здоровья.

Функции:

6.1 Проведение первичного инструктажа на рабочем месте;

6.2 Проведение повторных, целевых и внеплановых инструктажей;

6.3 Контроль за выполнением инструкций по охране труда по профессиям и видам работ, пожарной безопасности для работников предприятия;

6.4 Прохождение с установленной периодичностью и в регламентированные сроки медицинских осмотров, диспансеризаций.

Взаимодействие с другими оперативно-диспетчерскими службами города определено постановлением администрации г. Нижнего Новгорода от 29 марта 2012 г. N 1258 «О СОЗДАНИИ ОБЪЕДИНЕННОЙ СИСТЕМЫ ОПЕРАТИВНОДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ПРИ АВАРИЯХ И ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА».

Система диспетчеризации ОАО «Теплоэнерго» состоит из четырех комплексов с различными функциями (таблица 3.38).

Таблица 3.38 – Комплексы системы диспетчеризации в ОАО «Теплоэнерго»

Комплекс	ИТ	ЦТП	ИТП	Всего
Газприбор	20	18	24	62
Атриум	5	0	0	5
ТЭСК	5	0	0	5
НИИИС	0	60	0	60
Итого	30	78	24	132

Система объединяет 30 источников теплоты, 78 центральных и 24 индивидуальных тепловых пункта.

1. Комплекс Газприбор (в эксплуатации с 2007 года)

- операционная система Windows XP;
- передача данных осуществляется с помощью GSM модема.

Предусмотрен резервный канал связи;

- отсутствует возможность постоянного контроля за состоянием объекта в режиме реального времени, т.к. опрос объектов проходит по заданному расписанию в автоматическом режиме. Есть возможность принудительного опроса любого объекта в любое желаемое время, но для реализации данной возможности требуется большой промежуток времени;

- на компьютер передаются сигналы по состоянию газового клапана, насосов, котлов, а также сигналы состояния ОПС;

- в случае возникновения на объекте аварийной ситуации на компьютер приходит сигнал с отображением аварийного параметра;

- управление технологическими параметрами работы объектов и сброс аварийных сигналов на данной системе не предусмотрены;

- сигналы и параметры работы объектов архивируются в памяти компьютера;

## 2. Комплекс Атриум (в эксплуатации с 2010 года)

- операционная система Windows 7;

- передача данных осуществляется с помощью GSM модема через Интернет канал;

- контроль параметров работы БМК осуществляется в реальном времени;

- на компьютер передаются сигналы по давлениям, температурам, расходам по отоплению, ГВС и ХВС, по давлениям и температурам котлов и коллектора внутреннего контура;

- на компьютер передаются сигналы по состоянию газового клапана, насосов, котлов, регуляторов температур а также сигналы состояния ОПС;

- на компьютере предусмотрена возможность управления регуляторами температуры отопления и ГВС;

- на компьютере предусмотрена возможность включения и отключения насосов отопления и ГВС;

- на компьютере предусмотрена возможность сброса некоторых аварийных сигналов;

- сигналы и параметры работы объектов архивируются в памяти компьютера.

## 3. Комплекс ТЭСК (в эксплуатации с 2010 года)

- операционная система Windows XP;

- передача данных осуществляется с помощью ADSL модема через Интернет канал;

- контроль параметров работы БМК осуществляется в реальном времени;

- на компьютер передаются сигналы по давлениям, температурам, расходам по отоплению, ГВС и ХВС, по давлениям и температурам коллектора внутреннего контура;
- на компьютер передаются сигналы по состоянию газового клапана, насосов, котлов, а также сигналы состояния ОПС;
- на компьютере предусмотрена возможность управления регуляторами температуры отопления и ГВС;
- на компьютере предусмотрена возможность задания перепада давлений работы насосов отопления и давления на выходе насосов ГВС;
- на компьютере предусмотрена возможность сброса некоторых аварийных сигналов;
- архивирование параметров работы БМК отсутствует.

#### 4. Комплекс НИИИС (в эксплуатации с 2010 года)

- операционная система QNX;
- передача данных осуществляется с помощью GSM модема через Интернет канал. Предусмотрен резервный канал связи;
- контроль параметров работы автоматизированных объектов осуществляется в реальном времени;
- на компьютер передаются сигналы по давлениям, температурам, расходам теплоносителя от котельной, ХВС, по давлениям и температурам отопления и ГВС;
- на компьютер передаются сигналы по состоянию насосов, вводов электроэнергии, а также сигналы состояния ОПС;
- на компьютере предусмотрена возможность управления регуляторами температуры отопления и ГВС;
- сигналы и параметры работы объектов архивируются в памяти компьютера.

К достоинствам комплекса НИИИС можно отнести широкие возможности модернизации программного обеспечения для реализации различных функциональных задач подразделения.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Аналогичный комплекс автоматизированной информационной системы АИС функционирует в ООО «Теплосети».

Здесь на ЦДП выводятся данные о текущих параметрах теплоносителя со всех ТНС и ЦТП и производится архивирование данных.

Примеры экранных форм приведены ниже:

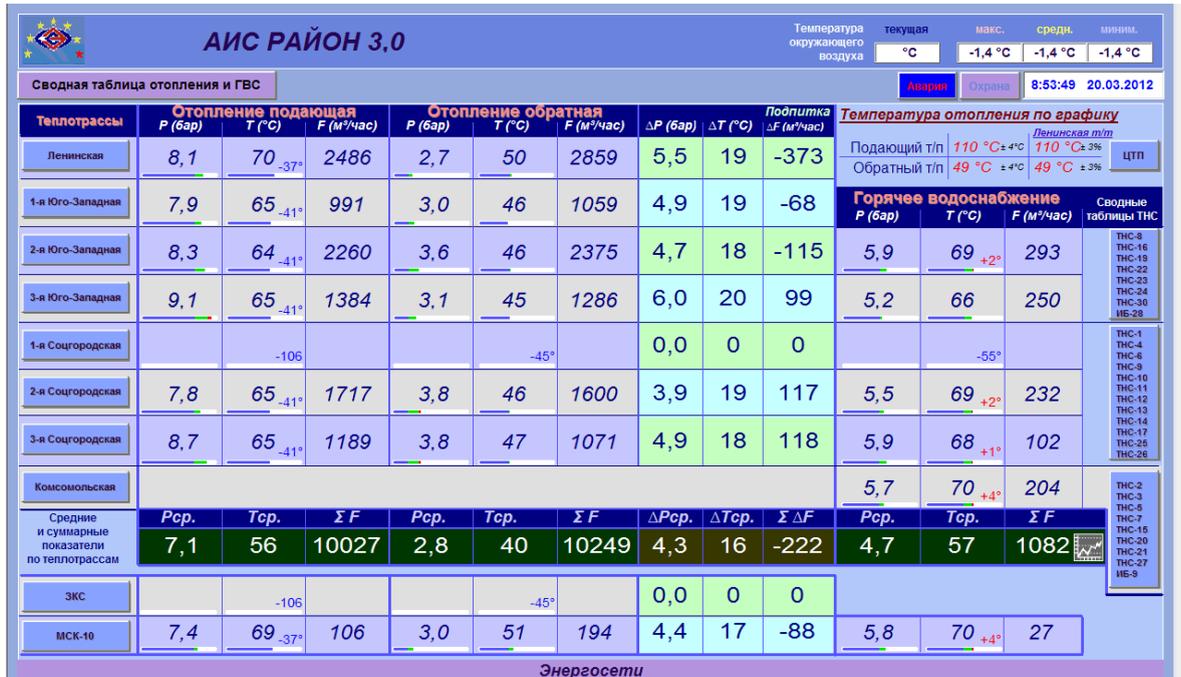


Рисунок 3.27 – Экранная форма информационной системы АИС

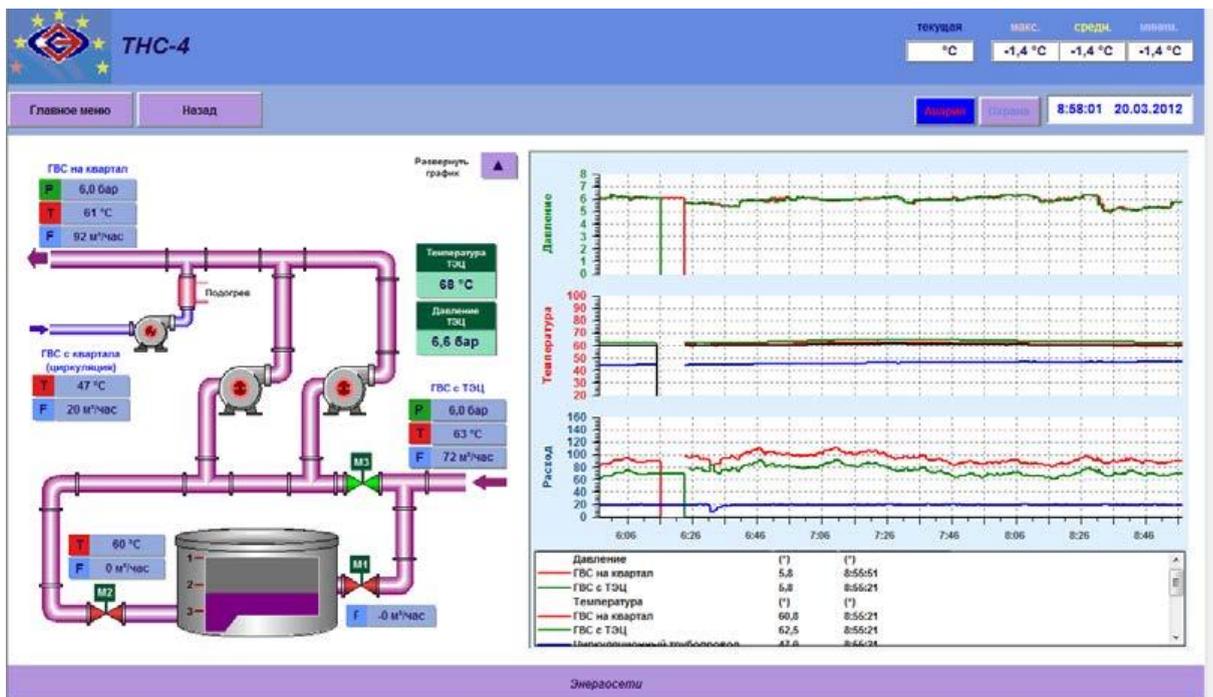


Рисунок 3.28 – Экранная форма информационной системы АИС

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



Рисунок 3.29 – Экранная форма информационной системы АИС

### **3.14 Уровень автоматизации центральных тепловых пунктов и насосных станций**

Центральные тепловые пункты и насосные станции находятся на балансе следующих теплоснабжающих организаций: ОАО «Теплоэнерго», ООО «Нижновтеплоэнерго» и ООО «Теплосети».

#### **3.14.1 ОАО «Теплоэнерго»**

##### **3.14.1.1. Тепловые сети Нагорной теплоцентрали (НТЦ)**

На сетях НТЦ установлено 60 ЦТП. Все ЦТП кроме двух (ЦТП-133 и ЦТП-134) оснащены приборами учета теплоносителя на вводе, холодной и горячей воды фирмы «Взлет», а также тепловычислителями СПТ 961.2. Приборы регулирования и автоматизации фирмы «Danfoss» обеспечивают поддержание требуемых параметров (температуры воды на отопление, ГВС и давления в обратной магистрали) на всех ЦТП, кроме ЦТП-134. На всех ЦТП, оборудованных баками-аккумуляторами, установлены регуляторы уровня.

На обратных теплопроводах магистральных сетей в ЦТП установлены также три повысительные насосные станции. Станция РТС по ул. Ванеева, НПС-2 по ул. Володарского д.4, НПС-6 оборудованы регулирующими клапанами Ду=600мм, автоматически поддерживающими требуемые перепады давления.

##### **3.14.1.2. Тепловые сети Сормовской ТЭЦ**

Из 25 центральных тепловых пунктов – 16 ЦТП оборудованы приборами учета теплоносителей и тепловой энергии, а так же приборами автоматического регулирования температур теплоносителя на отопление и ГВС.

Не предусмотрены приборы регулирования и автоматики на девяти ЦТП №№ 304,305,312,315,316,317,318,322 и 323.

### 3.14.1.3. Тепловые сети котельной по ул. Таллинская, д.15-в

Все четыре ЦТП данной котельной (№№ 204,205,206 и 207) оборудованы приборами регулирования давления ХВС и обратной воды, а так же температуры воды ГВС и обратной воды.

### 3.14.1.4. Прочие тепловые сети

Кроме ЦТП перечисленных выше источников ОАО «Теплоэнерго» обслуживает еще 36 ЦТП на сетях других собственных и ведомственных котельных, из которых 33 тепловых пункта не имеют приборов регулирования и автоматизации (таблица 3.39)

Таблица 3.39 – Перечень ЦТП ОАО «Теплоэнерго», не оборудованных приборами регулирования и автоматики

№ п/п	Наименование объекта, оборудования	Общее кол-во ЦТП	Перечень ЦТП, не оборудованных приборами регулирования и автоматизации
1	ОАО «Нормаль»	1	ЦТП-201
2	кот. ул. Знаменская, 13	1	ЦТП-202
3	ул. Климовская, 86 а	1	ЦТП-203
4	ул. Чкалова, 9-г	2	ЦТП-208, ЦТП-209
5	ул. Мурашкинская, 13	1	ЦТП-210
6	пр.Ленина, 5-а (квартал «Д»)	3	ЦТП-211, ЦТП-212
7	ул.Академика Баха	3	ЦТП-402, ЦТП-409
8	ФГУ «Полет»	4	ЦТП-404, ЦТП-405, ЦТП-406
9	ул.Интернациональная,95	2	ЦТП-407, ЦТП-408
10	ул.Памирская, 11	2	ЦТП-410, ЦТП-411
11	ул.Премудрова, 12-а	1	ЦТП-412
12	ГЗАС им. А.С. Попова	1	ЦТП-413
13	3 МР «Сормово»	1	ЦТП-501
14	4 МР «Сормово»	1	ЦТП-502
15	ОАО «ЗКПД З№ 4»	2	ЦТП-504, ЦТП-508

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование объекта, оборудования	Общее кол-во ЦТП	Перечень ЦТП, не оборудованных приборами регулирования и автоматизации
16	ФГУП Завод «Электромаш»	1	ЦТП-505
17	ЗАО НАЗ «Сокол»	1	ЦТП-506
18	пер.Плотничный, 11	2	ЦТП-601, ЦТП-602
19	пр. Гагарина, 178	3	ЦТП-701, ЦТП-702, ЦТП-703
20	ул.Горная, 13	1	ЦТП-704
21	ГП «НИИИС»	1	ЦТП-705
22	ул.Петровского, 15	1	ЦТП-706
	ИТОГО	36	33

В центральную диспетчерскую систему ОАО «Теплоэнерго» с использованием комплексов телеметрии «Газприбор» и «НИИИС» включено 78 автоматизированных ЦТП.

Таким образом в целом по ОАО «Теплоэнерго» доля ЦТП, оснащенных приборами регулирования и автоматизации, составляет 66%.

### 3.14.2 ООО «Нижновтеплоэнерго»

На сетях котельной КСПК (ул. Родионова, д.164 б) установлено 9 ЦТП, оборудованных приборами учета и автоматики фирмы «Danfoss». Согласно программе энергосбережения ООО «Нижновтеплоэнерго» планируется частичная замена оборудования для включения в АСУ. На двух ЦТП котельной Высоковская (ул. Деловая, д. 14) установлены современные приборы учета, регулирования и автоматики. Имеются и регуляторы уровня в баках-аккумуляторах.

### 3.14.3 ООО «Теплосети»

На сетях Автозаводской ТЭЦ установлено 11 ЦТП для приготовления горячей воды и 31 тепловая насосная станция (ТНС). Все ЦТП оборудованы приборами регулирования температуры воды на ГВС.

На сетях имеются также повысительные насосные станции НПС-4 и НПС-7, оборудованные регуляторами давления (РД-3А) Ду=600мм, установленными на обратных теплопроводах магистральной сети.

### 3.15 Защита тепловых сетей от превышения давления

Для защиты тепловых сетей от превышения давления практически все котельные и повысительные насосные станции оборудованы предохранительными клапанами типа СППК-4р разного диаметра.

Проектом не предусмотрена установка устройств защиты от превышения давления на сетях Автозаводской ТЭЦ, «Северной» и «Ленинской» котельных.

Одним из эффективных способов устранения скачков давления при изменении режимов работы насосных станций является применение частотных приводов насосов. В настоящее время в городе производится реализация программы по автоматизации управления оборудованием тепловых сетей, в том числе применением частотных преобразователей.

### 3.16 Беспозаянные тепловые сети

Выбор организации для обслуживания беспозаянных объектов инженерной инфраструктуры осуществляется исходя из технологической связанности беспозаянных объектов с объектами уже находящимися на техническом обслуживании согласно заключенным договорам на совокупность имущества казны города.

В таблице 3.18 представлен перечень выявленных беспозаянных сетей по данным ОАО «Теплоэнерго».

Таблица 3.40 – Перечень беспозаянных объектов теплоснабжения

Адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м
от ТК Р030402 до корпус №1 ГП КК Красноярского технического центра	2Ду50	45
до корпуса №2 по ул. 52 Квартал 3	2Ду45	4

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

<b>Адрес</b>	<b>Диаметр, мм</b>	<b>Протяженность, м</b>
т/с проходящая по подвалу жилого дома ул. Копылова,78 (отказывается ООО "КрасТЭК")		
т/с от наружной стены зд. пр. Красноярский рабочий, 80 до наружной стены здания пр. Красноярский рабочий, 80а	2Ду100	39
от ТК Р270109 до стены зд. ул. Семафорная,223	2Ду50	16
от ТК Р370705 за ж/д ул. Лебедевой,22		
от тк-Р870006 до стены зд. ул. С.Лазо,6а	2Ду80	10
от стены ж/д ул. Семафорная,435 до ТК 024006А, ТК 024006 и до стены зд. ул. Семафорная,433/2	2Ду80	10
	2Ду100	63
	2Ду100	10
т/ с продящая транзитом по подвалу ул. Юшкова,28В		
т/с проходящая транзитом по подвалам ж/д ул. Гусарова,9,6,4,19,22,21,23,25,32,50,61,75,76,69.		
т/с проходящая транзитом по подвалу зд. МОУ СОШ №63 ул. Вавилова,49б	2Ду150	60
т/с от стены ул. Урицкого,49 по подвалу через ТК 04050102 до стены ж/д ул. Урицкого,47 и ТК 04050102	2Ду80	48
от ТК П030501 до ТК П030503 ул. Шелковая	2Ду100	40
т/с от ТК Р141802 до ТК Р141804, ТК Р141802 (в районе ул. Цуканова,7)		
т/с от ТК Р430403 до наружной стены д/сада №2 ул. Д. Пролетариата,34	2Ду80	2
от ТК 071308 до ТК 07130802 ул. Кутузова- пер. Автобусный	2Ду50	44
от ТК 02411004 до стены насосной ст. ул. Семафорная,437	2Ду80	160
т/с проходящие по подвалу ул. Волгоградская,31, от места врезки в подвале до нар. стены ул. Волгоградская,31-2, от стены ул. Волгоградская,31 до нар. стены МДОУ №63 ул. Волгоградская,33а	2Ду150	60
	2Ду50	15
т/с проходящая по подвалу здания пр. Красноярский рабочий,49а	2Ду150	
т/с проходящая транзитом по подальному помещению пер. Тихий, 22 и далее до наружной стены пер.Тихий, 24	2Ду100	15
	2Ду100	80
т/с от наружной стены ТК Р410202 до стены зд. пристройки ул. Урицкого,121	2Ду50	2
от стены ул. Крупской,16 до стены МДОУ №201 ул. Крупской,22 проходящие через ТК 1005А	2Ду80	90
от запорной арматуры вУТ101204 до наружной стены зд. УВД по г. Красноярску , ул. Высотная, 2е	2Ду70	32
т/с от наружной стены зд. ул. Ломоносова,70 до зд. ул. Ломоносова,68, до наружной стены зд. ул. Ломоносова,66, до наружной стены ул. Ломоносова,64	2Ду25	15
	2Ду25	15
	2Ду25	35

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

<b>Адрес</b>	<b>Диаметр, мм</b>	<b>Протяженность, м</b>
т/с от наружной стены ТК Р870106 до наружной стены ул. С. Лазо,28А	2Ду65 1Ду65 1Ду65	32
т/с проходящая по ул. 60 лет Октября от ТК 070308 до ТК070310	2Ду219	
от ТК Р380306 до (.)А- между ул. Сурикова и ул.П. Коммуны		
от ТК 041006 до ТК 041008 и далее к зданию пр. Мира,35		
от ТК Р262016 до наружной стены пер. Медицинский,29А	2Ду80	23
транзит по зданию мастерских ул. Новая,6	Ду100	17
ТК 051203, ТК 051205 по ул. Красной Армии		
от ТК Р4515 до ТК Р451501 и до стены зд. ул. Ломоносова,42	2Ду80 2Ду80	85
от ТК Р4007302 до стенызд. пр Мира,63	2Ду80	2
от ТК 07270114 до ТК 07270116 ул.Щербакoвa,55	2Ду100	17
от наружной стены ТК Р3702 до стены зд. ул. К. Маркса,56а,	2Ду150	24
т/с от наружной стены здания ул.К. Маркса, 56а до ТК Р370208	2Ду150	138
т/с проходящая транзитом по подвалу ж/д ул. Московская,1	1Ду70	
т/с от ТК Р4102 до стены зд. ул. Кирова,2	2ду100	52
т/с от наружной стены ТК Р5107 до наружной стены учебного корпуса Красн.Пед. Колледжа	2Д89 Д76 Д45	115
т/с от наружной стены ТК Р5108 до наружной стены общежития Красн.Пед.Колледжа	2Д76 Д57 Д32	58
т/с от места врезки в точке А до наружной стены гаража 2Ду50 Красн.Пед.Колледжа	2Д57	8
пр. Красноярский рабочий от ТК 0165 до ТК 0164	2Ду350	312
ул. Никитина от тк-2008 до тк-2009	2Ду200	35
ул. Затонская,5Г МБУЗ "ГП№1"	2Ду80	46
т/с от наружной стены ул. Урицкого,49 до ТК 0405102, от ТК 0405102 до наружной стены зд. ул. Урицкого,47	2Ду150	15
	2ДУ80	42
т/с проходящая транзитом по подвалу школы №93 ул. Побежимова,46а	2Ду100	81
т/с проходящая по ул. 60 лет Октября от ТК Р2005 до ТК Р2008		359
т/с проходящая по подвалу зд. ул. Королева,11А от стены зд. ул. Королева,12	2Ду65	40
т/с от ТК Р452203 до наружной стены зд. ул. Ломоносова,94/2	2Ду65	12
т/с от ТК 191804 до ЦТП пр Комсомольский,13А,	2Ду300	15
т/с от ТК Р0815 от наружной стены зд. МБДОУ ЦРР №264 до наружной стены зд. хоз. блока	2Ду65	14
т/с от наружной стены ж/д ул. 60 лет		
Октября,82 до ТК Р261202 и до наруж	2Ду80	4,6
стены зд. МБДОУ №159 ул. 60 лет	2Ду80	14
Октября,72		

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

<b>Адрес</b>	<b>Диаметр, мм</b>	<b>Протяженность, м</b>
от ТК Р700106 до наружной стены корпуса	(разные)	116,4
ул. Сады 4Ж КГБУ "Красноярский		
дом интернат №3"		
от ТК 036910 до наружной стены ул. Заводская,11	2Ду65	24
от ТК Р2505 до наружной стены ул. Щорса,87	2Ду100	36
т/с от ТК П310601А до наружной стены зд. ул. Мира, 128	2Ду100	60
т/с по ул. Бебеля от ТК 0655 до ТК 065502	2Ду150	98
от ТК 065502 до наружной стены	2Ду100	67,1
ул. Бебеля,55 и до наружной стены	2Ду100	58
зд. ул. Бебеля,53А		
т/с проходящая по подвалу ж/д ул. Свердловская,37	2Ду100	120
т/с проходящая по подвалу ж/д ул. Парашютная,14	2Ду150	72
т/с проходящая по подвалу ж/д пр. Красноярский рабочий, 115	2ДУ100	72
и по подвалу ул. Затонская,2	2Ду100	15
т/с проходящая от ТК 025106 до наружной стены здания по ул.Затонская, 20, через ТК 025106А, ТК 025106А	2Ду50	300
т/с проходящая по подвалу ж/д ул. 60 лет Октября, 28	2Ду100	68
и по подвалу ул. 60лет Октября,36	2Ду100	30
т/с проходящая от наружной стены зд. пр. Мира 118/2 до наружной стены зд. ул.Д. Пролетариата, 32	2Ду50	6
т/с проходящая от ТК 200404 до наружной стены зд. П.Железняк, 3М	2Ду80	48
от ТК 023704 до наружной ст. жилого дома по ул. Паровозная, 9	2Ду80	4,5
от ТК Р05050501 до наружной ст.здания по ул. Королева, 8А	2Ду100	20
от ТК Р05080501 до наружной ст.здания по ул. Спортивная, 182	2Ду70	30
т/с от УТ-2 до УТ-5 в р-не ул.Светлогорская, 11 (бывшие сети ООО "Русь Инвест")	2Ду150	156
	2Ду125	173,3
т/с от наружной стены КРП квартала 7А мкр-н Покровский до жилых домов ул. Линейная, 90,88 ( быв.Стройтехники)	2Ду250	150
	2Ду125	8,5
	2Ду100	42,5
т/с от ТК Р2604 до ТКР260402, ТКР260402 и до наружной стены ул. Парашютная,19	2Ду150	169
т/с проходящая транзитом по подвальному помещению ул. Парашютная 19 – характеристики не определены		0
т/с от наружной стены ул. Парашютная, 19 до наружной стены ТКР260404, ТКР260404	2Ду100	21
т/с от наружной стены ул. 60 лет Октября, 102 в подвальном помещении	2Ду80	30

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

<b>Адрес</b>	<b>Диаметр, мм</b>	<b>Протяженность, м</b>
т/с проходящая транзитом по подвальному помещению ул. Семафорная, 185	2Ду125	14
т/с от наружной стены ТКР271201 до наружной стены ул. Семафорная, 187	2Ду80	6
т/с от наружной стены ул. Ленина, 37 до наружной стены здания ул. Ленина, 41	2Ду100	38
т/с проходящая транзитом по подвальному помещению здания ул.Сурикова, 47	2Ду150	26
т/с проходящая транзитом по подвальному помещению здания ул.Ленина, 62а	2Ду150	26
Т/ с от ТК Р9700 по пер. Уютный, пер. Теплый до ТК Р970202 и ТК Р970221 в 4-х трубном исполнении	от Ду100 до Ду32	506,5
Участок тепловой сети от ТК 2003 до наружной стены здания КГБУЗ Краевой клинической больницы по ул. П. Железняк, 3к и от ТК 200404 до П.Железняк, 3К	2Ду80	10
	2Ду50	15
Участок тепловой сети от ТК 200404 до наружной стены здания КГБУЗ Красноярского краевого центра крови №1 по ул. П. Железняк,3м	2Ду80	48

## **4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

### **4.1 Зоны действия ТЭЦ**

#### **4.1.1 Зона действия Сормовской ТЭЦ**

Сормовская ТЭЦ имеет установленную тепловую мощность 646 Гкал/ч, электрическую мощность - 350 МВт. Присоединенная тепловая нагрузка составляет 368,4 Гкал/ч. ТЭЦ расположена в Сормовском районе города. Плотность тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ составляет 16,7 Гкал/ч)/км<sup>2</sup>.

Для определения зоны действия ТЭЦ был использован материал по договорной базе на 01.02.2012. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей Сормовской ТЭЦ.

На рисунке 4.1 показана зона действия Сормовской ТЭЦ.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

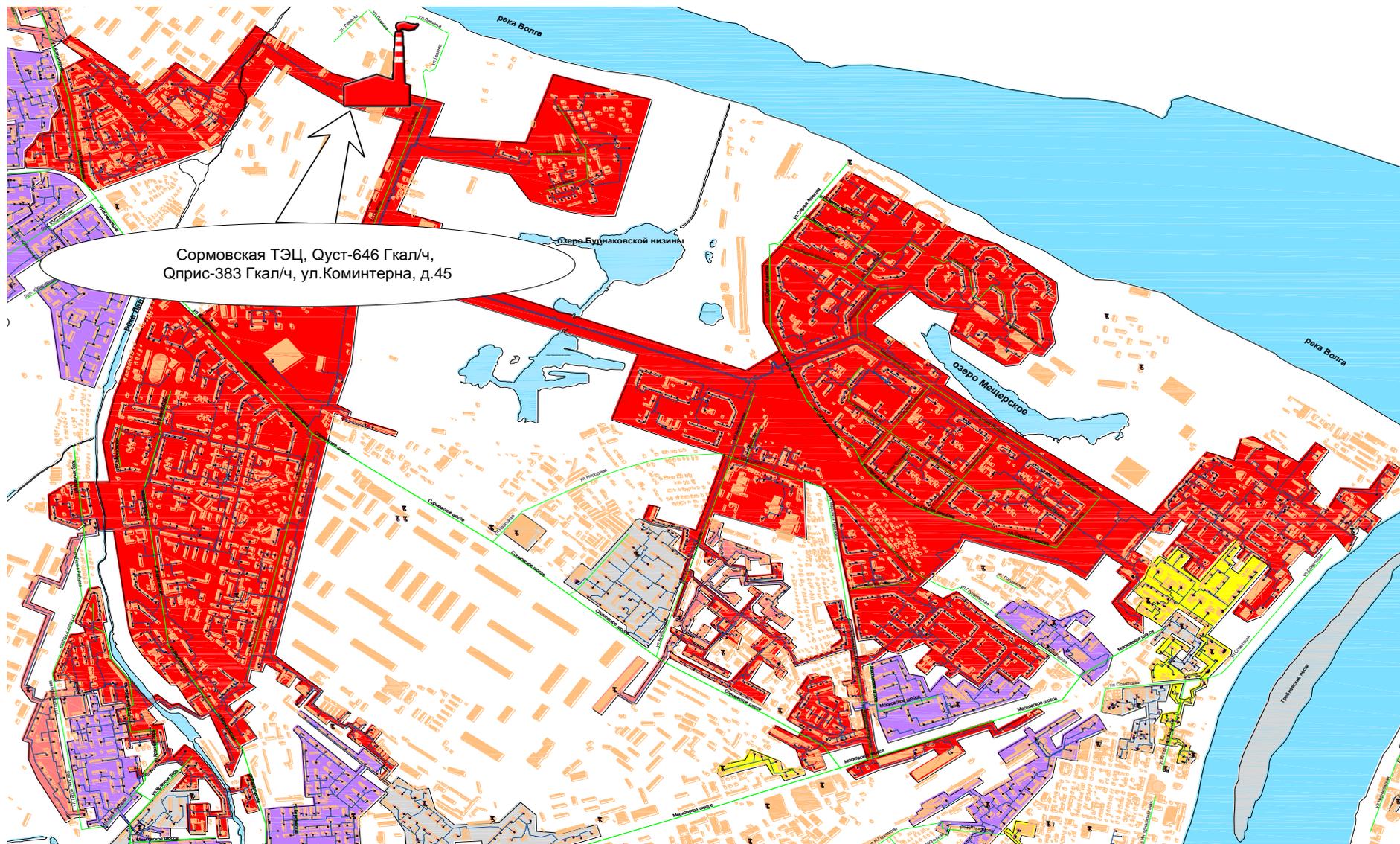


Рисунок 4.1 – Зона действия Сормовской ТЭЦ

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

#### 4.1.1 Зона действия Автозаводской ТЭЦ

Автозаводская ТЭЦ имеет установленную тепловую мощность 2074 Гкал/ч, электрическую мощность - 580 МВт. Присоединенная тепловая нагрузка составляет 1035,1 Гкал/ч. Из этой нагрузки 608 Гкал/ч составляет присоединенная тепловая нагрузка ЖКХ ТЭЦ расположена в Автозаводском районе города. Для определения зоны действия ТЭЦ был использован материал по договорной базе на 01.02.2012. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей Автозаводской ТЭЦ.

На рисунке 4.2 показана зона действия Автозаводской ТЭЦ.

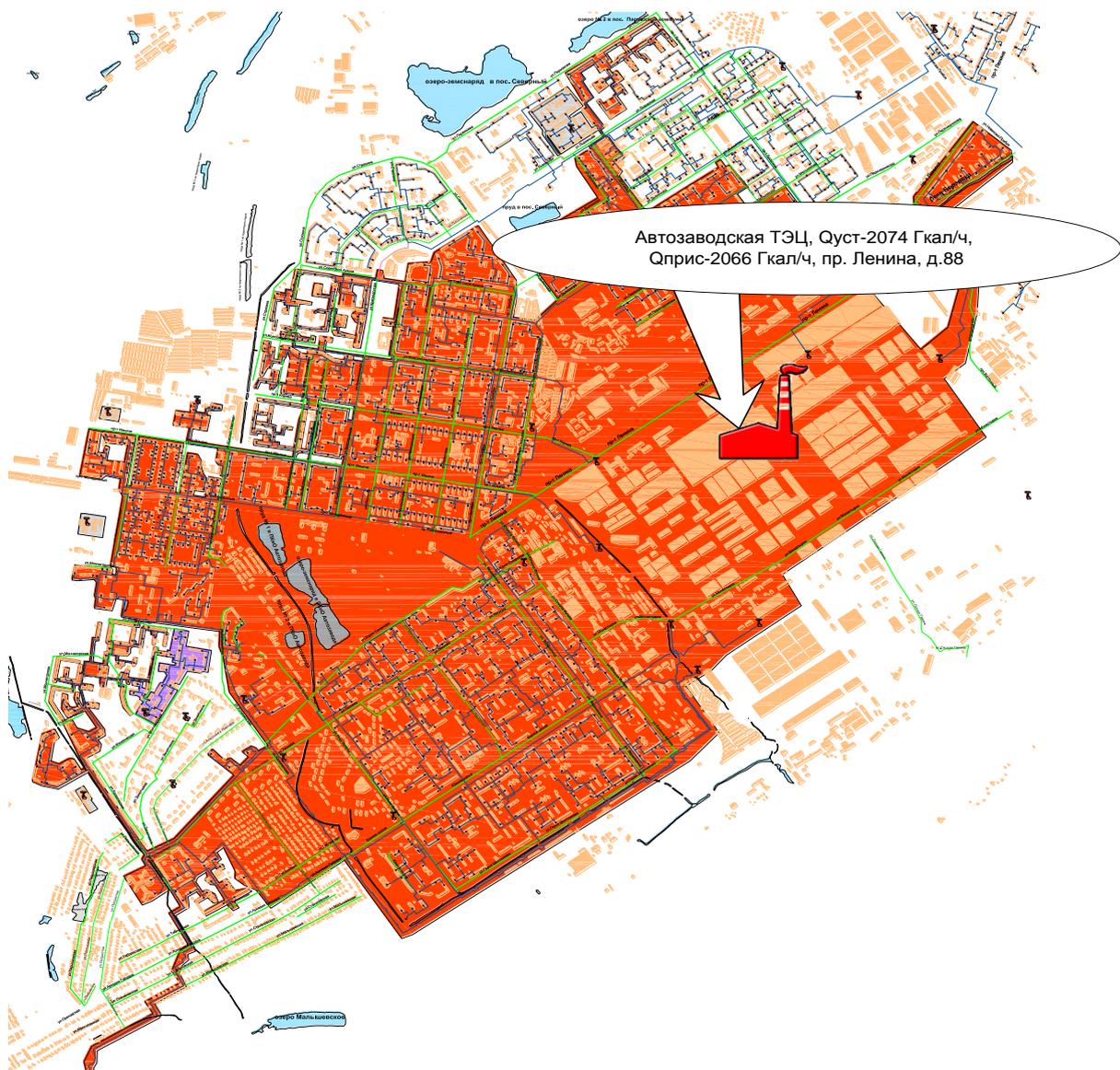


Рисунок 4.2 – Зона действия Автозаводской ТЭЦ

## **4.2 Зоны действия котельных**

Отображение зон действия котельных г. Нижнего Новгорода выполнялось следующим образом:

- на электронную карту (Приложение 4 Главы 1 части 3) нанесены все котельные по адресам с их сокращенной характеристикой;
- на электронную карту (Приложение 4 Главы 1 части 3) нанесены зоны действия котельных с установленной тепловой мощностью свыше 10 Гкал/ч.

Кроме электронной карты зоны действия котельных с установленной тепловой мощностью свыше 50 Гкал/ч представлены ниже в отчете по Нагорной и Заречной частям города. По этим котельным рассчитана также плотность тепловой нагрузки.

### **4.2.1 Зоны действия котельных Нагорной части г. Нижнего Новгорода**

#### **4.2.1.1. Центральная Нагорная котельная**

Центральная Нагорная котельная (Нагорная теплоцентраль, далее НТЦ) ОАО «Теплоэнерго» расположена по адресу ул. Ветеринарная, д.5. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 660 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность по состоянию на 2012 год составляет 560 Гкал/ч. Плотность тепловой нагрузки НТЦ составляет 32,8 (Гкал/ч)/км<sup>2</sup>. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей НТЦ. На рисунке 4.3 показана зона действия НТЦ.

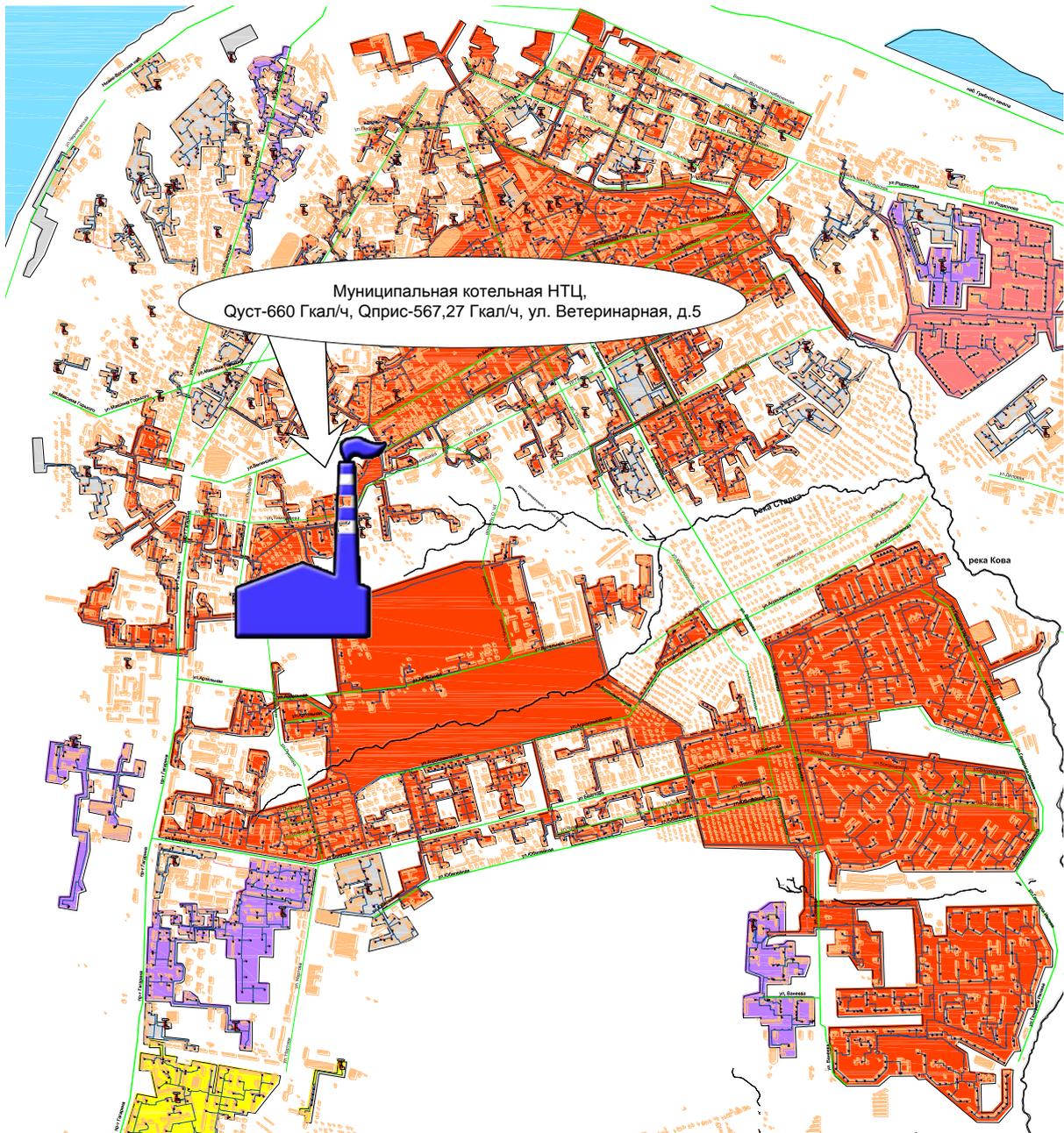


Рисунок 4.3 – Зона действия НТЦ

#### **4.2.1.2. Котельная станции переливания крови (КСПК) ООО «Нижновтеплоэнерго»**

Котельная станции переливания крови (КСПК) ООО «Нижновтеплоэнерго» расположена по адресу ул. Родионова, д. 198б. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 141 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность по состоянию на 2012 год составляет 120

Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей КСПК.

**4.2.1.3. Высоковская водогрейная котельная ООО «Нижнотеплоэнерго»**

Высоковская водогрейная котельная ООО «Нижнотеплоэнерго» расположена по адресу ул. Деловая, д. 14. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 90 Гкал/ч. Реально выдаваемая тепловая мощность котельной по состоянию на 2012 год составляет 55 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной.

На рисунке 4.4 показаны зоны действия котельных КСПК и Высоковской.



#### 4.2.1.4. Котельная по адресу ул. Гагарина, д. 1786 ОАО «Теплоэнерго»

Тепловая паспортная мощность котельной составляет 73 Гкал/ч. Реально выдаваемая тепловая мощность по состоянию на 2012 год составляет 67,4 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.5 показана зона действия котельной.

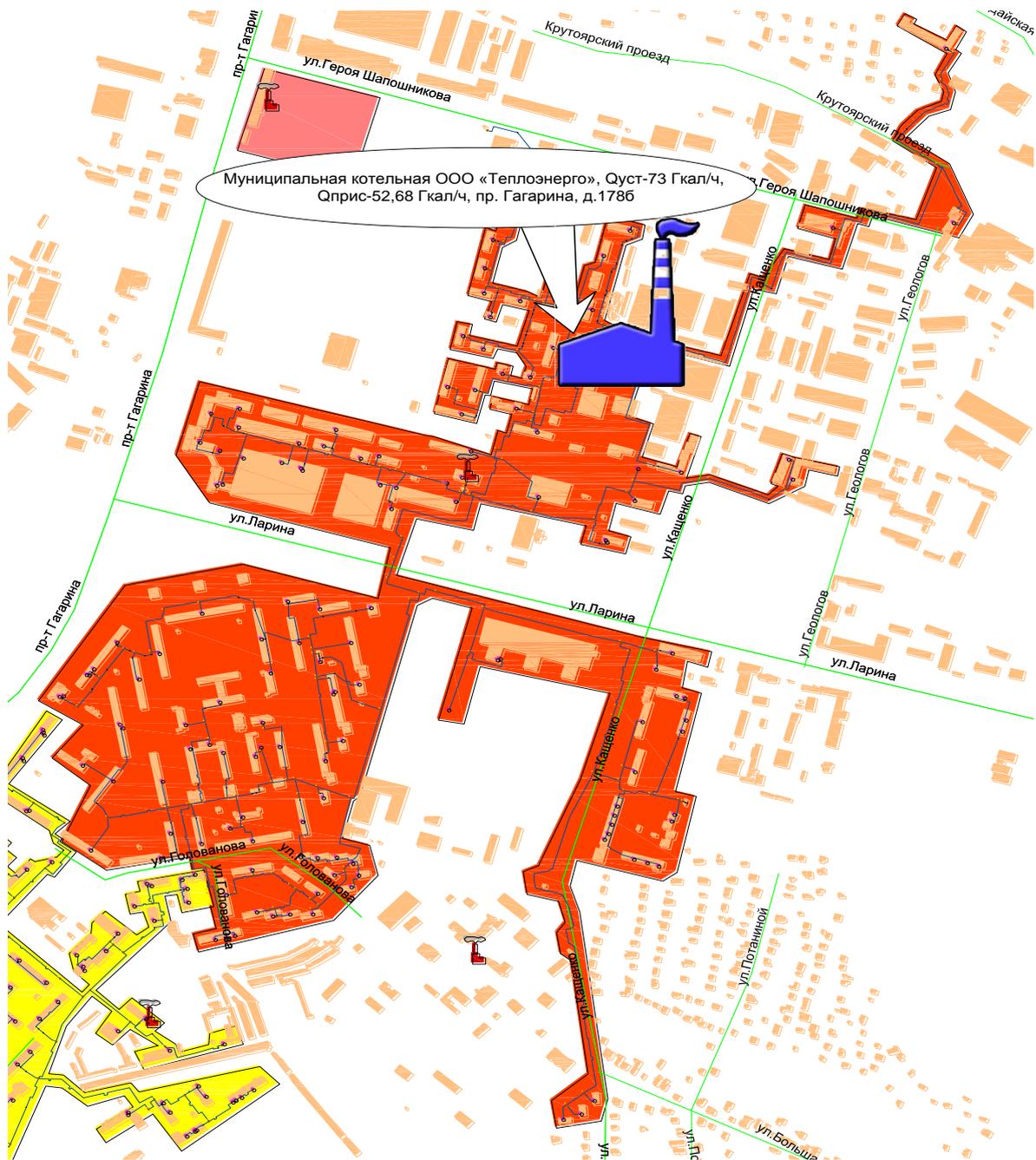


Рисунок 4.5 – Зона действия котельной ул. Гагарина, д. 1786

#### 4.2.1.5. Промышленная котельная ФГУП НИИС им. Седакова

Промышленная котельная ФГУП НИИС им. Седакова расположена по адресу ул. Тропинина, д. 47. Установленная тепловая мощность котельной - 83,6 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.6 показана зона действия котельной.

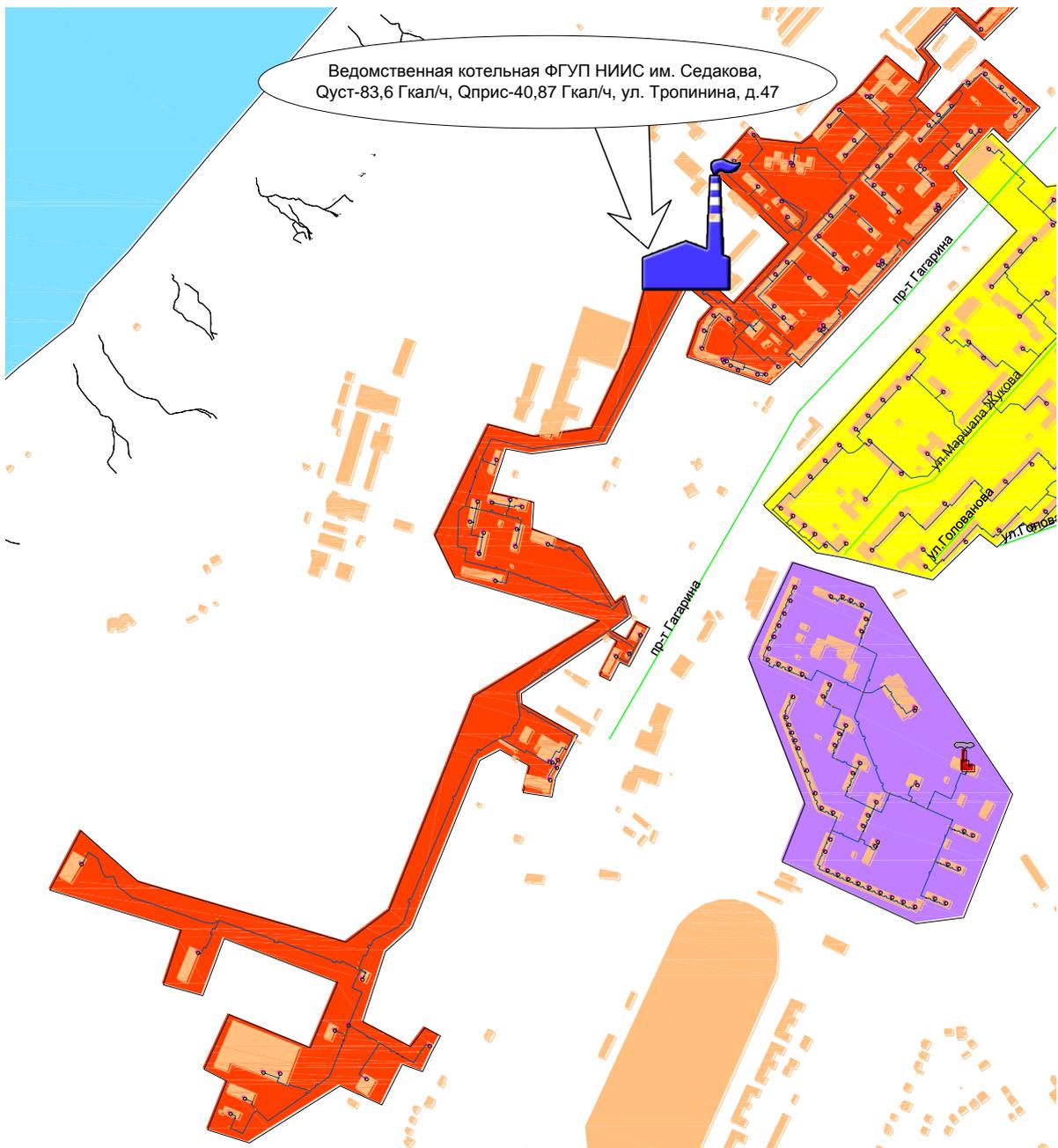


Рисунок 4.6 – Зона действия котельной ФГУП НИИС им. Седакова

#### 4.2.1.6. *Промышленная котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе"*

Промышленная котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе" расположена по адресу пр. Гагарина, д. 174. Установленная тепловая мощность - 83,33 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.7 показана зона действия котельной.

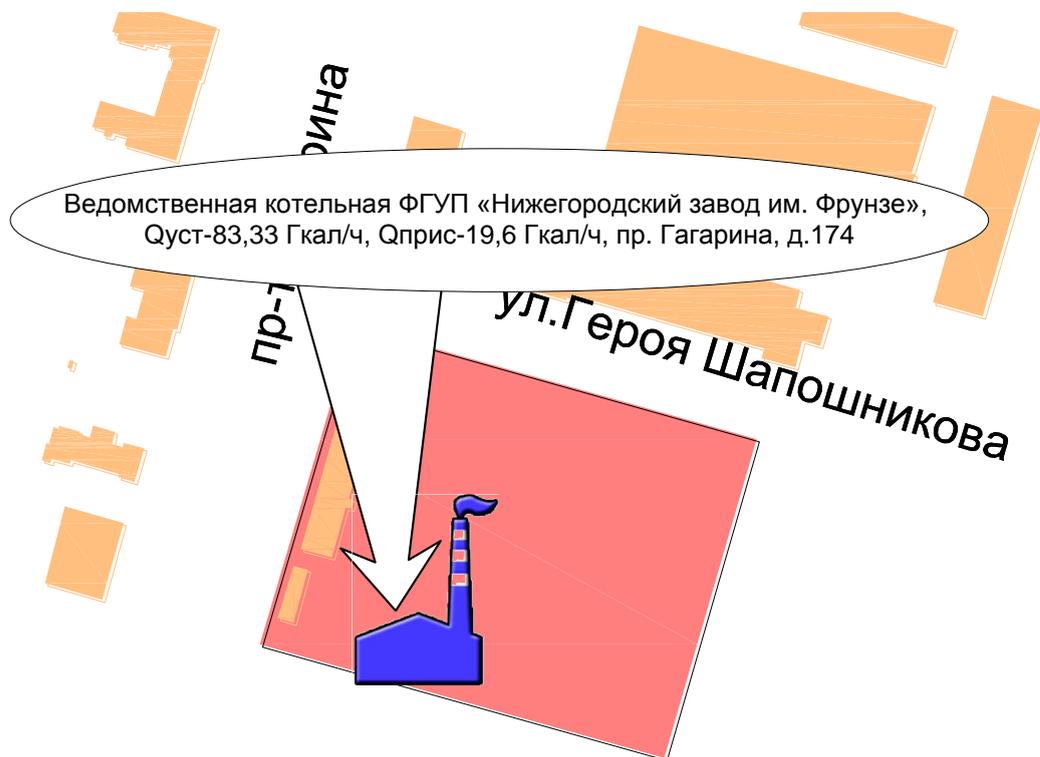


Рисунок 4.7 – Зона действия котельной ФГУП «Нижегородский завод им. Фрунзе»

#### 4.2.1.7. *Котельные с установленной тепловой мощностью от 10 до 50 Гкал/ч "*

Зоны действия котельных с установленной тепловой мощностью от 10 до 50 Гкал/ч нанесены на электронную схему теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (Приложение 4 Главы 1 части 3).

## **4.2.2 Зоны действия котельных Заречной части г. Нижнего Новгорода**

### **4.2.2.1. Котельная «Северная» ООО «Автозаводская ТЭЦ»**

Котельная «Северная» ООО «Автозаводская ТЭЦ» расположена в Заречной части города Ленинского района. Установленная тепловая мощность котельной – 239,9 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.8 показана зона действия котельной.

### **4.2.2.2. Котельная «Ленинская»**

Котельная «Ленинская» расположена в Заречной части города Автозаводского района. Установленная тепловая мощность котельной - 360 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.9 показана зона действия котельной.



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

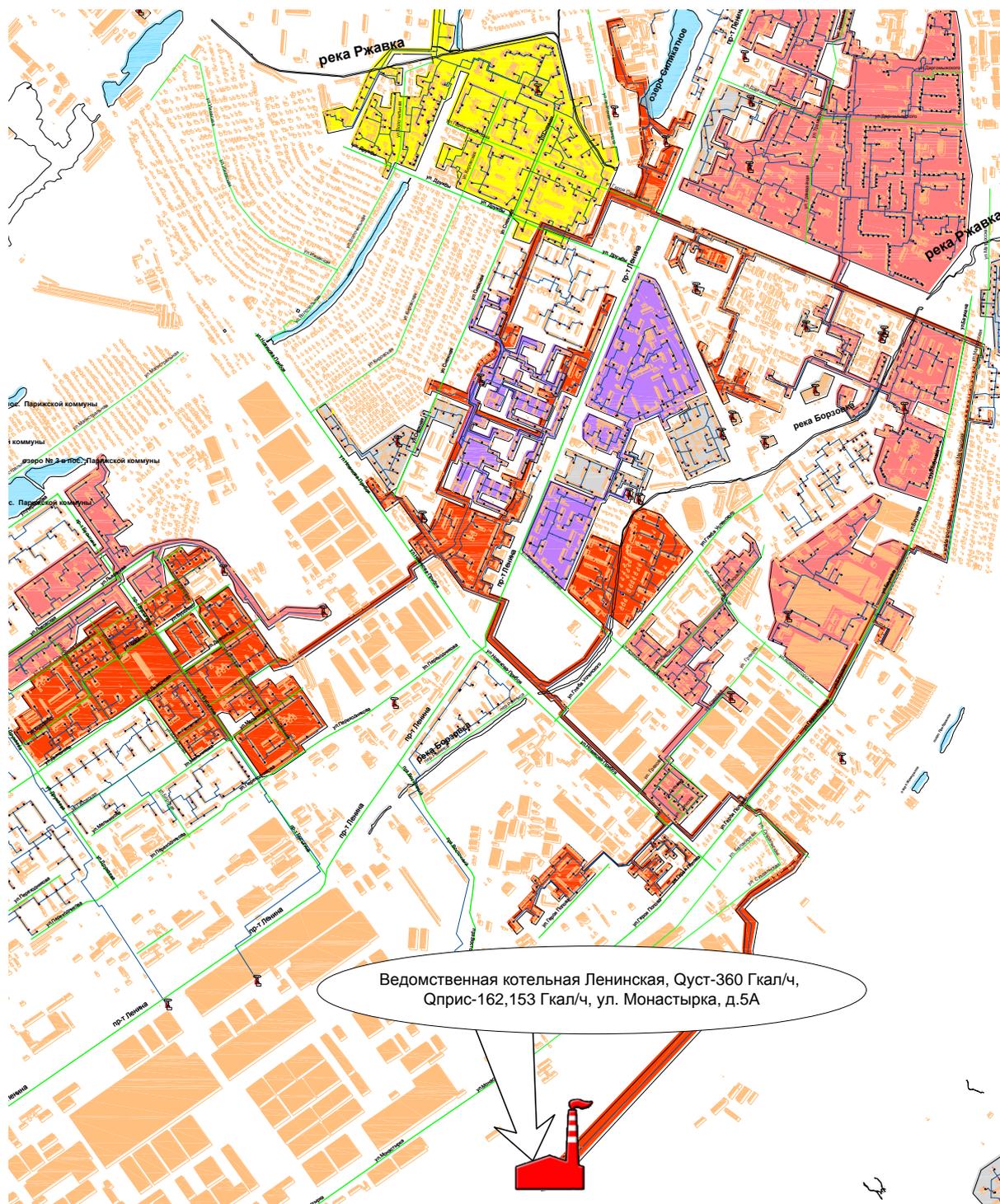


Рисунок 4.9 – Зона действия котельной «Ленинская»

#### 4.2.2.3. Котельная по адресу ул. Памирская, д.11 ОАО «Теплоэнерго»

Котельная ОАО «Теплоэнерго» расположена по адресу ул. Памирская, д.11. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 52 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.10 показана зона действия котельной.



Рисунок 4.10 – Зона действия котельной ул. Памирская, д.11 ОАО «Теплоэнерго»

#### 4.2.2.4. Котельная по адресу ул. Академика Баха, д.4, ОАО «Теплоэнерго».

Котельная по адресу ул. Академика Баха, д.4, ОАО «Теплоэнерго». Тепловая паспортная мощность котельной составляет 80 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность по состоянию на 2012 год составляет 71,6 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.11 показана зона действия котельной.

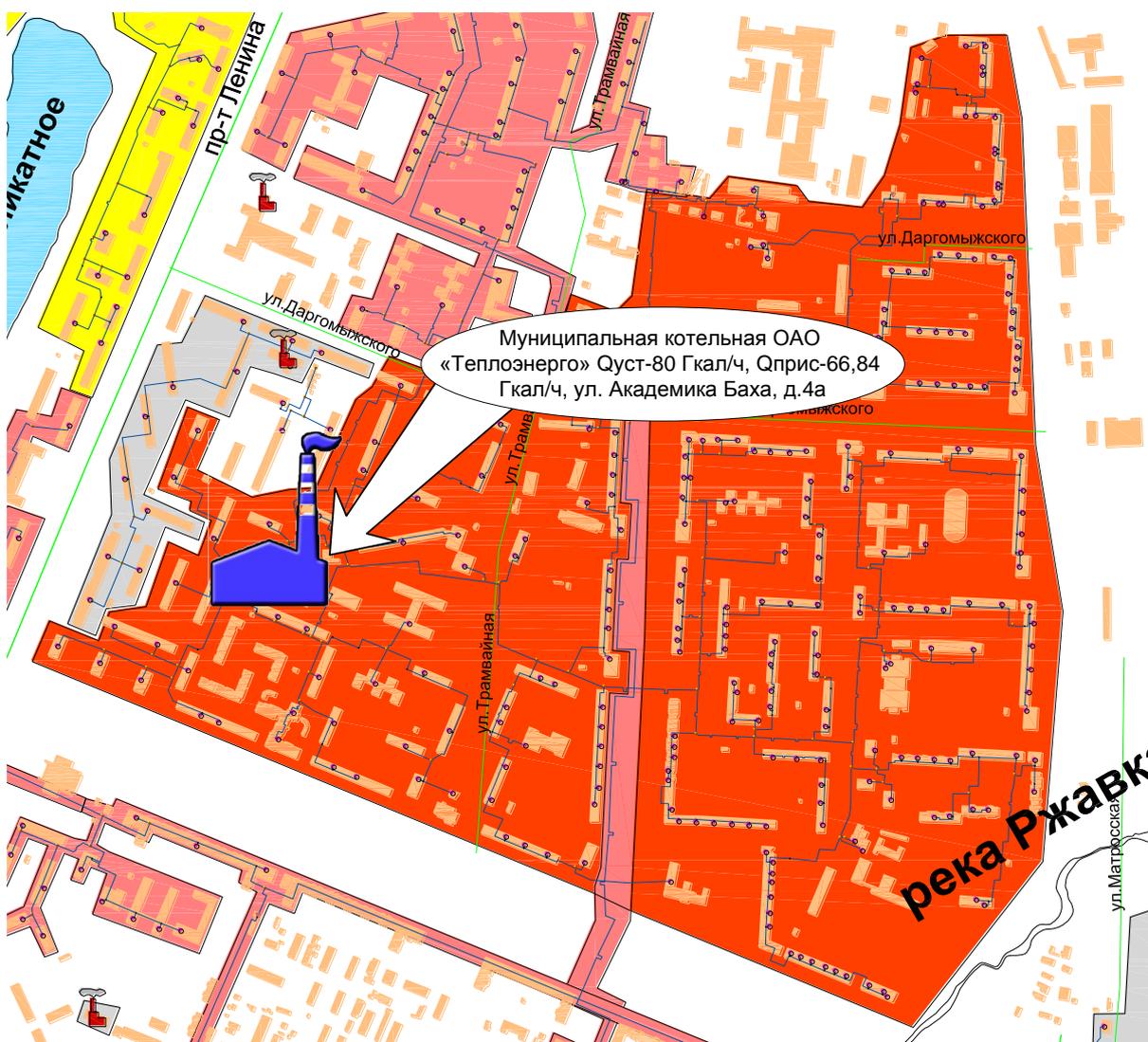


Рисунок 4.11 – Зона действия котельной ул. Академика Баха, д.4 ОАО «Теплоэнерго»

#### 4.2.2.5. Котельная по адресу адресу пр. Союзный, д.43, ОАО «Теплоэнерго»

Котельная по адресу пр. Союзный, д.43, ОАО «Теплоэнерго». Тепловая паспортная мощность котельной составляет 60 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность по состоянию на 2012 год составляет 54,3 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.12 показана зона действия котельной.

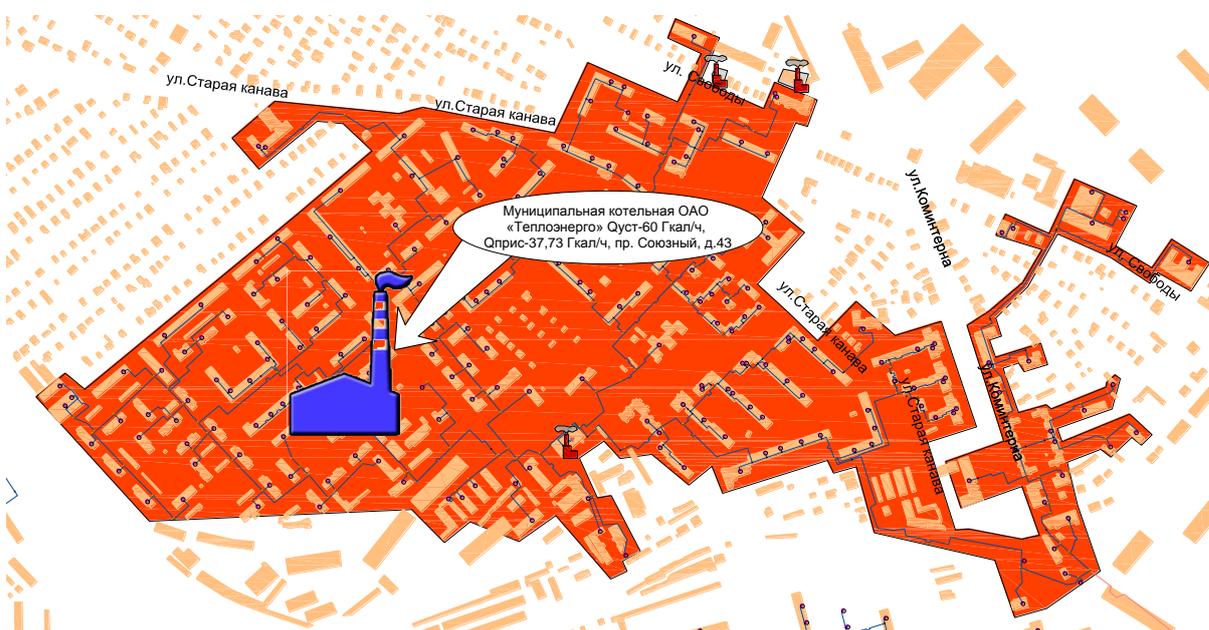


Рисунок 4.12 – Зона действия котельной пр. Союзный, д.43 ОАО «Теплоэнерго»

#### 4.2.2.6. Котельная «ЗКПД-4 Инвест»

Котельная «ЗКПД-4 Инвест» расположена по адресу ул. Зайцева, д.31. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 155 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.13 показана зона действия котельной.

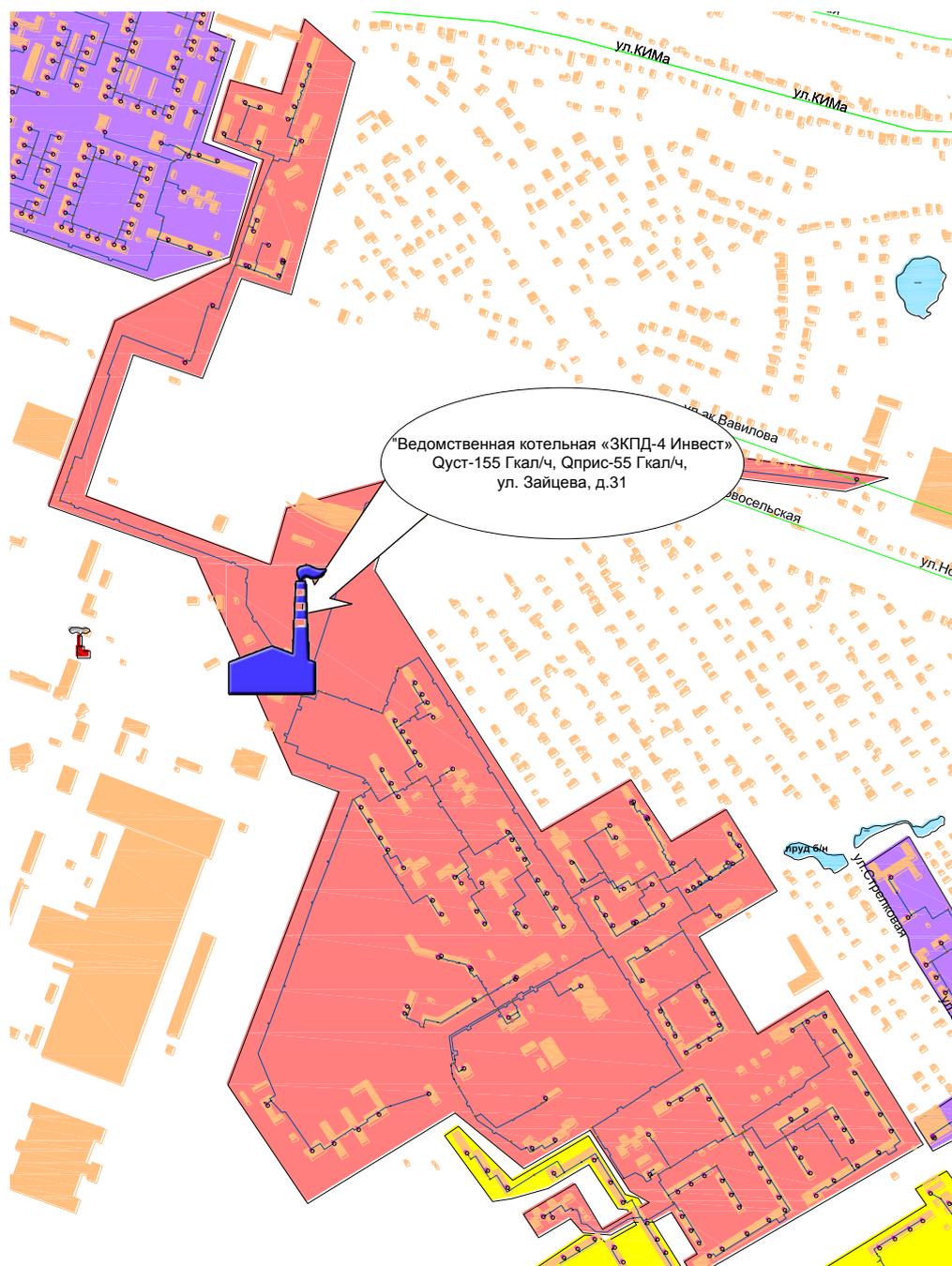


Рисунок 4.13 – Зона действия котельной «ЗКПД-4 Инвест»

#### 4.2.2.7. Котельная ФГУП «Завод Электромаш»

Котельная ФГУП «Завод Электромаш» расположена по адресу ул. Федосеенко, д.64. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 101,2 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.14 показана зона действия котельной.

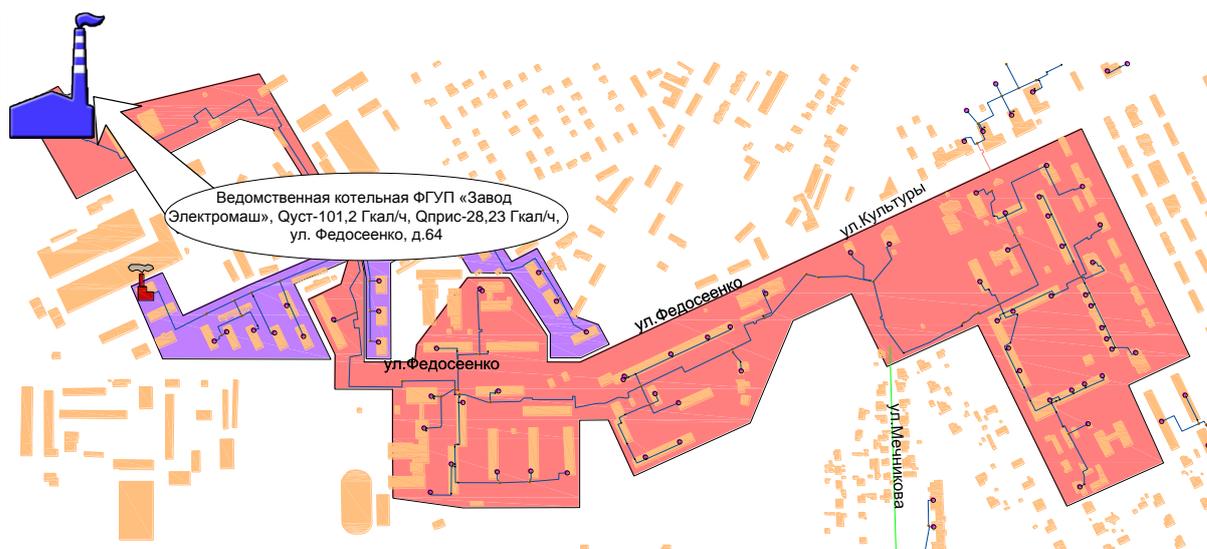


Рисунок 4.14 – Зона действия котельной ФГУП «Завод Электромаш»

#### 4.2.2.8. Котельная №1 ОАО НАЗ «Сокол»

Котельная №1 ОАО НАЗ «Сокол» расположена по адресу ул. Чаадаева, д.10в. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 95,8 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.15 показана зона действия котельной.



Рисунок 4.15 – Зона действия котельной №1 ОАО НАЗ «Сокол»

#### **4.2.2.9. Котельная №3 ОАО НАЗ «Сокол»**

Котельная №3 ОАО НАЗ «Сокол» расположена по адресу ул. Чаадаева, д.1. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 223,3 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.16 показана зона действия котельной.

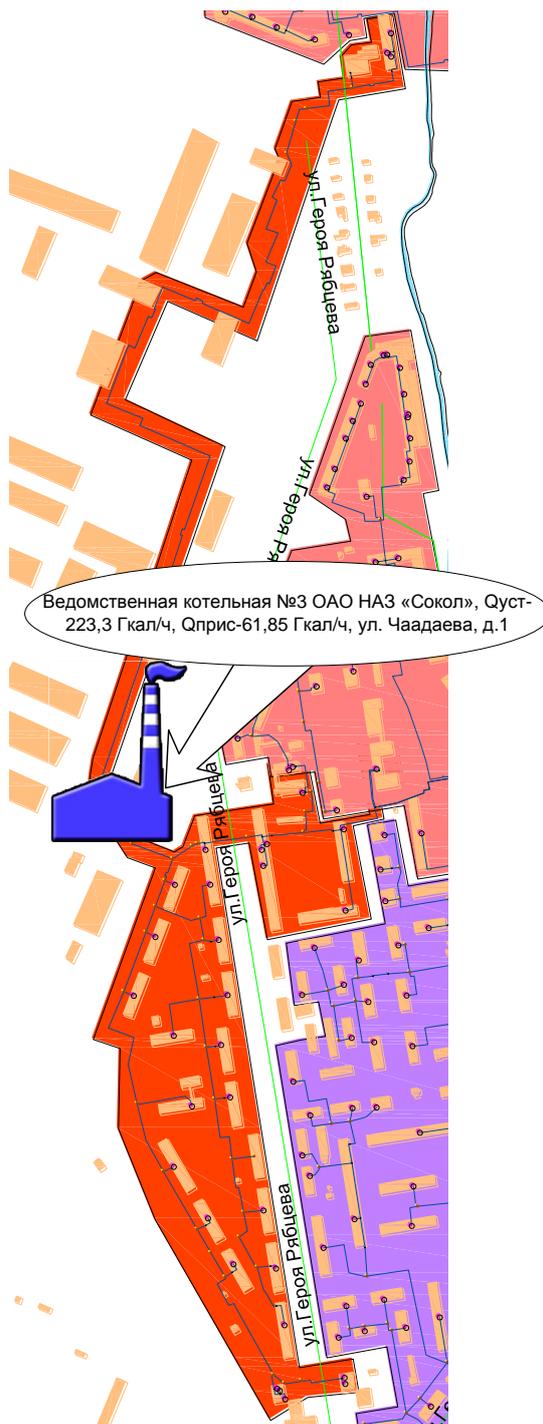


Рисунок 4.16 – Зона действия котельной №3 ОАО НАЗ «Сокол»

#### 4.2.2.10. Котельная ГП «ОКБМ им. И.И.Африкантова»

Котельная ГП «ОКБМ им. И.И.Африкантова» расположена по адресу Бурнаковский проезд, д.15. Тепловая паспортная мощность котельной составляет

70,3 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.17 показана зона действия котельной.

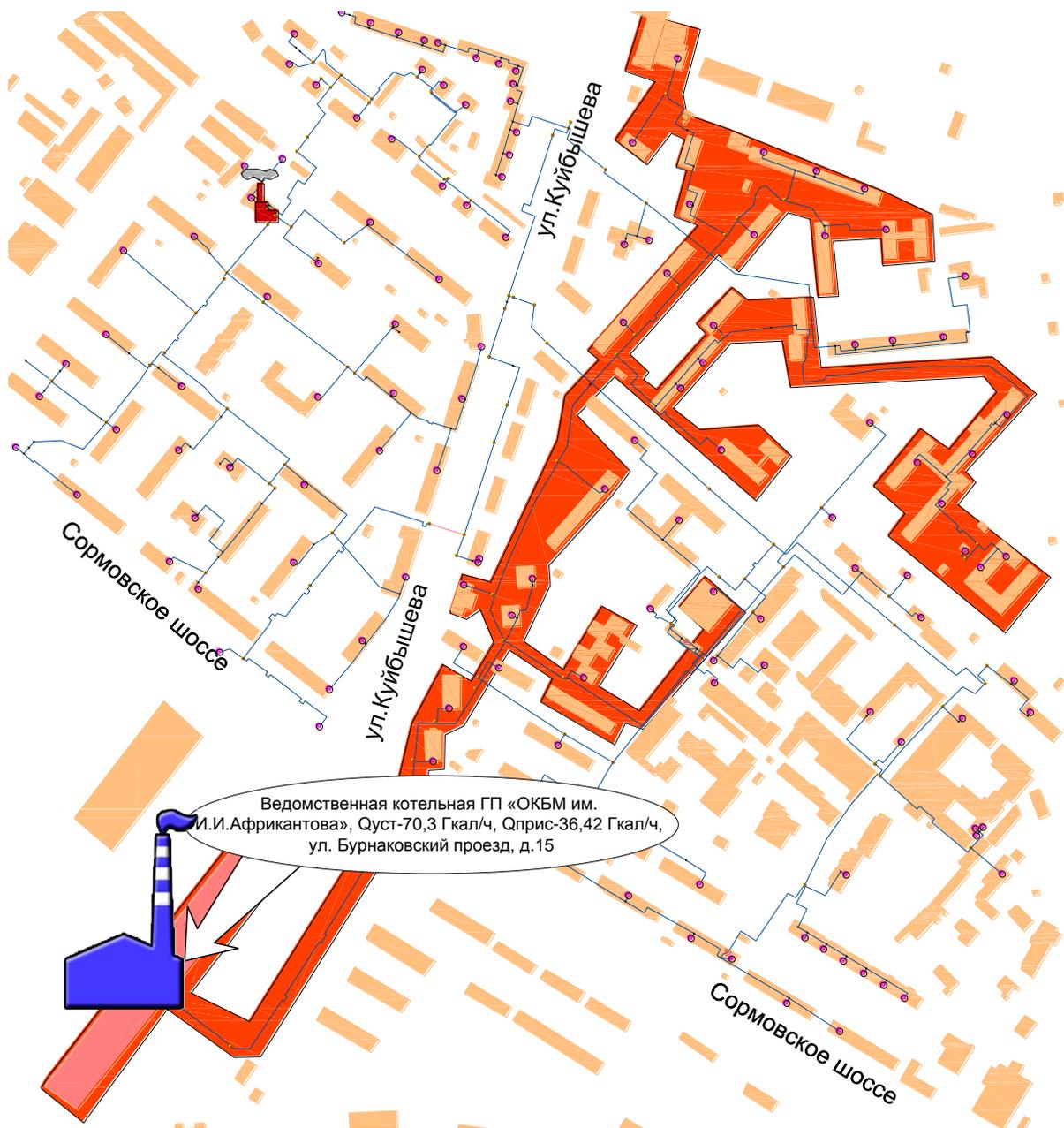


Рисунок 4.17 – Зона действия котельной ГП «ОКБМ им. И.И.Африкантова»

#### 4.2.2.11. Котельная ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат»

Котельная ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат» расположена по адресу ш. Жирокомбинат, д.11. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 71,55 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен 22401.ОМ-ПСТ.001.000.

перечень потребителей котельной. На рисунке 4.18 показана зона действия котельной.



Рисунок 4.18 – Зона действия котельной ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат»

#### 4.2.2.12. Котельная ФГУП НПП «Полет»

Котельная ФГУП НПП «Полет» расположена по адресу ул. Заводская, д.19. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 52 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.19 показана зона действия котельной.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

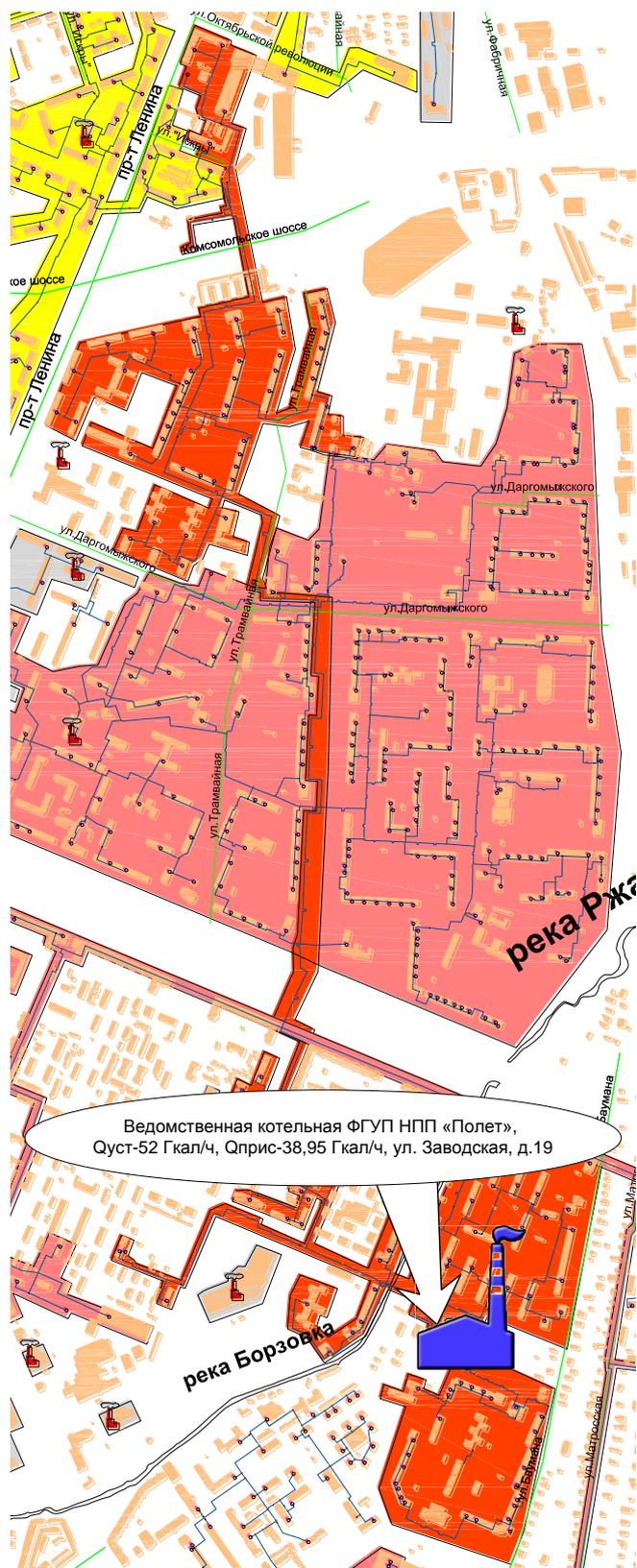


Рисунок 4.19 – Зона действия котельной ФГУП НПП «Полет»

#### 4.2.2.13. Котельная «Румо»

Котельная «Румо» расположена по адресу ул. Адмирала Нахимова, д.13. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 102,4 Гкал/ч (из них Котельная №1- 80 Гкал/ч, Котельная №2- 22,39 Гкал/ч). В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.20 показана зона действия котельной.



Рисунок 4.20 – Зона действия котельной «Румо»

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

#### 4.2.2.1. Котельная ООО «Агрокомплекс «Доскино»

Котельная ООО «Агрокомплекс «Доскино» расположена по адресу ул. Заслонова, д.20. Тепловая паспортная мощность котельной составляет 118 Гкал/ч. В базе данных по исходной информации представлен перечень потребителей котельной. На рисунке 4.21 показана зона действия котельной.



Рисунок 4.21 – Зона действия котельной ООО «Агрокомплекс «Доскино»

#### 4.2.2.1. Котельные с установленной тепловой мощностью от 10 до 50 Гкал/ч

Зоны действия котельных с установленной тепловой мощностью от 10 до 50 Гкал/ч нанесены на электронную схему теплоснабжения.

## **5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

### **5.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления г. Нижний Новгород при расчетных температурах наружного воздуха**

#### **5.1.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления г. Нижний Новгород по данным договоров**

Потребность в тепловой мощности потребителей теплоты в зонах действия источников теплоты по договорам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода составляет 6751 Гкал/ч. Сводные показатели представлены в таблице 5.1. Показатели с разнесением по кадастровым кварталам представлены в приложении 1 Главы 2 Обосновывающих материалов.

**Таблица 5.1 – Сводные показатели потребность в тепловой мощности потребителей теплоты в зонах действия источников теплоты по договорам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2012, Гкал/ч**

Расположение потребителя	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС	Технология	
				всего	в т.ч. пар
Сормовский район	633,1	499,2	36,8	97,2	19,3
Московский район	681,8	518,9	27,4	135,5	0,5
Канавинский район	795,3	657,6	48,7	89,1	5,0
Ленинский район	762,9	713,3	21,5	28,0	19,0
Автозаводский район	2214,4	1879,2	138,4	196,9	158,3
Нижегородский район	677,4	600,0	48,8	28,5	8,9
Советский район	566,0	515,9	42,5	7,5	0,2
Приокский район	420,4	329,1	28,7	62,7	0,0
Итого	6751,2	5713,1	392,7	645,4	211,2

Примечание. Значения приведены без учета потерь в тепловых сетях

Потребность в тепловой мощности потребителей теплоты в зонах действия источников теплоты по договорам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода

определены исходя из поддержания расчетной температуры внутреннего воздуха +18°C. При ныне нормативно определенной расчетной температуре наружного воздуха для Нижнего Новгорода -31°C (СНиП 23-01 99\*), в соответствии с СП 54.13330.2011, СП 60.13330, ГОСТ 30494 требуется поддержание температуры внутреннего воздуха +20°C для общественных зданий и +21°C для жилых зданий. Это влечет увеличение присоединенной мощности потребителей централизованных систем теплоснабжения города на 444,5 Гкал/ч.

В городе имеется большое число зданий, спроектированных на расчетную температуру наружного воздуха отличную от ныне действующей -31°C в соответствии с ранее действующими нормативами (СНиП II-A.6-62 -28°C, СНиП 2.01.01-82 -30°C). Пересчет нагрузки этих зданий на расчетную температуру наружного воздуха -31°C дает прирост присоединенных нагрузок еще на 216,3 Гкал/ч.

Таким образом, потребность в тепловой мощности потребителей централизованных систем теплоснабжения по договорам теплоснабжения соответствующих требованиям поддержания внутренних температур воздуха +20°C для общественных зданий и +21°C для жилых зданий при температуре наружного воздуха -31°C составляют 7412 Гкал/ч (с учетом потерь в тепловых сетях 7983 Гкал/ч).

### **5.1.2 Определение присоединенной тепловой мощности потребителей на основании фактического отпуска теплоты источниками г. Нижнего Новгорода**

Исходные данные приняты на основании форм отчетности 1-ТЭП за 2006 - 2011 гг. по данным статистической отчетности г. Нижнего Новгорода.

Годовой полезный отпуск тепловой энергии потребителям по данным статучета за 2011г. составляет 15304,9 тыс. Гкал, в том числе муниципальными и ведомственными котельными 11735 тыс. Гкал, Автозаводской ТЭЦ 3378,9 тыс. Гкал, Сормовской ТЭЦ 1191 тыс. Гкал. С учетом доли годового отпуска тепловой энергии на горячее водоснабжение  $392,7 \times 24 \times (215 + 35 \times 0,8) / 1000 = 2290,2$  тыс. Гкал и отпуска тепловой энергии с паром при годовом числе часов использования максимума в 1000 ч  $211,2 \times 900 / 1000 = 211,2$  тыс. Гкал, полезный отпуск тепловой

энергии на отопительно-вентиляционные нужды составляет  $15304,9 - 2290,2 - 211,2 = 12803,5$  тыс. Гкал.

Договорные значения рассчитаны, и регулирование отпуска теплоты в городе осуществляется из условия поддержания внутренней температуры  $+18^{\circ}\text{C}$ . Исходя из этого значение присоединенной мощности отопительно-вентиляционных систем составляет  $12804/4406/24/1000 \times (18+31) = 5932,9$  Гкал/ч. При этом значение присоединенной мощности потребителей в 2011 г. составляет  $5932,9 + 392,7 + 211,2 = 6536,8$  Гкал/ч (с учетом потерь в тепловых сетях 7040,2 Гкал/ч. Результаты расчета за 2006-2011 гг. приведены в таблице 5.2.

**Таблица 5.2 – Расчет присоединенной тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на основании годового отпуска тепловой энергии**

Наименование	Единица измерения	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Фактические величины градусо-суток отопительного периода для г. Нижний Новгород при температуре внутреннего воздуха $+18^{\circ}\text{C}$		4419	4044	3624	4290	4317	4406
Годовой отпуск теплоты:							
Муниципальные и ведомственные котельные	тыс. Гкал	10881,9	10422,0	9753,3	9892,3	10499,4	11735
Автозаводская ТЭЦ	тыс. Гкал	4477,20	4322,10	4167,90	3885,2	3587,4	3379
Сормовская ТЭЦ	тыс. Гкал	1116,90	1104,50	1142,30	1181,5	1212,2	1191
Итого, годовой полезный отпуск тепла потребителям	тыс. Гкал	16476,0	15848,6	15063,5	14959,0	15299,0	15304,9
Расчетное значение потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода при принятой в городе температуре внутреннего воздуха $+18^{\circ}\text{C}$	Гкал/ч	7025,6	7304,3	7638,6	6496,7	6620,7	6536,8
Тоже с учетом потерь в тепловых сетях	Гкал/ч	7566,6	7866,8	8226,7	6997,0	7130,5	7040,2

Выводы. Исходя из соотношения потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода по договорам (6751,2 Гкал/ч) и рассчитанной исходя из годового отпуска тепловой энергии за 2011 г. (6536,8 Гкал/ч) необходимо проведение коррекции договорных значений.

### 5.1.3 Коррекция потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода согласно нормативам Постановления Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306

Коррекция потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода производится на основании нормативов теплопотребления определяемых постановлением Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» (с учетом изменений введенных постановлением Правительства РФ от 28.03.2012 № 258). Указанные нормативы разработаны исходя соблюдения требований энергоэффективности, строительных норм и правил и статистических данных многочисленных обследований зданий. Применение данного метода коррекции потребности в тепловой мощности соответствует требованиям п. 11-7, а также пунктов 11-4, 11-8 и 11-9 Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок (утвержденных приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 года № 610).

Для проведения анализа нормативы ПП № 306 приводятся к сопоставимым условиям – поддержание внутренней температуры +18<sup>0</sup>С (таблица 5.3)

Таблица 5.3 – Удельные показатели нормативного теплопотребления ккал/(ч м<sup>2</sup>)

Этажность здания	Данные таблицы 4 ПП №306		Данные таблицы 4 ПП №306 в пересчете на температуру наружного воздуха -31°С	Норматив теплопотребления в пересчете на температуру внутреннего воздуха +18°С
	Расчетная температура наружного воздуха			
	-30°С	-35°С		
1	149	151	149,4	140,8
2	138	140	138,4	130,4
3 - 4	86	88	86,4	81,3
5 - 9	72	77	73,0	68,7

Как показывают данные обработки договорных обязательств с ООО «Теплосети» договорные значения потребности в тепловой мощности на отопление жилых зданий во всех группах имеют как превышение, так и занижение

относительно нормативных значений. Имеет место разброс показателей, превышающий средние значения до  $\pm 40\%$  (таблица 5.4). Наилучшие показатели имеют пятиэтажные здания и здания малоэтажной застройки, наибольшее превышение над нормативными требованиями отмечается для зданий многоэтажного строительства.

**Таблица 5.4 – Обобщенные данные отношений договорных и нормативных нагрузок жилых зданий**

Этажность зданий	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение
малой	87,5%	151,5%	58,3
средней	104,3%	155%	60,6%
высотные	121,8%	138,6%	116,1%

С учетом статистических данных соотношения общих площадей высотных зданий, зданий средней и малой этажности в г. Нижнем Новгороде, превышение договорных значений потребности в тепловой мощности над нормативными требованиями составляет 9%.

С учетом экспертной оценки и выше изложенных расчетов вводится коэффициент соответствия фактических и расчетных значений потребности в тепловой мощности в размере 0,91.

Расчетные значения потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода принимаются равными  $7412 \cdot 0,91 = 6744,7$  Гкал/ч. С учетом потерь в тепловых сетях подключенная нагрузка составляет  $6744,7 \cdot 1,077 = 7270,5$  Гкал/ч.

Обобщенные данные расчетных значений потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на 01.01.2012 г представлены в таблице 4.5.

**Таблица 5.5 – Обобщенные данные расчетных значений потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на 01.01.2012 г., Гкал/ч**

Расположение потребителя	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС	Технология	
				всего	в т.ч. пар
Сормовский район	681,82	537,60	39,55	104,67	20,84
Московский район	734,20	558,81	29,50	145,89	0,50
Канавинский район	856,49	708,20	52,43	95,86	5,40
Ленинский район	821,60	768,19	23,20	30,22	20,45
Автозаводский район	2384,72	2023,69	148,99	212,03	170,47
Нижегородский район	729,51	646,23	52,59	30,69	9,61
Советский район	609,45	555,58	45,78	8,09	0,15
Приокский район	452,71	354,35	30,85	67,52	0,01
Итого	7270,5	6152,6	422,9	695,0	227,4

Примечание. Данные приведены с учетом потерь в тепловых сетях

Выводы. Расчетное значение потребности в тепловой мощности потребителей централизованных систем теплоснабжения соответствующие требованиям поддержания внутренних температур воздуха +20<sup>o</sup>C для общественных зданий и +21 <sup>o</sup>C для жилых зданий при температуре наружного воздуха -31<sup>o</sup>C снижаются с 7412 Гкал/ч до 6745 Гкал/ч (7983 Гкал/ч до 7270 Гкал/ч с учетом потерь в тепловых сетях)

Оценка нормативных и договорных значений потребности в тепловой мощности на отопление жилых зданий представлена в таблице 5.6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 5.6 – Обобщенные данные расчетных значений потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на 01.01.2012 г., Гкал/ч

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
б-р. Заречный д.7А	1959	кирпич	3	1441,4	0,1474	81,3	0,1172	125,78%
б-р. Заречный д.7Б	1958	кирпич	2	325,6	0,0509	130,4	0,0425	119,88%
б-р. Заречный д.7В	1958	кирпич	2	415,82	0,044	130,4	0,0542	81,15%
пер. Юпитерский д.2	1956	кирпич	2	827,6	0,0711	130,4	0,1079	65,88%
пер. Юпитерский д.4	1955	бетон	2	846,2	0,0716	130,4	0,1103	64,89%
пер. Юпитерский д.6	1967	бетон	2	807,1	0,0809	130,4	0,1052	76,87%
пос. Мостоотряд д.10	1958	дерево	2	405,9	0,0452	130,4	0,0529	85,40%
пос. Мостоотряд д.10А	1963	кирпич	2	1022,5	0,0909	130,4	0,1333	68,17%
пос. Мостоотряд д.11	1957	шлако-бетон	2	461,2	0,0448	130,4	0,0601	74,49%
пос. Мостоотряд д.12	1958	шлако-бетон	2	459,9	0,0528	130,4	0,06	88,04%
пос. Мостоотряд д.13	1958	шлако-бетон	2	457	0,0528	130,4	0,0596	88,60%
пос. Мостоотряд д.14	1957	шлако-бетон	2	757,6	0,0697	130,4	0,0988	70,55%
пос. Мостоотряд д.15	1957	шлако-бетон	2	763,5	0,0697	130,4	0,0996	70,01%
пос. Мостоотряд д.16	1958	кирпич	2	447,7	0,0536	130,4	0,0584	91,81%
пос. Мостоотряд д.17	1957	шлако-бетон	2	759	0,0687	130,4	0,099	69,41%
пос. Мостоотряд д.18	1957	шлако-бетон	2	748,8	0,0687	130,4	0,0976	70,36%
пос. Мостоотряд д.19	1958	шлако-бетон	2	812,9	0,0619	130,4	0,106	58,40%
пос. Мостоотряд д.20	1958	шлако-бетон	2	758,7	0,0884	130,4	0,0989	89,35%
пос. Мостоотряд д.21	1986	кирпич	5	3787,5	0,3516	68,7	0,2602	135,13%
пос. Мостоотряд д.22	1982	кирпич	5	4514,3	0,4675	68,7	0,3101	150,74%

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
пос. Мостоотряд д.23	1981	кирпич	5	2674,1	0,2164	68,7	0,1837	117,79%
пос. Мостоотряд д.24	1979	бетон	5	4358,61	0,2398	68,7	0,2994	80,08%
пос. Мостоотряд д.25	1978	кирпич	5	4546,8	0,3167	68,7	0,3124	101,39%
пос. Мостоотряд д.26	1977	кирпич	5	5540,33	0,3172	68,7	0,3806	83,34%
пос. Мостоотряд д.27	1978	бетон	5	4425,6	0,3172	68,7	0,304	104,33%
пос. Мостоотряд д.28	1977	кирпич	5	6048,64	0,4218	68,7	0,4155	101,51%
пос. Мостоотряд д.29	1974	кирпич	5	4572,93	0,3168	68,7	0,3142	100,84%
пос. Мостоотряд д.30	1975	кирпич	5	6119,18	0,3097	68,7	0,4204	73,67%
пос. Мостоотряд д.31	1972	кирпич	5	3150,68	0,2239	68,7	0,2165	103,44%
пос. Мостоотряд д.32	1969	кирпич	5	3349,03	0,2703	68,7	0,2301	117,48%
пос. Мостоотряд д.33	1985	кирпич	5	2188,7	0,1728	68,7	0,1504	114,92%
пос. Мостоотряд д.34	1993	кирпич	5	2157,5	0,1728	68,7	0,1482	116,58%
пос. Мостоотряд д.8	1990	кирпич	5	4105,7	0,2183	68,7	0,2821	77,39%
пос. Мостоотряд д.9	1989	кирпич	5	2835	0,2144	68,7	0,1948	110,08%
пр. Ленина д.22	1963	панель	5	3338,3	0,2097	68,7	0,2293	91,44%
пр. Ленина д.22А	1963	кирпич	5	4774,8	0,387	68,7	0,328	117,98%
пр. Ленина д.24	1963	панель	5	3386,4	0,2147	68,7	0,2326	92,29%
пр. Ленина д.26	1963	бетон	5	3278,2	0,1961	68,7	0,2252	87,07%
пр. Ленина д.26А	1963	панель	5	3539,7	0,2429	68,7	0,2432	99,89%
пр. Ленина д.28	1964	кирпич	5	5291,4	0,507	68,7	0,3635	139,47%
пр. Ленина д.28А	1964	панель	5	3500,4	0,223	68,7	0,2405	92,73%
пр. Ленина д.56	1959	бетон	5	2809	0,251	68,7	0,193	130,07%
пр. Ленина д.58	1961	кирпич	5	2774,1	0,2314	68,7	0,1906	121,42%

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
пр. Ленина д.58А	1957	бетон	5	3010,8	0,1961	68,7	0,2068	94,81%
пр. Ленина д.60	1958	бетон	5	2915,2	0,2531	68,7	0,2003	126,38%
ул. Архитектурная д.1	1957	кирпич	2	423,8	0,0569	130,4	0,0553	102,96%
ул. Архитектурная д.10	1955	дерево	2	210,9	0,0293	130,4	0,0275	106,54%
ул. Архитектурная д.12	1957	дерево	2	203,5	0,0276	130,4	0,0265	104,01%
ул. Архитектурная д.1А	1959	бетон	2	437,3	0,0522	130,4	0,057	91,54%
ул. Архитектурная д.3	1958	кирпич	2	422,1	0,0569	130,4	0,055	103,38%
ул. Архитектурная д.5	0	кирпич	2	405,9	0,0515	130,4	0,0529	97,30%
ул. Архитектурная д.7	1959	кирпич	2	420,8	0,0518	130,4	0,0549	94,40%
ул. Архитектурная д.7А	1959	бетон	2	425,4	0,05	130,4	0,0555	90,14%
ул. Архитектурная д.8	1957	бетон	2	443,3	0,0621	130,4	0,0578	107,43%
ул. Героя Чугунова д.12А	1953	бетон	2	398,9	0,0374	130,4	0,052	71,90%
ул. Героя Чугунова д.14А	1954	бетон	2	401,5	0,0395	130,4	0,0524	75,45%
ул. Героя Чугунова д.4	1954	кирпич	3	922,4	0,0977	81,3	0,075	130,28%
ул. Гончарова д.2	1968	кирпич	3	878,8	0,0938	81,3	0,0714	131,29%
ул. Гончарова д.21	1958	кирпич	2	543,3	0,046	130,4	0,0708	64,93%
ул. Гончарова д.2А	1958	бетон	2	441,2	0,044	130,4	0,0575	76,48%
ул. Гончарова д.4	1958	бетон	2	425,1	0,0432	130,4	0,0554	77,93%
ул. Гончарова д.4А	1958	кирпич	2	417,2	0,0435	130,4	0,0544	79,96%
ул. Гончарова д.6	1958	кирпич	3	899,4	0,0798	81,3	0,0731	109,13%
ул. Гончарова д.6А	1958	кирпич	2	422,7	0,0433	130,4	0,0551	78,56%
ул. Даргомыжского д.2	1964	кирпич	5	3021,61	0,2308	68,7	0,2076	111,18%

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
ул. Даргомыжского д.4	1968	панель	5	3223	0,2363	68,7	0,2214	106,72%
ул. Даргомыжского д.6	1964	панель	5	3521,6	0,2165	68,7	0,2419	89,49%
ул. Дачная д.10А	1958	бетон	2	280,3	0,032	130,4	0,0366	87,55%
ул. Дачная д.13	1963	кирпич	2	392,5	0,049	130,4	0,0512	95,74%
ул. Дачная д.15А	1928	кирпич	2	225,6	0,0208	130,4	0,0294	70,70%
ул. Дворовая д.32	1958	шлако-блок	2	642,3	0,0581	130,4	0,0838	69,37%
ул. Дворовая д.34	1968	бетон	5	3568,3	0,2237	68,7	0,2451	91,25%
ул. Завкомовская д.2А	1952	дерево	2	412,8	0,045	130,4	0,0538	83,60%
ул. Завкомовская д.6	1964	кирпич	5	3212,1	0,234	68,7	0,2207	106,04%
ул. Завкомовская д.6/1	1966	кирпич	5	3040	0,2698	68,7	0,2088	129,18%
ул. Завкомовская д.6/2	1965	кирпич	5	3146,8	0,248	68,7	0,2162	114,72%
ул. Косм.Комарова д.1	1952	кирпич	2	931,4	0,0869	130,4	0,1215	71,55%
ул. Космонавта Комарова д.10	1963	кирпич	5	3126,3	0,24	68,7	0,2148	111,74%
ул. Космонавта Комарова д.12	1964	кирпич	5	2584,9	0,1403	68,7	0,1776	79,01%
ул. Космонавта Комарова д.12А	1964	кирпич	5	3419,6	0,2607	68,7	0,2349	110,97%
ул. Космонавта Комарова д.12Б	1964	кирпич	5	1419,8	0,1509	68,7	0,0975	154,71%
ул. Космонавта Комарова д.14	1964	кирпич	5	2278,6	0,203	68,7	0,1565	129,68%
ул. Космонавта Комарова д.14А	1963	кирпич	5	1524,5	0,1622	68,7	0,1047	154,87%

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
ул. Космонавта Комарова д.16	1964	кирпич	5	2416,5	0,1892	68,7	0,166	113,97%
ул. Космонавта Комарова д.18	1963	кирпич	5	2568,3	0,1949	68,7	0,1764	110,46%
ул. Космонавта Комарова д.3	1951	кирпич	3	1827,1	0,1519	81,3	0,1485	102,26%
ул. Космонавта Комарова д.3А	1952	кирпич	2	939,5	0,0873	130,4	0,1225	71,26%
ул. Космонавта Комарова д.5	1952	кирпич	2	884	0,0764	130,4	0,1153	66,28%
ул. Космонавта Комарова д.5А	1952	кирпич	2	927,3	0,0747	130,4	0,1209	61,78%
ул. Космонавта Комарова д.7	1953	кирпич	3	1578,1	0,1449	81,3	0,1283	112,94%
ул. Космонавта Комарова д.7А	1952	кирпич	2	883,2	0,0737	130,4	0,1152	63,99%
ул. Космонавта Комарова д.9	1954	кирпич	4	1978,5	0,1259	81,3	0,1609	78,27%
ул. Космонавта Комарова д.9А	1953	кирпич	2	920,8	0,0751	130,4	0,1201	62,55%
ул. Львовская д.1	1975	бетон	5	4613,3	0,2968	68,7	0,3169	93,65%
ул. Львовская д.11	1966	кирпич	5	1770,2	0,1454	68,7	0,1216	119,56%
ул. Львовская д.3Б	1977	бетон	5	4782,9	0,2952	68,7	0,3286	89,84%
ул. Львовская д.5	1973	бетон	5	4386,1	0,274	68,7	0,3013	90,93%
ул. Львовская д.7	1973	кирпич	5	6574,8	0,4503	68,7	0,4517	99,69%
ул. Львовская д.9	1964	кирпич	5	1870,9	0,1551	68,7	0,1285	120,67%

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
ул. Маковского д.17	1974	кирпич	9	1959,33	0,1563	68,7	0,1346	116,12%
ул. Маковского д.19	1974	кирпич	9	7450,46	0,6	68,7	0,5118	117,22%
ул. Маковского д.21	1974	кирпич	6	4144,6	0,3766	68,7	0,2847	132,26%
ул. Мончегорская д.10А	1972	кирпич	5	3166,04	0,2281	68,7	0,2175	104,87%
ул. Мончегорская д.11А/1	1974	кирпич	5	3373,8	0,2053	68,7	0,2318	88,58%
ул. Мончегорская д.11А/2	1972	кирпич	5	3322,9	0,214	68,7	0,2283	93,74%
ул. Мончегорская д.11А/3	1974	кирпич	5	4330,8	0,1803	68,7	0,2975	60,60%
ул. Мончегорская д.12А	1976	бетон	5	2982,75	0,1978	68,7	0,2049	96,53%
ул. Мончегорская д.13А/1	1974	кирпич	5	8350,39	0,527	68,7	0,5737	91,86%
ул. Мончегорская д.2А	1972	кирпич	9	1907,93	0,1817	68,7	0,1311	138,62%
ул. Мончегорская д.4/1	1973	кирпич	9	1951,06	0,168	68,7	0,134	125,34%
ул. Мончегорская д.4/2	1974	кирпич	9	1949,24	0,163	68,7	0,1339	121,72%
ул. Мончегорская д.6А	1972	кирпич	5	6320,69	0,3897	68,7	0,4342	89,74%
ул. Мончегорская д.7А	1970	кирпич	5	8295,02	0,4579	68,7	0,5699	80,35%
ул. Новикова-Прибоя д.21 А	1956	кирпич	2	569,4	0,0633	130,4	0,0742	85,25%
ул. Новикова-Прибоя д.23А	1958	кирпич	2	576,8	0,0608	130,4	0,0752	80,84%
ул. Новикова-Прибоя д.25А	1958	кирпич	2	573,9	0,0607	130,4	0,0748	81,11%
ул. Новикова-Прибоя д.27	1961	кирпич	2	957,2	0,096	130,4	0,1248	76,91%
ул. Новикова-Прибоя д.29	1961	кирпич	2	638	0,065	130,4	0,0832	78,13%

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
ул. Новикова-Прибоя д.31	1961	кирпич	2	638,1	0,0662	130,4	0,0832	79,56%
ул. Новикова-Прибоя д.33	1961	кирпич	2	547,3	0,0662	130,4	0,0714	92,76%
ул. Новикова-Прибоя д.35	1968	кирпич	5	2694	0,2183	68,7	0,1851	117,95%
ул. Норильская д.10	1961	кирпич	3	765	0,0814	81,3	0,0622	130,88%
ул. Норильская д.12	1962	кирпич	4	1124,8	0,1065	81,3	0,0914	116,46%
ул. Норильская д.14	1960	кирпич	5	2986	0,2462	68,7	0,2051	120,02%
ул. Норильская д.16	1958	бетон	5	2957,6	0,2595	68,7	0,2032	127,71%
ул. Норильская д.4	1962	кирпич	3	812,6	0,0856	81,3	0,0661	129,57%
ул. Норильская д.6	1961	кирпич	3	735,3	0,085	81,3	0,0598	142,19%
ул. Норильская д.8	1961	кирпич	3	798,3	0,0798	81,3	0,0649	122,96%
ул. Подводников д.29	1959	бетон	5	3000,5	0,261	68,7	0,2061	126,62%
ул. Подводников д.31	1958	кирпич	5	2859,4	0,2466	68,7	0,1964	125,53%
ул. Профинтерна д.11	1931	дерево	2	415,6	0,038	130,4	0,0542	70,12%
ул. Профинтерна д.13	1931	дерево	2	330,5	0,037	130,4	0,0431	85,85%
ул. Профинтерна д.16	1954	каркасно-засып.	2	339,4	0,038	130,4	0,0443	85,86%
ул. Профинтерна д.5А	1965	кирпич	4	1221,4	0,1184	81,3	0,0993	119,23%
ул. Профинтерна д.7А	1966	кирпич	6	3792,39	0,2881	68,7	0,2605	110,58%
ул. Снежная д.100	1960	кирпич	2	558,4	0,0596	130,4	0,0728	81,85%
ул. Снежная д.102	1959	кирпич	2	562,3	0,0692	130,4	0,0733	94,38%
ул. Снежная д.104	1961	кирпич	2	561,6	0,0599	130,4	0,0732	81,79%
ул. Снежная д.106	1961	бетон	2	296,1	0,0361	130,4	0,0386	93,50%
ул. Снежная д.108	1959	бетон	2	589,6	0,064	130,4	0,0769	83,24%

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
ул. Снежная д.110	1959	кирпич	2	581,3	0,0621	130,4	0,0758	81,92%
ул. Снежная д.112	1959	кирпич	2	286,3	0,0366	130,4	0,0373	98,04%
ул. Снежная д.27	1968	бетон	5	3509,5	0,2266	68,7	0,2411	93,98%
ул. Снежная д.27/1	1972	бетон	5	3542,5	0,2224	68,7	0,2434	91,38%
ул. Снежная д.92	1958	кирпич	2	274,8	0,029	130,4	0,0358	80,93%
ул. Снежная д.94	1961	кирпич	2	543,4	0,0564	130,4	0,0709	79,59%
ул. Снежная д.96	1962	кирпич	2	568,4	0,0616	130,4	0,0741	83,11%
ул. Снежная д.98	1960	кирпич	2	278,2	0,0343	130,4	0,0363	94,55%
ул. Станкозаводская д.10	1963	кирпич	5	2509,03	0,185	68,7	0,1724	107,33%
ул. Станкозаводская д.12	1957	кирпич	2	279,8	0,0289	130,4	0,0365	79,21%
ул. Станкозаводская д.2	1955	кирпич	2	382,7	0,041	130,4	0,0499	82,16%
ул. Станкозаводская д.4	1959	бетон	2	277,5	0,0351	130,4	0,0362	97,00%
ул. Станкозаводская д.6	1959	бетон	2	282,3	0,0345	130,4	0,0368	93,72%
ул. Сухопутная д.9	1926	дерево	2	456,2	0,042	130,4	0,0595	70,60%
ул. Таганская д.10	1962	кирпич	5	2887,7	0,223	68,7	0,1984	112,41%
ул. Таганская д.13	1961	кирпич	5	3141,7	0,264	68,7	0,2158	122,32%
ул. Таганская д.6	1961	бетон	5	1979,5	0,14	68,7	0,136	102,95%
ул. Усиевича д.10	1927	дерево	2	748,8	0,086	130,4	0,0976	88,08%
ул. Усиевича д.12	1941	дерево	2	736,6	0,084	130,4	0,0961	87,45%
ул. Усиевича д.13	1931	каркасно-засып.	2	420,6	0,032	130,4	0,0548	58,34%
ул. Усиевича д.15	1932	дерево	2	417,1	0,042	130,4	0,0544	77,22%
ул. Усиевича д.15А	1966	кирпич	5	3306,2	0,2777	68,7	0,2271	122,26%

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес	Год постройки	Материал	Этаж	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Потребность в тепловой мощности на отопление по договору, Гкал/ч	Удельный норматив при +18°С, ккал/(ч м <sup>2</sup> )	Потребность в тепловой мощности на отопление по нормативам Гкал/ч	Договорные значения по отношению к нормативным
ул. Усиевича д.17	1926	дерево	2	396,9	0,038	130,4	0,0518	73,42%
ул. Усиевича д.19	1932	дерево	2	409,1	0,042	130,4	0,0533	78,73%
ул. Усиевича д.21	1926	дерево	2	417,8	0,038	130,4	0,0545	69,75%
ул. Юпитерская д.1	1960	кирпич	3	827,5	0,0798	81,3	0,0673	118,62%
ул. Юпитерская д.1 А	1961	кирпич	3	804,7	0,0856	81,3	0,0654	130,84%
ул. Юпитерская д.1 Б	1965	кирпич	4	1283	0,1069	81,3	0,1043	102,49%
ул. Юпитерская д.3	1960	кирпич	3	1356,5	0,1359	81,3	0,1103	123,23%
ул. Юпитерская д.5	1960	кирпич	3	1047,9	0,1291	81,3	0,0852	151,54%
ул. Юпитерская д.5А	1958	кирпич	2	270,2	0,032	130,4	0,0352	90,82%
ул. Юпитерская д.7	1960	кирпич	3	748,1	0,0805	81,3	0,0608	132,36%

#### **5.1.4 Сопоставление расчетной потребности в тепловой мощности потребителей централизованного теплоснабжения г. Нижнего Новгорода и городов аналогов**

Анализ теплоснабжения городов-аналогов выполнен на основании данных статистической отчетности предоставленных Федеральной службой государственной статистики. Исходные данные статистики представлены в таблице 5.7.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 5.7 – Данные Росстата за 2007 и 2011 гг. по теплотреблению городов-аналогов Нижнего Новгорода

Название города	Число предприятий, представивших отчет, единиц		Суммарная мощность источников теплоснабжения, Гкал/ч		Потери тепловой энергии, тыс. Гкал		Удельный вес потерь теплоэнергии в общем количестве поданного в сеть тепла, %		число источников теплоснабжения на конец года		Отпущено тепловой энергии всего, тыс. Гкал	
	2007	2011	2007	2011	2007	2011	2007	2011	2007	2011	2007	2011
г. Воронеж	23	43	4677,3	5706,5	564,8	790,4	5,4	62	215	260	9856,6	11897,0
г. Екатеринбург	38	32	2829,4	2802,9	1098,9	2301,0	6,6	15,0	93	85	15567,5	13013,7
г. Казань	32	28	6098,8	1659,4	1709,7	1513,7	7,5	13,5	195	226	21030,6	9690,2
г. Красноярск	23	16	1852,3	2158,8	1244,7	1284,8	9,8	10,1	43	44	11403,5	114582
г. Липецк	7	12	3178,4	2946,5	1374,4	1219,3	11,7	10,8	51	62	10333,8	10080,3
г. Нижний Новгород	56	50*	7192,2	3791,4*	1247,6	1048,3*	7,7	10,0*	239	244*	14974,0	9403,6*
		73**		7675,7*						1212**		15304,9**
г. Новосибирск	28	22	10058,4	2275,5	2177,1	254 1,3	72	15,4	74	56	28174,3	13913,6
г. Омск	22	23	9167,3	7791,3	1412,4	1206,8	9,3	8,0	66	59	13751,1	13823,1
г. Пермь	38	16	2939,6	6312,8	1099,8	1295,6	6,0	7,7	98	82	17101,9	15439,4
г. Самара	14	19	5997,4	6006,3	1455,6	1498,1	9,1	8,8	94	107	14513,0	15467,1
г. Ульяновск	52	39	5850,8	5898,4	843,2	954,5	5,4	6,9	120	210	14855,1	12953,7
г. Челябинск	32	57	6187,7	7582,7	1517,1	1775,5	13,0	7,9	72	72	10116,0	20693,5
г. Ярославль	20	17	5679,4	5420,2	594,5	704,2	52	9,8	67	52	10885,6	6496,0
г. Москва	16	9	50398,1	50633,9	5440,3	8061,8	42	6,1	228	225	125057,6	124632,5
г. Санкт-Петербург	80	66	24547,2	25663,2	3319,8	4668,4	7,1	9,7	740	790	43698,7	43488,0

\* Данные статотчетности, представленные по 50 организациям г. Нижнего Новгорода;

\*\* Данные по всем источникам тепловой энергии

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

В материалах Росстата сведения по Нижнему Новгороду за 2011 г. представлены только 50 организаций. Общая установленная тепловая мощность только котельных в Нижнем Новгороде превышает 5200 Гкал/ч. Ориентировочные значения подключенной нагрузки, определенные пересчетом на основании данных Росстата (таблица 5.7) представлены в таблице 5.8.

**Таблица 5.8 – Расчетные значения потребности в тепловой мощности в городах-аналогах Нижнего Новгорода**

Название города	Потребность в тепловой мощности, Гкал/ч		Потребность в тепловой мощности с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч		Примечание
	2009	2011	2009	2011	
г. Воронеж	4103	4952	4338	5280	3823,28 Гкал/ч на 2005 - Генеральный план городского округа город Воронеж. Том III. Инженерная инфраструктура и благоустройство территории. <a href="http://geoportal.erea36.ru/fileadmin/TerPlan/Voronezh/TomIII.pdf">http://geoportal.erea36.ru/fileadmin/TerPlan/Voronezh/TomIII.pdf</a>
г. Екатеринбург	5660	4731	6059	5566	7314 Гкал/ч на 2000 г., 9042 Гкал/ч на 2015 г. - Генеральный план МО «Город Екатеринбург».
г. Казань	9223	4250	9973	4913	4764,33 Гкал/час на 2008 г. решение КСНД от 31.03.2004 N 42-19 "О корректировке программы теплоснабжения г. Казани"
г. Красноярск	4506	4528	4998	5036	
г. Липецк	3996	3898	4527	4370	
г. Нижний Новгород	6577	4130*	7125	4589*	
		6751**		7270**	
г. Новосибирск	10540	5205	11354	6153	
г. Омск	5228	5256	5765	5713	5623 Гкал/ч на 2009 г схема теплоснабжения Омска до 2025 г.: (п.5.1 том 1, книга 1) 5375 Гкал/ч принятых к расчету по схеме на 2015 г. (табл. 2.6 том 2, книга 2)
г. Пермь	6622	5978	7048	6477	3313 Гкал/ч - Проект схемы теплоснабжения
г. Самара	6042	6439	6648	7060	6148 Гкал/ч на 2011 г. - Генеральный план г. Самары <a href="http://www.city.samara.ru/node/733">http://www.city.samara.ru/node/733</a>
г. Ульяновск	5879	5126	6212	5506	
г. Челябинск	4025	8233	4628	8939	4353,7 Гкал/ч на 2007г, 5080,62 Гкал/ч на 2010 г. <a href="http://www.rosteplo.ru">http://www.rosteplo.ru</a> , около 4000 Гкал/ч ЖКХ на 2010г. Генеральный план Челябинска <a href="http://www.chelduma.ru/generalnyy-plan-goroda-chelyabinska-0">http://www.chelduma.ru/generalnyy-plan-goroda-chelyabinska-0</a>
г. Ярославль	4364	2604	4602	2887	
г. Москва	51720	51544	53971	54893	49628,4 Гкал/ч на 2010 г. <a href="http://www.rosteplo.ru">http://www.rosteplo.ru</a>
г. Санкт-Петербург	17852	17766	19208	19674	15231 на 2005 г. и 17432 Гкал/ч на 2010 г. <a href="http://www.rosteplo.ru">http://www.rosteplo.ru</a>

\* Данные статотчетности представленные по 50 организациям г. Нижнего Новгорода;  
\*\* Данные проекта схемы теплоснабжения по всем источникам тепловой энергии (более 1000 ед.)

Расчеты, представленные в таблице 5.8 адекватно подтверждаются официальными показателями, принятыми в Схемах теплоснабжения или

Генеральных планах соответствующих городов (смотри графу примечание таблицы 5.8.

Приведение данных таблицы 5.8 к сопоставимым значениям (таблица 5.9) показывает, что значение расчетной потребности в тепловой энергии потребителей г. Нижнего Новгорода находится на уровне городов-аналогов. Таким образом, данные таблицы подтверждают расчетную величину потребности в тепловой мощности на 2011 г., принятой в схеме теплоснабжения г. Нижнего Новгорода.

**Таблица 5.9 – Удельные показатели теплоснабжения городов-аналогов Нижнего Новгорода**

Наименование города	Удельный показатель присоединенной нагрузки, ккал/(ч С) на 1 человека	
	2009	2011
г. Воронеж	111	136
г. Екатеринбург	81	74
г. Казань	151	75
г. Красноярск	85	86
г. Липецк	192	185
г. Нижний Новгород	114	117*
г. Новосибирск	134	73
г. Омск	88	87
г. Пермь	128	117
г. Самара	117	125
г. Ульяновск	198	176
г. Челябинск	75	146
г. Ярославль	146	92
г. Москва	106	108
г. Санкт-Петербург	91	93

\* Данные проекта схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода

Выводы. Приведенные к сопоставимым условиям удельные показатели теплоснабжения показывают, что расчетное значение потребности в тепловой мощности в г. Нижнем Новгороде находятся на уровне городов-аналогов (таблица 5.9), что дает основание принять расчетное значение потребности в тепловой мощности потребителей г. Нижнего Новгорода на 01.01.2012 6745 Гкал/ч (7270 Гкал/ч с учетом потерь в тепловых сетях) к дальнейшим расчетам.

## **5.2 Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии**

Анализ жилых многоквартирных домов, в которых используется индивидуальные источники тепловой энергии для поквартирного отопления, позволяет выделить следующие категории:

### **1. Дома старого жилого фонда в исторической части Нижнего Новгорода**

Дома старого жилого фонда, прежде всего в центральном округе, не подключенный к существующим сетям теплоснабжения. Дома, как правило, ветхие деревянные, изначально расположенные в кварталах низкой тепловой плотности. В настоящее время находятся в окружении старой каменной или современной застройки с централизованным теплоснабжением. В ходе нового строительства и реконструкции кварталов подключались к проходящим тепловым сетям.

Из оставшихся неподключенными к тепловым сетям домов большинство оборудованы газовыми теплогенераторами. В ряде домов сохранились элементы печного отопления, например. Ул. Алексеевская, дом 19, Звездинка, дом 40, ул. Максима Горького, 129.

Генеральным планом г. Нижнего Новгорода только в Центральной части предусмотрено убытие ветхого фонда к 2030 г. в объеме 990 тыс. кв. м, в том числе по Нагорной части 639 тыс. кв. м и по Заречной части 351 тыс. кв. м.

### **2. Жилые двухэтажные дома в районе Нагорный РТС по улиц Бекетова (дома 68,70, 72, 76 и др.), Саврасова, Верхней.**

В соответствии с Генеральным планом г. Нижнего Новгорода дома расположены в кварталах реконструкции и трансформации под жилую многоэтажную застройку.

### **3. Экспериментальное проектирование**

Экспериментальное опытное проектирование многоэтажных домов с поквартирными газовыми теплогенераторами на системы отопления. Построены в Сормовском районе по ул. Павла Мочалова, дом 11.

### 5.3 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Годовой отпуск тепловой энергии в 2011 году по данным статистического учета составил 15,3 млн. Гкал (таблица 5.10). Более подробные сведения по потребителям муниципальных и ведомственных котельных приведены в таблице 5.11. При общей тенденции снижения годового потребления тепловой энергии за последние годы в целом по городу, следует отметить стабильный рост теплопотребления на нужды населения Нижнего Новгорода (рисунок 5.1), связанный в первую очередь, с непрекращающимся жилищным строительством.

Таблица 5.10 – Динамика годового полезного отпуска тепловой энергии потребителям г. Нижнего Новгорода

Наименование	Единица измерения	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Муниципальные и ведомственные котельные	тыс. Гкал	10881,9	10422,0	9753,3	9892,3	10499,4	11735
Автозаводская ТЭЦ	тыс. Гкал	4477,20	4322,10	4167,90	3885,2	3587,4	3379
Сормовская ТЭЦ	тыс. Гкал	1116,90	1104,50	1142,30	1181,5	1212,2	1191
Итого, годовой полезный отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	16476,0	15848,6	15063,5	14959,0	15299,0	15304,9

Таблица 5.11 – Динамика потребления тепловой энергии (по данным статистической отчетности)

	2007		2008		2010	
	Нижний Новгород	Муниципальная собственность	Нижний Новгород	Муниципальная собственность	Нижний Новгород	Муниципальная собственность
Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	10422,0	5557,9	9753,3	5281,7	10499,4	5358,2
в том числе:						
населению	6173,4	4334,8	5938,8	4119,8	6618,8	4124,9
бюджетофинансируемым организациям	906,0	629,5	842,4	600,0	953,7	629,8
предприятиям на производственные нужды	653,7	-	458,7	-	620,0	-
прочим организациям	2688,9	593,6	2513,4	561,9	2307,0	603,5

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

	2007		2008		2010	
	Нижний Новгород	Муниципальная собственность	Нижний Новгород	Муниципальная собственность	Нижний Новгород	Муниципальная собственность
В % к отпуску тепловой энергии потребителям						
населению	59,2	78	60,9	78	63	77
бюджетофинансируемым организациям	8,7	11,3	8,6	11,4	9,1	11,8
предприятиям на производственные нужды	6,3	-	4,7	-	5,9	-
прочим организациям	25,8	10,7	25,8	10,6	22	11,3
Отпущено другому предприятию (перепродавцу), Гкал	4552,0		241,1		476,8	

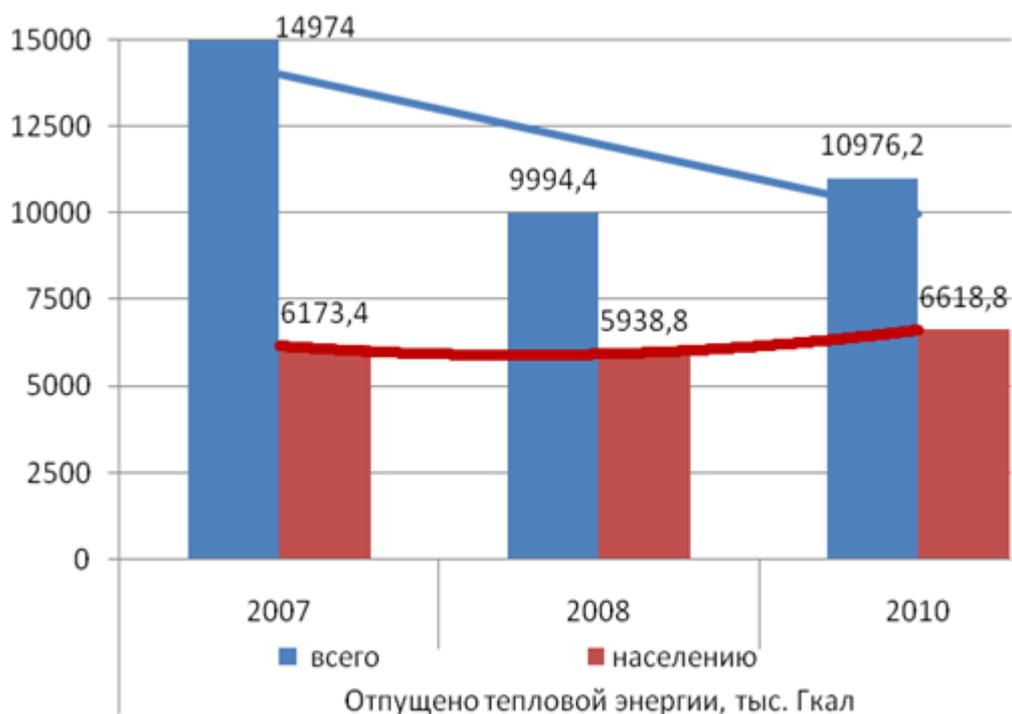


Рисунок 5.1 – Динамика годового отпуска тепловой энергии котельными г. Нижнего Новгорода

Резкое снижение теплоснабжения в 2008 г. (таблица 5.11) обуславливается как началом кризиса, так и погодными-климатическим фактором (таблица 5.12).

Таблица 5.12 – Динамика потребления тепловой энергии (по данным статистической отчетности)

	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Градусо-сутки отопительного периода	4031	4419	4044	3624	4290	4517

При общей тенденции снижения годового потребления тепловой энергии в целом по городу за последние годы, следует отметить стабильный рост теплопотребления на нужды населения Нижнего Новгорода (рисунок 5.1), связанный в первую очередь, с продолжающимся жилищным строительством.

#### **5.4 Значения потребления тепловой энергии при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии**

Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия ТЭЦ г. Нижнего Новгорода приведены в таблице 5.13.

Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия муниципальных котельных представлены в таблице 5.14.

Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия ведомственных котельных представлены в таблице 5.15.

Баланс потребления и производства тепловой энергии по районам г. Нижнего Новгорода представлен на рисунке 5.2.

Таблица 5.13 – Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия ТЭЦ и котельных г. Нижнего Новгорода, Гкал/ч

№ п/п	Наименование.	Всего	отопление и вентиляция	ГВС	технология	В том числе пар
1	Сормовская ТЭЦ	427,56	317,71	44,85	65,00	5,00
2	Автозаводская ТЭЦ	2068,93	1786,60	137,44	144,89	144,89

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
 НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

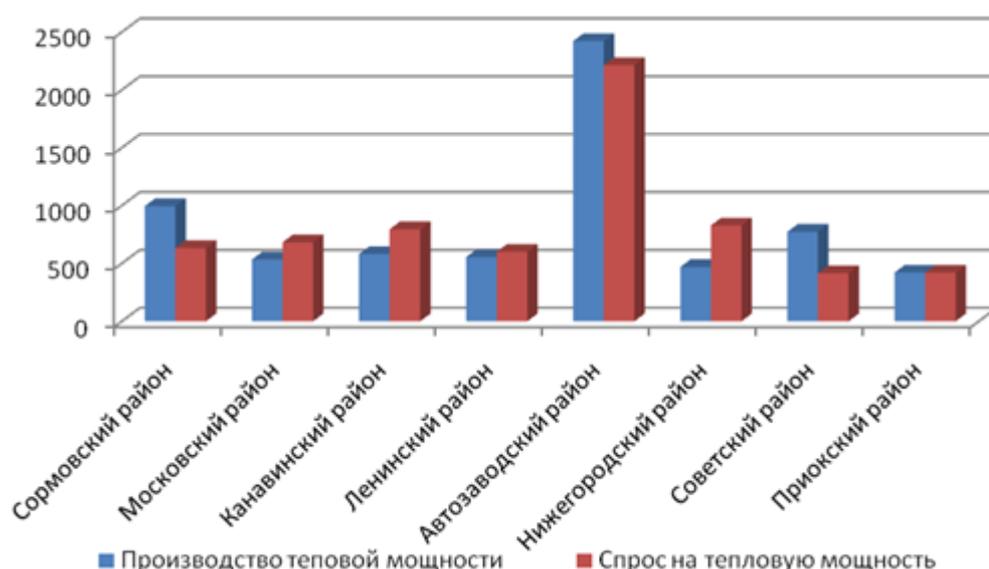


Рисунок 5.2 – Баланс производства и потребления тепловой мощности по районам г. Нижнего Новгорода потребителей в зонах действия источников теплоты (котельных и ТЭЦ), Гкал/ч

Таблица 5.14 – Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия муниципальных котельных, Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
Сормовский район							
1	Котельная отдельно стоящая, пр. Союзный, 43	37,73	32,57	5,16			122,95
2	Котельная отдельно стоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д. 1а	13,58	13,13	0,45			40,16
3	Котельная отдельно стоящая (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50	4,87	4,86	0,01			12,87
4	Котельная отдельно стоящая, ул. Пугачева, д. 1	14,9	11,9	2,99			56,62

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
5	Котельная отдельно стоящая, ул. Пугачева, д. 2	14,06	11,77	2,28			37,71
6	Котельная отдельно стоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а	16,4	13,14	3,26			69,29
7	Котельная отдельно стоящая Баня №7, ул. Станиславского, д. 3	15,97	15,9	0,07			37,71
8	Котельная отдельно стоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6	21,3	18,41	2,89			69,43
9	Котельная отдельно стоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д. 6б	20,58	15,58	3	2		64,4
10	Котельная отдельно стоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д. 25	21,06	16,69	2,37	2		69,97
11	Котельная отдельно стоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д. 19а	0,16		0,16		0,16	0,48
12	Котельная отдельно стоящая, ул. Иванова, д. 36б	9,67	9,67	0			21,7
13	Котельная отдельно стоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 14б	21,84	16,79	3,05	2		66,26
14	Котельная отдельно стоящая Центр Сормово, ул. Энгельса, д. 1б	9,42	9,14	0,27			32,5

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
15	Котельная отдельно стоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д. 1в	9,91	9,66	0,24			27,13
16	Котельная отдельно стоящая поселок Народный, ул. Планетная, д. 8а	10,63	10,07	0,56			30,61
17	Котельная отдельно стоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д. 16	0,21	0,21	0			0,39
18	Котельная отдельно стоящая школа №90, пер. Общественный, д. 6а	0,26	0,26	0			0,63
19	Котельная отдельно стоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д. 17	3,99	3,83	0,16			13,07
20	Котельная, ул. Озерная, д. 16	2,57	2,57				6,27
21	Котельная отдельно стоящая "КЭЧ", ул. Федосеенко, д. 89а	4,28	3,91	0,37			10,23
22	Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д. 39	0	0				0,01
23	Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	2,71	2,71				6,61
24	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д. 95	0,98	0,98				2,39
25	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	4,02	4,02				9,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
26	Котельная №3 в/ч 31688, ул. Федосеенко	3,34	3,34				8,15
27	Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская, д. 1Б	0	0				0,01
28	Котельная бани №10, ул. Свободы, д. 83а	0,79	0,79				1,94
Московский район							
29	Котельная отдельно стоящая, ул. Люкина, д. 6а	6,65	6,65	0			15,74
30	Котельная отдельно стоящая, ул. Баранова, д. 11	23,21	20,61	2,6			73,16
31	Котельная отдельно стоящая, ул. Безрукова, д. 5	4,82	4,28	0,07	0,47	0,47	17,57
32	Котельная отдельно стоящая, ул. Красных Зорь, д. 4а	11	10,39	0,61			33,71
33	Котельная отдельно стоящая, ул. Гастелло, д. 1а	11,56	11,48	0,08			30,55
34	Котельная отдельно стоящая, пр. Героев, д. 13	4,81	4,81	0			10,71
35	Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д. 65	0,01	0,01				0,03
36	Котельная испыт. станции, ул. Федосеенко	0,61	0,61				1,48
37	Котельная, ул. Сормовское ш., д. 1а	1,83	1,83				4,47

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
38	Котельная депо №2, ул. Сормовское шоссе, д. 1б	0,72	0,72				1,75
39	Котельная, ул. Петродворецкая, д. 80	0,01	0,01				0,02
40	Котельная оранжереи, ул. Красных Зорь	1,32	1,32				3,22
Канавинский район							
41	Котельная отдельно стоящая, ул. Лесной городок, 6А	22,6	20,51	2,09			69,92
42	Котельная отдельно стоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	15,17	14,41	0,76			39
43	Котельная отдельно стоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а	16,42	15,84	0,58			42,8
44	Котельная ул. Климовская 86 отдельно стоящая, ул. Климовская, д. 86а	17,19	16,42	0,76			55,88
45	Котельная отдельно стоящая, ул. Таллинская, д. 15в	29,13	25,66	3,47			102,79
46	Котельная, ул. Вольская отдельно стоящая, д. 15а	3,91	3,88	0,03			9,85
47	Котельная, 15-й квартал отдельно стоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д. 3в	13,75	13,23	0,53			34,49

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
48	Котельная, 15-й квартал отдельно стоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д. 3в	1,8	1,8				
49	Котельная отдельно стоящая, ул. Знаменская, д. 5б	3,22	2,94	0,28			9,94
50	Котельная, ул. Ивана Романова отдельно стоящая, д. 3а	4,34	4,34	0			11,2
51	Котельная ул. Водопроводная отдельно стоящая, Московское шоссе, д. 15а	15,41	12,87	2,54			51,45
52	Котельная фабрика "Рекорд" отдельно стоящая, ул.Гордеевская, д. 61в	5,03	4,85	0,18			11,09
53	Котельная отдельно стоящая, ул. Мурашкинская, 13	20,95	19,59	1,36			55,47
54	Котельная 17 Квартал отдельно стоящая, ул. Куйбышева, 41а	9,04	8,98	0,06			20,39
55	Котельная отдельно стоящая, бульвар Мира, 4а	2,51	2,51	0			6,1
56	Котельная отдельно стоящая, ул. Конотопская, 5	1,93	0,83	1,1			12,69

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
57	Котельная отдельно стоящая, ул. Конотопская, 4а	0,74	0,74	0			1,95
58	Котельная БМК отдельно стоящая, ул. Чкалова, 37а	2,02	1,9	0,13			10,5
59	Котельная отдельно стоящая, ул. Невельская, 9а	2,61	2,55	0,05			6,91
60	Котельная отдельно стоящая, ул. Путейская, 31а	6,6	6,41	0,18			17,47
61	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	0,57	0,49	0,08			1,92
62	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3	0,96	0,96	0			2,41
63	Котельная отдельно стоящая, ул. Металлистов, 4б	3,45	3,43	0,01	0,01	0,01	8,48
64	Котельная отдельно стоящая, ул. Московское шоссе, 219а	3,42	3,3	0,12			9,67
65	Котельная ОАО "Агрокомбинат Горьковский" отдельно стоящая БМК, ул. Тепличная, 2а	5,82	5,37	0,45			18,9
66	Котельная, пер. Тургайский, д. 3 а	0,63	0,63	0			1,62
67	Котельная, ул. Фильченкова, д. 42	0,05	0,05				0,13
68	Котельная, ул. Чкалова, д. 27	0,02	0,02				0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
69	Котельная УЗ-62/5, ул. Ракетная, д. 2г	4,06	4,06				9,89
70	Котельная в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д. 167	0,83	0,83				2,02
71	Котельная в/ч 86700, ул. Вязниковская, д. 88	0,55	0,55				1,35
72	Котельная, ул. Интернациональная, д. 38	11,33	11,33				27,63
73	Котельная, ул. Сивашинская, д. 25	0,06	0,06				0,14
74	Котельная, ул. Кузбасская, д. 1	0,51	0,51				1,25
75	Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д. 62	1,67	1,67				4,08
76	Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д. 12	0,01	0,01				0,03
77	Котельная, ул. Октябрьской Революции, д. 18б (Канавинский район)	2,01	1,9	0,11			5
78	Котельная, ул. Октябрьской Революции, 64б (Канавинский район)	1,85	1,83	0,02			4,01
79	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 386а	0,21	0,21				0,51
Ленинский район							
80	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а	66,84	49,15	9,7	8		201,3
81	Котельная "ЗеФС", ул. Памирская, 11	48,85	43,66	1,41	3,77	3,77	95,32

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
82	Котельная, ул. Премудрова, д. 12а (квартал Д)	26,15	24,64	1,51			83,02
83	Котельная, Роддом №4 отдельно стоящая, ул. Октябрьской Революции, д. 66	5,87	5,58	0,23	0,06	0,06	12,97
84	Котельная, ул. Геройская, д. 2а	3,53	3,53	0			8,66
85	Котельная, ул. Геройская, д. 11а	14,74	14,73	0,01			36,83
86	Котельная отдельно стоящая, ул. Херсонская, д. 16а	6,02	6,02				6,06
87	Котельная, ул. Профинтерна, д. 7Б	0,5	0,5	0			1,36
88	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б	3,38	3,35	0,03			8,57
89	Котельная, ул. Завкомовская, д. 8	0,93	0,93	0			2,37
90	Котельная, ул. Архитектурная, д. 2д	1,38	1,38	0			3,51
91	Котельная, ул. Снежная, д. 100Б	2,62	2,62	0			6,2
92	Котельная, ул. Ленина, д. 22в	2,86	2,86	0			7,53
93	Котельная, ул. Комарова, д. 3	2,2	2,2	0			5,53
94	Котельная отдельно стоящая, ул. Архитектурная, д. 2б	6,35	5,05	1,3			17,94

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
95	Котельная РЭБ Флота отдельно стоящая, ул. Правдинская, д. 27	4,48	4,48				4,9
96	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д. 51, корп.10	14,72	14,7	0,02			36,42
97	Котельная ФОКа, ул. Арктическая, д. 7	1,95	1,95				4,76
98	Котельная ветлечебница, ул. Дачная, д. 13а	0,01	0,01				0,03
99	Котельная АТХ №2, ул. Удмуртская, д. 37/1	1,44	1,44				3,5
100	Котельная ФОК, ул. Перекопская, д. 12а	1,95	1,95				4,76
101	Котельная цеха "Кристалл", ул. Гл. Успенского	3,29	3,29				8,02
Автозаводский район							
102	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А	6,12	5,83	0,29			17,4
103	Котельная, ул. Мончегорская, д. 11	7,83	7	0,84			22,82
104	Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д. 71а	1,53	1,53	0			5,11
105	Котельная школы №16, ул. Ляхова, д. 92а (Гнилицы)	0,13	0,13	0			0,3
106	Котельная школы №114, ул. Земляничная, д. 16 (Стригино)	0,2	0,2	0			0,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
107	Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д. 25а (Н. Доскино)	0,21	0,21	0			0,5
108	Котельная, ул. Львовская, д. 7а	1,98	1,98	0			5,19
109	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельно стоящая, пр. Ильича, д. 54а	0,82	0,47	0,35			2
110	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д. 3	0,03	0,03				0,08
111	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д. 105	0,09	0,09				0,22
112	Котельная МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Земляничная, д. 32	0,17	0,17				0,41
113	Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.-эстетического развития", ул. Зенитчиков, д. 7а	0,05	0,05				0,11
114	Котельная, ул. Космическая, д. 38	1,22	1,22				2,97
115	Котельная, пр. Ильича, д. 56	1,81	1,81				4,41
116	Котельная, ул. Ак.Павлова, д. 26а	0,04	0,04				0,11
117	Котельная депо №3, пр. Молодежный, д. 29а	0,83	0,83				2,01

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
118	Котельная диспетчерская, ул. Коломенская, д. 4	0,01	0,01				0,01
119	Котельная диспетчерская, ул. Я.Купалы, д. 1	0,01	0,01				0,01
120	Котельная промбазы, ул. Смирнова, д. 3а	0,08	0,08				0,21
Нижегородский район							
121	Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д. 14 (Нижегородский район)	суммарная нагрузка					144,17
122	Котельная станции переливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б (Нижегородский район)	171,56	146,58	24,98		2,27	358,74
123	Котельная отдельно стоящая, ул. Горького, д. 4а (Нижегородский район)	4,34	4,1	0,24			67,85
124	Котельная, отдельно стоящая, ул. Родионова, д. 190 (Нижегородский район)	13,76	12	1,76			33,54
125	Котельная отдельно стоящая, ул. Донецкая, д. 9в (Нижегородский район)	11,74	10,02	1,72			34,96

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
126	Котельная отдельно стоящая БМК, ул. Суетинская, д. 21 (21а,21б) (Нижегородский район)	7,44	7,13	0,32			23,9
127	Котельная отдельно стоящая, пер. Плотничный, д. 11 (Нижегородский район)	9,97	9,34	0,62			21,06
128	Котельная отдельно стоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д. 9д (Нижегородский район)	3,3	3,18	0,13			9,24
129	Котельная отдельно стоящая, ул. Нестерова, д. 31 (Нижегородский район)	2,9	2,89	0,02			6,6
130	Котельная отдельно стоящая, ул. В.Волжская набережная, д. 7 (Нижегородский район)	1,3	1,29	0,01			0,58
131	Котельная отдельно стоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д. 24 (Нижегородский район)	1,39	0,89	0	0,5		4,46

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
132	Котельная отдельно стоящая, ул. Нижегородская, д. 29 (Нижегородский район)	4,66	4,59	0,07			11,8
133	Котельная отдельно стоящая, ул. Н.Волжская набережная, д. 2а (Нижегородский район)	1,69	1,64	0,05			4,06
134	Котельная, ул. Рождественская, д. 40а (Нижегородский район)	1,25	1,25	0			2,99
135	Котельная отдельно стоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д. 22е (Нижегородский район)	2,14	1,25	0,89		0,76	7,21
136	Котельная отдельно стоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д. 2а (Нижегородский район)	2,85	2,85	0			8,14
137	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д. 4а (Нижегородский район)	0,38	0,38				1,62

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
138	Котельная отдельно стоящая Школа №40, ул. Варварская, д. 15б (Нижегородский район)	0,88	0,86	0,02			1,68
139	Котельная отдельно стоящая, ул. Родионова, д. 28б (Нижегородский район)	0,27	0,27	0			0,61
140	Котельная встроенная, ул. Минина, д. 1 (Нижегородский район)	2,88	2,73	0,15			10,38
141	Котельная отдельно стоящая, ул. Гоголя, д. 9д (Нижегородский район)	0,88	0,6	0,28		0,16	5,66
142	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д. 8 (Нижегородский район)	0,67	0,67	0			2,04
143	Котельная пристрой, ул. Б. Покровская, д. 16 (Нижегородский район)	0,63	0,63	0			1,55
144	Котельная отдельно стоящая, ул. Максима Горького, д. 65д (Нижегородский район)	4,48	4,48	0			10,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
145	Котельная отдельно стоящая, ул. Б. Покровская, д. 32 (Нижегородский район)	2,5	2,5	0			5,63
146	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д. 7 (Нижегородский район)	1,59	1,51	0,09			3,9
147	Котельная отдельно стоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	1,29	1,29	0			3,44
148	Котельная крышная, ул. Ярославская, д. 23 (Нижегородский район)	0,18	0,17	0,01			0,71
149	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д. 2 (Нижегородский район)	0,1	0,1	0			0,6
150	Котельная отдельно стоящая, ул. М.Ямская, д. 9б (Нижегородский район)	0,09	0,08	0,01			0,23
151	Котельная отдельно стоящая, ул. 3-я Ямская, д. 7 (Нижегородский район)	0,59	0,59	0,01			1,5

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
152	Котельная отдельно стоящая БМК, ул. Дальняя, д. 1/29в (Нижегородский район)	0,23	0,23	0			0,61
153	Котельная отдельно стоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	9,2	3,64	5,56		5,51	9,47
154	Котельная отдельно стоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д. 18ж (Нижегородский район)	0,58		0,58		0,23	2
155	Котельная крышная, ул. Ульянова, д. 47 (Нижегородский район)	0,41	0,35	0,06			1,39
156	Котельная отдельно стоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д. 18 (Нижегородский район)	0,45	0,42	0,04			1,2
157	Котельная пристрой к дому крышная, ул. Воровского, д. 3 (Нижегородский район)	1,33	1,25	0,08			3,61

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
158	Котельная крышная, ул. Горького, д. 50 (Нижегородский район)	0,51	0,49	0,02			2,34
159	Котельная отдельно стоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	0,18	0,18	0			0,55
160	Котельная отдельно стоящая Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	0,58	0,56	0,02			1,58
161	Котельная отдельно стоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	0,44	0,42	0,01			2,87
162	Котельная отдельно стоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	1,14	1,02	0,12			2,55

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
163	Котельная отдельнстоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	1,13	1,01	0,12			3,96
164	Котельная встроенная, ул. Заломова, д. 5 (Нижегородский район)	0,85	0,85	0			2,1
165	Котельная, пер. Вахитова, д. 4 (Нижегородский район)	0,32	0,32	0			0,8
166	Котельная, наб. В.Волжская, д. 18	2,6	2,6				6,35
167	Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная, д. 4	0,04	0,04				0,09
168	Котельная, ул. Октябрьская, д. 25	0,13	0,13				0,32
169	Котельная, ул. Ильинская, д. 90	0,04	0,04				0,1
170	Котельная, ул. Рождественская, д. 18 лит. А	0,06	0,06				0,16
171	Котельная, ул. Рождественская, д. 18 лит. Б, Д	0,03	0,03				0,08
172	Котельная, ул. Рождественская, д. 45	0,04	0,04				0,1
173	Котельная, ул. Тургенева, д. 3	0,74	0,74				1,81
174	Котельная "ЦПС" и гаража, наб.Гребного кан., д. 2А	0,18	0,18				0,43
175	Котельная, ул. Гоголя, д. 8	0,15	0,15				0,38

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
176	Котельная, ул. Минина, д. 14в	0,01	0,01				0,02
177	Котельная музея, ул. Б.Покровская, д. 8	0,03	0,03				0,07
178	Котельная музея, ул. Горького, д. 127	0,02	0,02				0,05
179	Котельная выст.центра, ул. Ильинская	0,01	0,01				0,02
180	Котельная, ул. Короленко, д. 11	0,02	0,02				0,05
181	Котельная амбулатории, пер. Вахитова	0	0,01				0,01
182	Котельная адм. Здания, лыжехранилища, медико-восст.центра, пл. Сенная, д. 2	0,06	0,06				0,14
183	Котельная, наб. Ниж. Волжская, д. 1/1	1,29	1,29				3,16
184	Котельная ФОК, ул. Варварская, д. 11а	0,25	0,25				0,61
185	Котельная, ул. Нестерова, д. 5	1,73	1,73				4,22
186	Котельная, ул. Ульянова, д. 10	0,57	0,57				1,4
187	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 26	1,43	1,43				3,48
188	Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д. 28	2,62	2,62				6,39
189	Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д. 9	0,05	0,05				0,11
190	Котельная склада, ул. Ульянова, д. 52	0,02	0,02				0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
191	Котельная, наб. Гребного канала, д. 8	0,31	0,32				0,77
192	Котельная, ул. Деловая, д. 7	0,31	0,31				0,7
193	Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	0,03	0,03				0,07
194	Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	0,02	0,02				0,04
195	Котельная аптеки №330, Зеленый город	0,03	0,03				0,08
196	Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д. 58	1,26	1,26				3,07
197	Котельная БОК, ул. Новая, д. 13а	0,76	0,76				1,86
198	Котельная, ул. Рождественская, д. 38в	0,02	0,02				0,04
199	Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д. 77	0,01	0,01				0,01
200	Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д. 97	0,02	0,02				0,04
201	Котельная, ул. Ярославская, д. 25	0,22	0,22				0,53
202	Котельная, ул. Ямская 3-я, д. 7 (Нижегородский район)	0,59	0,59	0,01			1,53
203	Котельная, ул. Б. Покровская, д. 1 (Нижегородский район)	0,74	0,74				1,71
204	Котельная, ул. Белинского, д. 102а	2,13	2,13				4,95
205	Котельная лыжехранилища, пл. Сенная, д. 2	0,03	0,03				0,06

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
206	Котельная медиковаост. центра, пл. Сенная, д. 2	0,02	0,02				0,04
207	Котельная дачи №1, п. Зеленый город	0,23	0,23				0,53
208	Котельная дачи №2, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,03
209	Котельная дачи №3, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,02
210	Котельная дачи №4, п. Зеленый город	0,04	0,04				0,09
211	Котельная дачи №7, п. Зеленый город	0,04	0,04				0,09
212	Котельная дачи №9, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,02
213	Котельная дачи №11, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,02
214	Котельная дачи №12 (баня), п. Зеленый город	0,04	0,04				0,09
215	Котельная бани, п. Зеленый город	0,02	0,02				0,04
216	Котельная дачи №1, п. Зеленый город	0,02	0,02				0,04
217	Котельная дачи №2, п. Зеленый город	0,02	0,02				0,04
218	Котельная дачи №3, п. Зеленый город	0,02	0,02				0,04
219	Котельная дачи №4, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,03
220	Котельная дачи №5, п. Зеленый город	0,03	0,03				0,07
221	Котельная дачи №6, п. Зеленый город	0,03	0,03				0,07

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
222	Котельная дачи №7, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,03
223	Котельная дачи №8, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,03
224	Котельная дачи №8а, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,02
225	Котельная дачи №9, п. Зеленый город	0,02	0,02				0,04
226	Котельная дачи №10, п. Зеленый город	0	0				0,01
227	Котельная дачи №11, п. Зеленый город	0	0				0,01
228	Котельная дачи №12, п. Зеленый город	0	0				0,01
229	Котельная дачи №13, п. Зеленый город	0	0				0,01
230	Котельная дачи №14, п. Зеленый город	0,01	0,01				0,02
231	Котельная дачи №17, п. Зеленый город	0,02	0,02				0,04
232	Котельная дачи №18, п. Зеленый город	0,03	0,03				0,06
233	Котельная офиса, п. Зеленый город	0,03	0,03				0,07
Советский район							
234	Котельная отдельно стоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д. 5 (Советский район)	567,27	524,97	42,3			

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
235	Котельная отдельно стоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д. 13 (Советский район)	7,08	7,07	0,01			25,01
236	Котельная отдельно стоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д. 209б (Советский район)	14,96	14,34	0,62			20,75
237	Котельная отдельно стоящая, школа №151, ул. Панина, д. 10б (Советский район)	1,68	1,66	0,03			5,19
238	Котельная отдельно стоящая, ул. Панина, д. 19б (Советский район)	2,4	2,18	0,23			4,7
239	Котельная отдельно стоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д. 25е (Советский район)	10,31	9,62	0,69			31,86
240	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д. 37 (Советский район)	0,5	0,45	0,06			1,98
241	Котельная отдельно стоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д. 8в (Советский район)	1,79	1,48	0,31		0,14	6,5

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
242	Котельная отдельно стоящая, ул. Ванеева, д. 63 (Советский район)	2,55	2,55	0			8,74
243	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д. 8а (Советский район)	2,52	2,52	0			7,14
244	Котельная, ул. Студенческая, д. 15	0,27	0,27				0,71
245	Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	0,02	0,02				0,04
246	Котельная И3-52/1, пр. Гагарина, д. 26а	10,86	10,86				26,47
247	Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д. 42	1,58	1,58				3,85
248	Котельная, ул. Республиканская, д. 22	0,52	0,52				1,26
249	Котельная, ул. Эльтонская, д. 19	0,13	0,13				0,31
Приокский район							
250	Котельная отдельно стоящая, ул. Батумская 5, ул. Углова, д. 7 (Приокский район)	7,5	7,48	0,01		0,01	19,13
251	Котельная отдельно стоящая, ул. Батумская, д. 7б (Приокский район)	24,1	21,15	2,96			60,89

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
252	Котельная отдельно стоящая, ул.Вятская, ул. Голованова, д. 25а (Приокский район)	24,5	21,02	3,47			75,06
253	Котельная отдельно стоящая "Кварц", ул.Горная, д. 13 (Приокский район)	17,34	13,24	2,1	2		52,92
254	Котельная отдельно стоящая, Цветочная, д. 3 (Приокский район)	3,74	3,52	0,22			7,71
255	Котельная отдельно стоящая, Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д. 3б (Приокский район)	5,29	4,88	0,41			15,67
256	Котельная отдельно стоящая, пр. Гагарина, д. 178б (Приокский район)	39,47	25,59	3,88	10		124,64
257	Котельная отдельно стоящая, ул. Гагарина, д. 60 корпус 22 (Приокский район)	3,96	3,83	0,12			10,15
258	Котельная отдельно стоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д. 9 (Приокский район)	25,17	21,13	4,05			83,4

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
259	Котельная отдельно стоящая, больница №35, ул.Республиканская, д. 47а (Приокский район)	1,67	1,52	0,15			4,99
260	Котельная отдельно стоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д. 24 (Приокский район)	2,17	2,15	0,02			5,2
261	Котельная, пр. Гагарина, д. 156 (Приокский район)	4,02	3,7	0,32			8,65
262	Котельная отдельно стоящая, ул. Радистов, д. 24 (Приокский район)	6,48	6,48	0,01			17,88
263	Котельная отдельно стоящая, ул. Терешковой, д. 7 (Приокский район)	13,58	12,96	0,61			37,93
264	Котельная отдельно стоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д. 15 (Приокский район)	13,52	11,59	1,92			40,05
265	Котельная отдельно стоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д. 70а (Приокский район)	16,16	15,06	1,1			50,61

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребность, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
266	Котельная отдельно стоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д. 136 (Приокский район)	0,64	0,62	0,03			2,15
267	Котельная отдельно стоящая (БМК), ул. Гагарина, д. 97 корп. 14 (Приокский район)	5,87	5,34	0,53			13,99
268	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Бешенцево, д. Бешенцево, д. 131 (Приокский район)	0,01	0,01				0,03
269	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д. Б.Константиново, ул. Борисова, д. 40 (Приокский район)	0,04	0,04				0,11
270	Котельная МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (Приокский район)	0,04	0,04				0,11
271	Котельная, ул. Углова, д. 3в	0,01	0,01				0,03
272	Котельная медсклад, ул. Ларина, д. 14	0,09	0,09				0,21
273	Котельная	3,83	3,83				9,33
274	Котельная, ул. Геологов, д. 10	0,1	0,1				0,24
275	Котельная офисов, ул. Ларина, д. 22	0,48	0,48				1,18
276	Котельная, ул. Ветлужская, д. 9	0,03	0,03				0,08

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
 НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Расчетная потребно сть, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
			отопление и вентиляци я	ГВС	технология	в том числе пар	
277	Котельная, ул. Ларина, д. 20	0,62	0,63				1,52

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 5.15 – Расчетные потребности в тепловой мощности потребителей в зонах действия ведомственных и производственных котельных, Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
Сормовский район								
1	Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"	55,33	38,93	7,27	9,13	9,13	170,29
2	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"	6,82	2,82	0	4	4	22,88
3	Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	г. Нижний Новгород,	28,23	14,1	2,14	12		88,03
4	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1	5,9	5,9				14,39
5	Котельная завода, ул. Зайцева, д. 35	АО "Силикатный завод №1"	34,78	34,78				84,81
6	Котельная, ул. Коминтерна, д. 47а	ЗАО "АвиаТехМас"	20,16	20,16				49,17
7	Котельная, пл. Базарная, д. 10	ЗАО "Сормовская кондитерская фабрика"	10,2	10,2				24,88
8	Котельная, ул. Зайцева, д. 46	ЗАО ЗДЖБ "Волга Форм"	1,34	0,34		1	1	3,28
9	Котельная, ул. Федосеенко, д. 6	ОАО "Бумснаб"	8,55	8,55				20,85

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
10	Котельная, ул. Торфяная, д. 40	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	8,13	8,13				19,83
11	Котельная, ул. Баррикад, д. 1	ОАО "Красное Сормово"	93,98	93,98				229,15
12	Котельная, ул. Ново-Советская, д. 2	ОАО "Хлеб"	4,34	4,34				10,59
13	Котельная, ул. Травяная, д. 6	ООО "Автотехника"	1,59	1,59				3,89
14	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д. 43	ООО "Лада-Моторс"	1,72	1,72				4,19
15	Котельная, ул. Коминтерна, д. 105	ООО "Сеть магазинов "Электроника"	1,96	1,96				4,79
16	Котельная база, ул. Торфянная, д. 43	ООО "Славянский двор"	1,39	1,39				3,39
17	Котельная, б-р Юбилейный, д. 32	ООО "ЭФА-2"	1,58	1,58				3,85
18	Котельная жилого дома, б-р Юбилейный, д. 29а	ТСЖ "Юбилейный"	1,58	1,58				3,85
	Котельная мебельного цеха, ул. Федосеенко, д. 64	ЧП "Андрианов С.М."	1,36	1,36				3,31
20	Котельная адм. быт. корпуса, ул. Федоссеенко, д. 57	АО "Нижегородобувьторг"	0,19	0,19				0,46

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
21	Котельная гаража, ул. Федоссенко, д. 57	АО "Нижегородобульторг"	0,05	0,05				0,12
22	Котельная складов, ул. Федоссенко, д. 57	АО "Нижегородобульторг"	0,21	0,21				0,5
23	Котельная, ул. Торфянная, д. 34	ЗАО "АКС-Инвест"	0,06	0,06				0,15
24	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д. 45б	ЗАО "Металлокомплект"	0,19	0,19				0,46
25	Котельная адм. здания, ул. Федоссеенко, д. 52	ЗАО "Нижегородпромкомплект"	0,04	0,04				0,11
26	Котельная гаража, ул. Федоссеенко, д. 52а	ЗАО "Нижегородпромкомплект"	0,02	0,02				0,05
27	Котельная, ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "Нижегородский ДСК"	0,06			0,06	0,06	0,14
28	Котельная бани, ул. Иванова, д. 36б	ЗАО "Санимекс"	0,43	0,43				1,04
29	Котельная магазина, ул. Коминтерна, д. 221	ЗАО "Семга"	0,01	0,01				0,03
30	Котельная адм. корпуса, ул. Федоссеенко, д. 46	ЗАО "Тепловик"	0,02	0,02				0,05
31	Котельная моторного цеха, ул. Федоссеенко, д. 51	ЗАО "ЦБЛ"	0,22	0,22				0,54

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
32	Котельная, ул. Стрелковая, д. 81А	ЗАО "Энергогазмонтаж"	0,05	0,05				0,12
33	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д. 45Б	ЗАО ПКФ "Нижегородская металлургическая компания"	0,22	0,22				0,54
34	Котельная, ул. Коммуны, д. 2	ИП "Бзнуни Н.Г."	0,04	0,04				0,1
35	Котельная офиса 4, ул. П. Мочалова, д. 11	ИП "Булаева Г.А."	0,01	0,01				0,03
36	Котельная, ул. Мочалова, д. 11-7	ИП "Жаркова Г.Н."	0,01	0,01				0,03
37	Котельная магазина, ул. Кима, д. 244	ИП "Каминченко Л.С."	0,02	0,02				0,05
38	Котельная, ул. Станиславского, д. 5	ИП "Лаев Э.Г."	0,03	0,03				0,07
41	Котельная офиса №1, ул. Энгельса, д. 1	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
39	Котельная магазина, ул. Верхоянская, д. 11	ИП "Романова Т.В."	0,03	0,03				0,08
40	Котельная автосервиса, ул. Светлоярская, д. 44	ИП "Самылина В.Н."	0,05	0,05				0,11
42	Котельная офиса №1, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
43	Котельная офиса №1, ул. Энгельса, д. 3	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
44	Котельная офиса №2, ул. Энгельса, д. 1	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
45	Котельная офиса №2, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02
46	Котельная офиса №2, ул. Энгельса, д. 3	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
47	Котельная офиса №3, ул. Энгельса, д. 1	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
48	Котельная офиса №3, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02
49	Котельная офиса №3, ул. Энгельса, д. 3	ИП "Соколов С.А."	0,02	0,02				0,04
50	Котельная офиса №4, ул. Энгельса, д. 1	ИП "Соколов С.А."	0,02	0,02				0,04
51	Котельная офиса №4, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02
52	Котельная офиса №4, ул. Энгельса, д. 3	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
53	Котельная офиса №5, ул. Энгельса, д. 1	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
54	Котельная офиса №5, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02
55	Котельная офиса №6, ул. Энгельса, д. 1	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02
56	Котельная офиса №6, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02
57	Котельная офиса №7, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
58	Котельная офиса №8, ул. Энгельса, д. 2	ИП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,02

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
59	Котельная гл. корпуса, ул. Федосеенко, д. 56	ОАО "Мехколонна №40 ВЭСС"	0,52	0,52				1,22
60	Котельная магазина, ул. Федосеенко, д. 56	ОАО "Мехколонна №40 ВЭСС"	0,06	0,06				0,14
61	Котельная профилактория, ул. Федосеенко, д. 56	ОАО "Мехколонна №40 ВЭСС"	0,06	0,06				0,14
62	Котельная, ул. Федосеенко, д. 56А	ОАО "Мехколонна №40 ВЭСС"	0,12	0,12				0,27
63	Котельная автостоянки, пр. Кораблестроителей	ОАО "НЕФТРАНС"	0,04	0,04				0,09
64	Котельная склада №1, ул. Федосеенко, д. 11	ОАО "Нижегородкультторг"	0,15	0,15				0,36
65	Котельная склада №1, ул. Яблоневая, д. 1	ОАО "Нижегородкультторг"	0,18	0,18				0,43
66	Котельная склада №2, ул. Федосеенко, д. 11	ОАО "Нижегородкультторг"	0,15	0,15				0,36
67	Котельная склада №2, ул. Яблоневая, д. 2	ОАО "Нижегородкультторг"	0,19	0,19				0,43
68	Котельная склада №3, ул. Федосеенко, д. 11	ОАО "Нижегородкультторг"	0,15	0,15				0,35

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
69	Котельная склада №3, ул. Яблоневая, д. 1	ОАО "Нижегородкультторг"	0,12	0,12				0,28
70	Котельная склада №4, ул. Федосеенко, д. 11	ОАО "Нижегородкультторг"	0,15	0,15				0,35
	Котельная базы, ул. Коновалова, д. 5	ОАО "Ремстрой"	0,15	0,15				0,35
72	Котельная АБК, ул. Федосеенко, д. 52	ОАО "Спецмонтаж"	0,17	0,17				0,39
73	Котельная вспомогательного корпуса, ул. Федосеенко, д. 52	ОАО "Спецмонтаж"	0,14	0,14				0,32
74	Котельная склада мебели, ул. Федосеенко, д. 52	ОАО "Спецмонтаж"	0,04	0,04				0,09
75	Котельная цеха ортопед., ул. Федосеенко, д. 52	ОАО "Спецмонтаж"	0,04	0,04				0,09
76	Котельная, ул. Торфяная, д. 32	ООО "Айс-Оптима 7"	0,42	0,42				0,98
77	Котельная, ул. Сормовское ш., д. 15А	ООО "Алгоритм"	0,53	0,53				1,24
78	Котельная кафе, пр. Кораблестроителей, д. 3	ООО "Алые паруса"	0,08	0,08				0,2
79	Котельная адм. здания, ул. Федосеенко, д. 54	ООО "Вариант"	0,03	0,03				0,06
80	Котельная рынка, ул. Базарная, д. 8	ООО "Волга-НН"	0,55	0,55				1,28

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
81	Котельная офиса №3, ул. П. Мочалова, д. 11	ООО "ГриАР"	0,01	0,01				0,03
82	Котельная реммастерской, ул. Федосеенко, д. 54б	ООО "Декор"	0,04	0,04				0,08
83	Котельная, ул. Федосеенко, д. 62	ООО "Инжкоммуникация"	0,08	0,08				0,18
84	Котельная, ул. Светлоярская, д. 45	ООО "Копейка-Поволжье"	0,07	0,07				0,15
85	Котельная адм. здания, ул. Коминтерна, д. 41В	ООО "Леопард"	0,07	0,07				0,16
86	Котельная центр стоматологии, ул. Бутырская, д. 40а	ООО "Мастер-Дент"	0,02	0,02				0,04
87	Котельная, ул. Светлоярская, д. 42	ООО "МИНИЛЕН"	0,14	0,14				0,32
88	Котельная, ул. Сормовское ш., д. 15А	ООО "НиКа"	0,53	0,53				1,24
89	Котельная, ул. Федосеенко, д. 3	ООО "Нортон"	0,05	0,05				0,12
90	Котельная, ул. Щербакова, д. 28	ООО "Озеленитель"	0,02	0,02				0,05
91	Котельная, ул. Бутырская, д. 32а	ООО "Полаир-Профи"	0,03	0,03				0,07
92	Котельная АБК, ул. Зайцева, д. 30	ООО "Промтех-НН"	1,02	1,02				2,36
93	Котельная БОК, ул. Коминтерна, д. 162а	ООО "Резервснаб-НН"	0,4	0,4				0,92

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
94	Котельная, ул. Коминтерна, д. 223	ООО "Сормовское ВДПО"	0,04	0,04				0,09
95	Котельная АПК, ул. Федосеенко, д. 54а	ООО "СП "Промстрой-7"	0,08	0,08				0,18
96	Котельная БРУ, ул. Федосеенко, д. 54б	ООО "СП "Промстрой-7"	0,01	0,01				0,03
	Котельная здания, ул. Федосеенко, д. 54б	ООО "СП "Промстрой-7"	0,06	0,06				0,15
98	Котельная цеха стр. техники, ул. Федосеенко, д. 54б	ООО "СП "Промстрой-7"	0,04	0,04				0,1
99	Котельная наземн. склада лит. 13/13, ул. Торфяная, д. 33	ООО "Универсальная база "Продофт"	0,05	0,05				0,11
100	Котельная прирельсового склада лит. А, ул. Торфяная, д. 33	ООО "Универсальная база "Продофт"	0,05	0,05				0,11
101	Котельная склада лит. 20, ул. Торфяная, д. 33	ООО "Универсальная база "Продофт"	0,05	0,05				0,11
102	Котельная склада лит. 26, ул. Торфяная, д. 33	ООО "Универсальная база "Продофт"	0,04	0,04				0,1
103	Котельная склада овощей лит. 1, ул. Торфяная, д. 33	ООО "Универсальная база "Продофт"	0,05	0,05				0,11

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
104	Котельная склада с авторампой, ул. Торфяная, д. 33	ООО "Универсальная база "Продофт"	0,02	0,02				0,05
105	Котельная кафе, ул. Пчинковская, д. 54	ООО "Фирма "Витязь"	0,05	0,05				0,11
106	Котельная склада, ул. Федосеенко, д. 46а	ООО "Центр дистрибуции "Сомелье"	0,02	0,02				0,05
107	Котельная офиса, ул. П. Мочалова, д. 11-6	ООО "Элком"	0,01	0,01				0,02
108	Котельная офиса №3, ул. П. Мочалова	ООО "ЭФА-2"	0,01	0,01				0,02
109	Котельная офиса №4, ул. П. Мочалова	ООО "ЭФА-2"	0,01	0,01				0,03
110	Котельная офиса №5, ул. П. Мочалова	ООО "ЭФА-2"	0,01	0,01				0,03
111	Котельная офиса №7, ул. П. Мочалова	ООО "ЭФА-2"	0,01	0,01				0,03
112	Котельная АБК, ул. Федосеенко, д. 43	ООО НК "Провиант"	0,06	0,06				0,15
113	Котельная мастерской, ул. Федосеенко, д. 43	ООО НК "Провиант"	0,13	0,13				0,3
114	Котельная солефасовки, ул. Федосеенко, д. 43	ООО НК "Провиант"	0,12	0,12				0,28
115	Котельная столовой, ул. Федосеенко, д. 43	ООО НК "Провиант"	0,12	0,12				0,29
116	Котельная, ул. Федосеенко, д. 14	ООО НПО "Волга" ВОС	0,97	0,97				2,25

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
117	Котельная корпус №1, ул. Федосеенко, д. 57	ООО ПКФ "Атриум"	0,6	0,6				1,39
118	Котельная адм. пом., ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,02	0,02				0,04
119	Котельная быт. пом., ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,02	0,02				0,04
120	Котельная всп. пом., ул. Федосеенко, д. 47	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,09
121	Котельная гаража, ул. Федосеенко, д. 47А	ООО ТД "Растяпино"	0,03	0,03				0,08
	Котельная гаража, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,03	0,03				0,08
	Котельная лаборатории, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,1
124	Котельная мат. склада, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,1
125	Котельная подсобного помещения, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,09
126	Котельная пр. цеха №1, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,24	0,24				0,56
127	Котельная склада №4, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,09
128	Котельная склада №3, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,01	0,01				0,03
129	Котельная склада готовой продукции, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
130	Котельная тарного цеха, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,1
131	Котельная цеха №2, ул. Федосеенко, д. 47	ООО ТД "Растяпино"	0,29	0,29				0,67
132	Котельная цеха розлива, ул. Федосеенко, д. 50	ООО ТД "Растяпино"	0,04	0,04				0,1
133	Котельная пр.цеха, ул. Сормовское шоссе	ЧП "Гришина Е.Н."	0,12	0,12				0,28
134	Котельная пр.цеха, ул. Иванова, д. 9б	ЧП "Ефимов В.Н."	0,06	0,06				0,15
135	Котельная офиса №2, ул. П. Мочалова, д. 1	ЧП "Завражнов И.А."	0,01	0,01				0,03
136	Котельная магазина, ул. Беломорская, д. 2	ЧП "Саминин С.Ф."	0,05	0,05				0,11
137	Котельная помещение №1, ул. Бутырская, д. 32а	ЧП "Хоменко С.Ю."	0,05	0,05				0,12
138	Котельная офиса №1, ул. П. Мочалова, д. 1	ЧП "Щуров В.М."	0,01	0,01				0,02
139	Котельная адм. корпуса, ул. Федосеенко, д. 51	ЧП "Каргин Д. В."	0,02	0,02				0,05
140	Котельная адм. помещения, ул. Федосеенко, д. 51	ЧП "Каргин Д. В."	0,08	0,08				0,19
141	Котельная гаражей, ул. Федосеенко, д. 51	ЧП "Каргин Д. В."	0,02	0,02				0,05
142	Котельная, ул. Метро, д. 1а	ЧП "Корнилов И.А."	0,04	0,04				0,09

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
143	Котельная, ул. Культуры, д. 103	ЧП "Лятовец В.В."	0,06	0,06				0,15
144	Котельная быт. помещения, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,11	0,11				0,25
145	Котельная корпуса №4, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,08	0,08				0,18
146	Котельная корпуса №6, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,04	0,04				0,09
	Котельная корпуса №8, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,04	0,04				0,09
148	Котельная проходной, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,02	0,02				0,04
149	Котельная спорткомплекса	ЧП "Яворский Ю.В."	0,01	0,01				0,01
150	Котельная, ул. Коновалова, д. 5а	ЧП "Яворский Ю.В."	0,06	0,06				0,14
151	Котельная бронцеха корп.4	ЧП "Яворский Ю.В."	0,08	0,08				0,18
152	Котельная корпуса №1, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,1	0,1				0,24
153	Котельная корпуса №2, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,11	0,11				0,25
154	Котельная корпуса №3, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,15	0,15				0,34
155	Котельная корпуса №5, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,08	0,08				0,18
156	Котельная корпуса №7, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,07	0,07				0,17

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
157	Котельная корпуса №8, ул. Коновалова, д. 21	ЧП "Яворский Ю.В."	0,04	0,04				0,09
	Итого по Сормовскому району		302,68	267,08	9,41	26,19	14,19	797,58
Московский район								
	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол"	54,21	32,1	2,11	20		170,27
159	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол"	61,85	6,57	0,28	55		189,21
160	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова"	36,43	7,88	1,54	27		108,03
161	Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез")	35,3	1,3	1	33		111,93
162	Котельная ОАО ЗТО "Камея", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов, д. 3	Котельная ОАО ЗТО "Камея"	5,4	5,2	0,2			11,4
163	Котельная, ул. Коминтерна, д. 2	АО "СОРБЕНТ"	5,45	5,45				13,29
164	Котельная, ул. Бурнаковский пр., д. 1	ЗАО "Капитал"	1,34	1,34				3,28
165	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д. 11а	ОАО "Волжский хлеб"	2,89	2,89				7,05

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
166	Котельная, ул. Шаляпина, д. 2а	ОАО "Мир"	1,48	1,48				3,61
	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"	27,31	27,31				66,59
168	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 105	ОАО "Нижегородский завод "Октябрь"	40,08	40,08				97,73
169	Котельная Дворец спорта	ОАО "Нижегородский машзавод"	1,01	1,01				2,47
170	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д. 21	ОАО "Нижегородский машзавод"	102,24	102,24				249,3
171	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д. 21	ОАО "Нижегородский машзавод"	79,17	79,17				193,04
172	Котельная, пр.Героев, д. 37/18	ООО "ДЭК"	6,81	6,81				16,6
173	Котельная краскотерки, ул. М.Воронова	ЗАО "Облкоммунсервис"	0,03	0,03				0,07
174	Котельная №1, ул. Ключева, д. 1а	ИП "Азариашвили Д. Г."	0,01	0,01				0,03
175	Котельная №2, ул. Ключева, д. 1а	ИП "Азариашвили Д. Г."	0,03	0,03				0,07

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
176	Котельная ДС "Полет", ул. Чаадаева, д. 20	ИП "Арестов С.П."	0,17	0,17				0,39
177	Котельная СТО ГК-30, ул. Бурнаковская	ИП "Макаров М.А."	0,08	0,08				0,18
178	Котельная оздоровительного комплекса	ИП "Мухина Н.Ю."	0,27	0,27				0,62
179	Котельная, ул. Совхозная, д. 13	ОАО "Книга"	0,54	0,54				1,27
180	Котельная, ул. Бурнаковская, д. 21	ООО "Бурнаковское"	0,83	0,83				1,94
181	Котельная ТЦ "Вишневый сад", ул. Чаадаева	ООО "Варгуза"	0,36	0,36				0,84
182	Котельная автомойки, ул. Бурнаковская	ООО "Волговятинжиринг"	0,09	0,09				0,21
183	Котельная склады, пр.Героев, д. 23а	ООО "Восток-СВ"	0,06	0,06				0,13
184	Котельная, пр.Героев, д. 37/11	ООО "Гарант-Инвест"	0,82	0,82				1,91
185	Котельная хлебопекарного комплекса, пр.Героев, д. 37/11	ООО "Гарант-Инвест"	0,84	0,84				1,95
186	Котельная торгового центра, ул. Ярошенко	ООО "Деловой квартал "Управляющая компания"	0,95	0,95				2,21

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
187	Котельная конторы, ул. Кольцова, д. 1	ООО "Неон"	0,21	0,21				0,5
188	Котельная автомойки, ул. Воронова, д. 3	ООО "Фортуна-авто"	0,06	0,06				0,15
189	Котельная цеха, ул. М.Воронова, д. 11	ООО "Чайка-НН"	0,16	0,16				0,37
190	Котельная базы, ул. Воронова, д. 3	ООО "ЭКПА БАЗА"	0,1	0,1				0,23
191	Котельная склад, ул. Чаадаева, д. 43а	ООО НПП "Атлас"	0,04	0,04				0,09
192	Котельная, ул. Ключева, д. 1а лит.Б	ООО ПКФ "Техкомплект-НН"	0,01	0,01				0,02
193	Котельная адм. здания, ул. Нефтегазовая	ФЛ "Бабичева С.В."	0,01	0,01				0,03
	Котельная адм. здания, ул. Топольная, д. 11	Церковь в честь Пресв.Живоначальной Троицы	0,05	0,05				0,12
195	Котельная церкви, ул. Топольная, д. 11	Церковь в честь Пресв.Живоначальной Троицы	0,05	0,05				0,12
196	Котельная магазина "Для Вас", ул. Кр.Зорь	ЧП "Антонов А.Б."	0,03	0,03				0,06
197	Котельная АБП, ул. М.Воронова, д. 3	ЧП "Дарявина Н.Н."	0,02	0,02				0,05
198	Котельная, ул. М.Воронова, д. 3	ЧП "Дарявина Н.Н."	0,02	0,02				0,05
199	Котельная мебельного цеха, ул. Бурнаковская	ЧП "Калинин В.И."	0,04	0,04				0,09

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
200	Котельная магазина "Юлия", п. Берез.Пой	ЧП "Косарева Л.А."	0,01	0,01				0,02
201	Котельная, ул. Воронова, д. 11	ЧП "Заливалов А.С."	0,26	0,26				0,6
	Итого по Московскому району		467,11	326,98	5,13	135	0	1258,1
Канавинский району								
202	Котельная, Московское шоссе, д. 52	ООО "Инженерная компания"	32	32				84,94
203	Котельная ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74	Котельная ОАО "Нормаль"	10,62	3,87	0,75	6		33,26
204	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Нижегородский "Мукомол""	2,97	1,65	0,32	1		8,67
	Котельная, ул. Интернациональная, д. 96	ОАО "Нижегородский мукомольный завод"	3,5	3,5				11,41
206	Котельная, ул. Электровозная, д. 18	ОАО ВВПКП "Оборопромкомплекс"	5,25	4,83	0,42			10,51
207	Котельная, Московское шоссе, д. 302/1	ООО "Автоград"	0,08	0,08	0			0,2
208	Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	ООО "Старт-Строй"	16,48	16,48				44,68

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
209	Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жиркомбинат, д. 11	Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат"	70,08	0,08		70		292,51
210	Котельная, ул. Обухова, д. 45	ООО фирма "Нижегородстрой"	1,07	0,67	0,4			1,19
211	Котельная, ул. Октябрьской революции, д. 45	ООО фирма "Нижегородстрой"	2,23	1,41	0,82			5,81
212	Котельная, ул. Акимова, д. 55а	ЗАО "Энергосервис"	13,39	8,34	5,05			8,23
213	Котельная, ул. Интернациональная, д. 81, 85	ООО "Первая мельница"	0,08	0,08	0			0,2
214	Котельная, Московское ш., 52	ООО "СТН-Энергосети"	5,92	5,92	0			54,78
215	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Мельинвест"	9,05	2,05	0	7		30
	Котельная фабрики	АО "Нижегородская карамель"	7,74	7,74				18,87
217	Котельная, ул. Стрелка, д. 21	АО "Речбыт"	2,17	2,17				5,29
218	Котельная НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	29,41	29,41				71,71
219	Котельная, ул. Вторчермета, д. 7	ЗАО "78 ДОК Н.М.,"	9	4		5	5	28,81

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
220	Котельная, ул. Советская, д. 12	ЗАО "Стенд-бай"	2,02	2,02				4,92
221	Котельная жилых домов 5 мкрн. "Мещерский"	ЗАО "Энергосервис"	7,2	7,2				17,57
222	Котельная, ул. Кузбасская, д. 1	ОАО "Автотрансконтейнер"	1,41	1,41				3,45
223	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 120	ОАО "Красный якорь"	11,92	11,92				29,06
224	Котельная, ул. Кузбасская, д. 7а	ОАО "Нижегородагроснаб"	1,56	1,56				3,8
225	Котельная, ул. Кузбасская, д. 17а	ОАО "Социальная сфера"	1,22	1,22				2,96
226	Котельная, ул. Гордеевская, д. 1	ОАО "Центр-Радуга"	2,36	2,36				5,74
227	Котельная	ООО "Завод теплогидроизол. труб "Александра"	1	1				2,45
228	Котельная, ул. Спортсменский, д. 11	ООО "Империл"	18,71	18,71				45,63
229	Котельная, ул. Долгополова, д. 77	ООО "Кондит. Ф-ка "1 Мая"	7,5	7,5				18,3
230	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 30	ООО "Лента"	2,19	2,19				5,33

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
231	Котельная №3, ул. Актюбинская, д. 17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	2,79	2,79				6,8
232	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 302/2	ООО "Пинго-АВТО"	12,3	12,3				30
233	Котельная, ул. Жиркомбината, д. 22	ООО "СБА-НН"	4,6	4,6				11,21
234	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 300	ООО "ТеплоГазЭнергоМонтаж"	3,58	3,58				8,73
235	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 34	ООО "Торговое предприятие "Нижегородец"	4,37	4,37				10,66
236	Котельная, ул. Электровозная, д. 1	СМТ №4 филиал ОАО "РЖД"	4,85	4,85				11,82
237	Котельная НГЧ-2 ст. Костариха, д. 9	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	0,1	0,1				0,25
238	Котельная, ул. Вокзальная, д. 20/11-2	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	0	0				0,01
239	Котельная производственного помещения, пр. Базовый, д. 3	ЗАО "Волга-Сервис"	0,56	0,56				1,36
240	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 302/2	ЗАО "ВолгоВятФургонЦентр"	0,21	0,12	0,09			0,53
241	Котельная, ул. Электровозная, д. 7	ЗАО "Гамма-Транс"	0,59	0,59				1,44

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
242	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 302/1	ЗАО "ЕвроОЙЛ-Нижний Новгород"	0,27	0,27				0,65
	Котельная АБК, ул. Московское шоссе, д. 302Д	ЗАО "Зареченское"	0,06	0,06				0,15
244	Котельная, ул. Гордеевская, д. 139в	ЗАО "Канавинское дорожно-эксплуатационное предприятие"	0,37	0,37				0,86
245	Котельная базы, Базовый пр., д. 5	ЗАО "Нижегородгидроспецстрой"	0,05	0,05				0,12
246	Котельная гаража, Базовый пр., д. 5	ЗАО "Нижегородгидроспецстрой"	0,13	0,13				0,3
247	Котельная промзданий, ул. Гордеевская, д. 1	ЗАО "Нижегородспецстрой"	0,31	0,31				0,72
248	Котельная складского помещения, ул. Прокатная, д. 6	ЗАО "Нов-Град"	0,05	0,05				0,12
249	Котельная, пр. Базовый, д. 3	ЗАО "Техноволга"	0,58	0,58				1,36
250	Котельная, ул. Кузбасская, д. 19А	ЗАО "Химреактив"	0,22	0,22				0,51
251	Котельная кафе, ул. Мурашкинская, д. 13	ИП "Авдеева Н.В."	0,01	0,01				0,03

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
252	Котельная, ул. Овчинникова, д. 1а	ИП "Балабайкин Д. Е."	0,07	0,07				0,17
253	Котельная магазина, ул.Долгополова, д. 1	ИП "Головко В.Л."	0	0				0,01
254	Котельная, ул. Марата, д. 51	ИП "Княжицкий А.Б."	0,12	0,12				0,27
255	Котельная "Дома обуви", ул. Литвинова	ИП "Конюхов М.В."	0,05	0,05				0,13
256	Котельная магазина "Б.Мода", ул. Советская, д. 18	ИП "Майборода О.Я."	0,01	0,01				0,01
257	Котельная автосервиса, ул. Кузбасская	ИП "Новиков В.И."	0,02	0,02				0,06
258	Котельная магазина, ул. Долгополова, д. 26/3	ИП "Петров А.М."	0,01	0,01				0,02
259	Котельная, ул. Долгополова, д. 17/38	ИП "Пронин А.В."	0	0				0,01
260	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 27	ИП "Скосырев В.Г."	0,03	0,03				0,06
261	Котельная, ул. Марата, д. 25	ИП "Скосырев В.Г."	0,12	0,12				0,28
262	Котельная склада, ул. Московское шоссе	ИП "Топтыгин Ж.Х."	0,05	0,05				0,11
263	Котельная магазина №7, ул. Ухтомского, д. 76	Нижегородский ф-л ОАО "ЖТК" г. Н.Новгород	0,02	0,02				0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
264	Котельная, ул. Кузбасская, д. 1г	Нижегородское оптово-розн. Предприятие (ф-л НОПО)	0,89	0,89				2,06
265	Котельная, ул. Вторчермета, д. 6а	НОО "Всероссийское добров.пож.общество"	0,2	0,2				0,48
266	Котельная, ул. Октябрьской революции, д. 43	ОАО "Автоиспытания"	0,75	0,75				1,74
	Котельная №3 блок теплиц, ул. Тепличная, д. 2а	ОАО "Агрокомбинат "Горьковский"	7,15	7,15				16,63
268	Котельная, ул. Марата, д. 15	ОАО "Завод СПЕЦТЕХНОМАШ"	0,23	0,23				0,55
269	Котельная торг. Центра, ул. Гордеевская	ОАО "Канавинохлеб"	0,8	0,8				1,87
270	Котельная промбазы, ул. Кузбасская, д. 1а	ОАО "Лукойл-Волганефтепродукт"	0,37	0,37				0,85
271	Котельная АБЗ, ул. Вязниковская, д. 38	ОАО "Нижегородстройкомплект"	0,04	0,04				0,1
272	Котельная №1 рыб. цеха "Ж", ул. Базовый пр.	ОАО ТПП "Канавинское"	0,57	0,57				1,32
273	Котельная №2 рыб. цеха "Ж", ул. Базовый пр.	ОАО ТПП "Канавинское"	0,12	0,12				0,29

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
274	Котельная промбазы, ул. Московское шоссе, д. 294б	ОАО "АВАТАР"	0,66	0,66				1,53
275	Котельная магазин, ул. Советская, д. 18	ООО "Август"	0,02	0,02				0,04
276	Котельная, ул. Электровозная, д. 7г	ООО "Айболит-2000"	0,04	0,04				0,08
277	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 320	ООО "Бурнаковское"	0,85	0,85				1,98
278	Котельная, ул. Марата, д. 51	ООО "Вега"	0,08	0,08				0,18
279	Котельная БОЦ, ул. Электровозная	ООО "Волга"	0,05	0,05				0,12
280	Котельная кафе, ул. Марата, 23а	ООО "Волга" (б. ФСОИ "Возрождение")	0,07	0,07				0,17
281	Котельная ТЦ, пер. Камчатский, д. 1	ООО "Восход-Камчатский"	0,04	0,04				0,1
282	Котельная, ул. Фильченкова, д. 50	ООО "Газпроект-НН"	0,04	0,04				0,09
283	Котельная, ул. Айвазовского, д. 1а	ООО "ГАЛЛИС"	0,54	0,54				1,27
284	Котельная пр. базы, ул. Московское шоссе	ООО "Два А"	0,18	0,18				0,43
285	Котельная №2 пост окраски, ул. Чонграская, д. 28	ООО "Дельта-НН"	0,13	0,13				0,29
286	Котельная №3 автосалон, ул. Чонграская, д. 28	ООО "Дельта-НН"	0,14	0,14				0,32

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
287	Котельная №1 автомагазин, ул. Чонграская, д. 28	ООО "Дельта-НН"	0,08	0,08				0,19
288	Котельная ТЦ "СИТИ", ул. Фильченкова	ООО "Директ-маркетинг"	0,28	0,28				0,65
289	Котельная автосервиса, ул. Гордеевская	ООО "Дюна-НН"	0,08	0,08				0,18
290	Котельная №1 лит.Ж, ул. Базовый проезд	ООО "Евроэлит строй"	0,57	0,57				1,32
	Котельная №2 лит.Ж разморозка, ул. Базовый проезд	ООО "Евроэлит строй"	0,12	0,12				0,29
292	Котельная, ул. Фильчекнова, д. 24	ООО "ЕВТО"	0,08	0,08				0,18
293	Котельная, ул. Коммунистическая, д. 33	ООО "Заречье"	0,01	0,01				0,03
294	Котельная адм. здания, ул. Мануфактурная	ООО "Зодчий"	0,17	0,17				0,4
295	Котельная офисов, ул. Интернациональная	ООО "Золотой ключ"	0,03	0,03				0,07
296	Котельная адм. хоз., ул. Кузбасская, д. 1А, корп.2	ООО "Интегра"	0,06	0,06				0,15
297	Котельная, ул. Актюбинская, д. 17	ООО "Комплект-строй"	0,14	0,14				0,33
298	Котельная автосалона, ул. Московское шоссе, д. 24	ООО "Контракт"	0,31	0,31				0,72
299	Котельная магазин "Георг", ул. Вокзальная	ООО "КОРСА"	0	0				0,01

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
300	Котельная помещения 2, ул. Мануфактурная, д. 14а	ООО "КРОНОС"	0,07	0,07				0,17
301	Котельная, ул. К.Маркса, д. 8а	ООО "Купеческая слобода"	0,11	0,11				0,25
302	Котельная магазина, ул. Зеленодольская, д. 9	ООО "Магазин "Зеленодольский"	0,04	0,04				0,09
303	Котельная №1, ул. Актюбинская, д. 17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	0,2	0,2				0,45
304	Котельная №2, ул. Актюбинская, д. 17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	0,07	0,07				0,17
305	Котельная, ул. Базовый проезд, д. 16	ООО "Мебель-сервис"	0,01	0,01				0,02
306	Котельная	ООО "Метро Кэш энд Кэрри"	0,78	0,78				1,82
307	Котельная, ул. Вокзальная, д. 25	ООО "Нижегородский Бизнес-Центр ОАО "Газпром"	0,04	0,04				0,09
308	Котельная склад, ул. Кузбасская, д. 1	ООО "ННСстройКомплект"	0,13	0,13				0,31
309	Котельная, ул. Витебская, д. 1А	ООО "Ока"	0,03	0,03				0,08
310	Котельная, ул. Ракетная, д. 9ю	ООО "Омега+"	0,06	0,06				0,14

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
311	Котельная, ул. Ракетная, д. 9а	ООО "Орион"	0,15	0,15				0,36
312	Котельная, ул. Сивашский пер., д. 4	ООО "Принт-УПАК НН"	0,25	0,25				0,58
313	Котельная офиса, ул. Даля, д. 1/31	ООО "Профис"	0,01	0,01				0,02
314	Котельная, ул. Интернациональная, д. 100	ООО "РАСКО-Энергосервис"	8,8	8,8				20,49
315	Котельная, ул. Вокзальная, д. 27	ООО "Рассвет"	0,02	0,02				0,05
	Котельная турфирма, ул. Ковалихинская, д. 4в-1	ООО "РОСАКО"	0,01	0,01				0,03
317	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 298а	ООО "Символ"	0,06	0,06				0,15
318	Котельная, ул. Зеленодольская, д. 110а	ООО "Смайл"	0,1	0,1				0,24
319	Котельная базы, ул. Московское шоссе, д. 302/2	ООО "Смена"	0,19	0,19				0,43
320	Котельная, ул. Московское шоссе, д. 302/2	ООО "СТО-ТСС"	0,28	0,28				0,64
321	Котельная, ул. Электровозная, д. 7а	ООО "ТД Автомастер-НН"	0,13	0,13				0,3
322	Котельная мастерских, ул. Зеленодольская, д. 1	ООО "Фирма-Реконструкция"	0,01	0,01				0,03
323	Котельная конторы, ул. Зеленодольская, д. 1	ООО "Фирма-Реконструкция"	0,02	0,02				0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
324	Котельная ТСЦ, ул. Базовый пр., д. 1е	ООО "Холдинг "БЕРА-НН"	0,11	0,11				0,26
325	Котельная, ул. Вторчермета, д. 3	ООО "Эвен"	0,73	0,73				1,71
326	Котельная вспомогательных корпусов, ул. Ракетная, д. 9Д	ООО "Энергоперспектива"	0,15	0,15				0,34
327	Котельная №1, ул. Вязниковская, д. 2б	ООО "Энстром-Логистик"	0,11	0,11				0,25
328	Котельная №2, ул. Вязниковская, д. 2б	ООО "Энстром-Логистик"	0,13	0,13				0,31
329	Котельная, ул. Пешкова, д. 17	ООО "Эсфаэль"	0,01	0,01				0,02
330	Котельная магазина, ул. Чкалова, д. 12 пом.1	ООО "Ярус-НН"	0,01	0,01				0,02
331	Котельная кафе "Парадиз", ул. Советская	ООО МСХП "Агроинвест НН"	0,03	0,03				0,06
332	Котельная, ул. Кузбасская, д. 11	ООО НПКЦ "МИЗ"	0,04	0,04				0,1
333	Котельная, ул. Коммунистическая, д. 41	ООО ПКФ "Сигнал-Экарс"	0,02	0,02				0,05
334	Котельная офиса, ул. Марата, д. 27	ООО ПП "ИРЕА"	0,01	0,01				0,02
335	Котельная, ул. А.Пешкова, д. 14а	ООО фирма "Инвайт-НН"	0,01	0,01				0,03
336	Котельная, ул. Канавинская, д. 32/21	ФЛ "Гулиев В.А."	0,03	0,03				0,06

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
337	Котельная м-н Автозапчасти, ул. Кузбасская, д. 25	ФЛ "Дударина Е.В."	0,01	0,01				0,03
338	Котельная склад, ул. Электровозная, д. 7д	ФЛ "Ермаков А.А."	0,13	0,13				0,31
339	Котельная, ул. Айвазовского, д. 1	Церковь ХВЕП "Благая Весть"	0,08	0,08				0,18
340	Котельная магазина, ул. Долгополова, д. 4	ЧП "Амирова А.Г."	0	0				0,01
341	Котельная офиса ул. А. Пешкова, д. 14А	ЧП "Антипова Е.В."	0,01	0,01				0,03
342	Котельная, ул. Чкалова, д. 27	ЧП "Долинский И.Б."	0,02	0,02				0,06
343	Котельная офиса, ул. Фильченкова, д. 36	ЧП "Коваленчик А.Д. "	0,01	0,01				0,03
344	Котельная, ул. Чкалова, д. 12а	ЧП "Котляр А.Г."	0	0				0,01
345	Котельная, ул. Фильченкова, д. 38 пом.2	ЧП "Кравчук А.П."	0,01	0,01				0,02
346	Котельная, ул. Литвинова, д. 33-1	ЧП "Крутских И.В."	0	0				0,01
347	Котельная, ул. Долгополова, д. 19/37	ЧП "Кувшинов В.Ю."	0	0				0,01
348	Котельная стоматологической поликлиники, ул. Долгополова	ЧП "Матвеев Д. М."	0,02	0,02				0,05

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
349	Котельная аптеки, ул. Долгополова, д. 50-1	ЧП "Пак О.В."	0	0				0,01
350	Котельная, ул. Даля, д. 24	ЧП "Рыжова Н.Ю."	0,02	0,02				0,05
351	Котельная магазина, ул. Литвинова, д. 12/2	ЧП "Симатов А.Л."	0,01	0,01				0,02
352	Котельная магазина, ул. Долгополова, д. 1	ЧП "Скобло М.А."	0	0				0
353	Котельная пом. №1, ул. Фильченкова, д. 36	ЧП "Чупров Э.Г."	0,02	0,02				0,04
354	Котельная маг. "Промтовары", ул. Долгополова	ЧП "Шанов Д. Е."	0	0				0
355	Котельная пом.5, ул. Долгополова, д. 17/38	ЧП "Шишкина И.Л."	0,01	0,01				0,02
356	Котельная, ул. Базовый пр., д. 14а	ЧП "Аптрейкин А.С."	0,07	0,07				0,17
357	Котельная, ул. Долгополова, д. 17	ЧП "Головки В.Л."	0,01	0,01				0,02
358	Котельная, ул. Литвинова, д. 12/26	ЧП "Крутов А.Г."	0,03	0,03				0,08
359	Котельная, ул. Фильченкова, д. 26	ЧП "Кулов А.Н."	0,04	0,04				0,1
360	Котельная цеха, ул. Ракетная, д. 1а	ЧП "Титов К.В."	0,04	0,04				0,08
Ленинский район								
	Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д. 19	ФГУП "НПП "Полет"	38,95	25,24	3,71	10	10	118,36

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
362	Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО"	50,71	50,71				132,31
363	Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО"	11,87	11,87				28,94
364	Котельная, пр. Ленина, д. 31Б	ОАО, "Хладокомбинат "Заречный"	4	4				10,44
365	Котельная ОАО, "РЖД", пр. Ленина, д. 18	Котельная ОАО, "РЖД"	1,87	1,87				4,56
	Котельная ЗАО, "Завод специализированных автомобилей", ул. Июльских дней, д. 1	Котельная ЗАО, "Завод специализированных автомобилей"	10,27	4,06	0,21	6	4	34,75
367	Котельная ООО, "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	Котельная ООО, "Энергосервис"	3,71	3,71				9,05
368	Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	Котельная ЗАО "Хромтан"	6,99	6,99				17,05
369	Котельная Нижегородский коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27	Котельная Нижегородский коммерческий институт	0,93	0,93				2,27
370	Котельная Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6	Котельная Профессиональный лицей №6	0,93	0,93				2,43

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
371	Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	Котельная ОАО ПКО "Теплообменник"	4,26	4,26				10,38
372	Котельная, ул. Удмуртская, д. 40	НПАП №6 ф-л ГП НО "Нижегородпассажиравтотранс"	4,71	4,71				11,48
373	Котельная цех спирта, ул. Удмуртская, д. 39	ОАО "Продснаб"	3,45	3,45				8,42
374	Котельная, ул. Премудрова, д. 10/4	ОАО "Этна"	98,72	98,72				240,72
375	Котельная, пр. Ленина, д. 85	ОАО ПКО "Теплообменник"	3,01	3,01				7,34
376	Котельная, пер. Мотальный, д. 8	ООО "Атлант-Девелопмент"	11,59	11,59				28,26
377	Котельная, ул. Баумана, д. 66	ООО "Кока-кола ЭйчБиСи Евразия"	1,72	1,72				4,18
378	Котельная технологической линии ЖБИ №1	ООО "Новация-2001"	1,15	1,15			1,15	2,81
379	Котельная, ул. Воротынская, д. 1	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	3,61	3,61				8,79
380	Котельная, ул. Воротынская, д. 3	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	21,44	21,44				52,28

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
381	Котельная, ул. Комарова, д. 2	ООО "СнабСпецПром"	1,36	1,36				3,33
382	Котельная, ул. Шекспира, д. 10	ЧП "Зубаревский Г.Г."	5,57	5,57				13,58
383	Котельная №1, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,06	0,06				0,15
384	Котельная №2, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,06	0,06				0,14
385	Котельная №3, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,02	0,02				0,05
386	Котельная №4, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,02	0,02				0,05
387	Котельная №5, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,02	0,02				0,06
388	Котельная №6, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,01	0,01				0,02
389	Котельная №7, ул. Шмидта, д. 4а	ЗАО "Нижегородская ЗСБ ПК"	0,16	0,16				0,37
	Котельная, Косомольское шоссе, д. 2а	ЗАО "Нижегородский Торговый Союз"	0,22	0,22				0,51

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
391	Котельная бани, ул. Волочильная, д. 2	ЗАО "Санимекс"	0,35	0,35				0,82
392	Котельная АБК, ул. Пимирская, д. 11	ИП "Алексеев А.Н."	0,12	0,12				0,29
393	Котельная, ул. Комсомольское шоссе, д. 1	ИП "Бородина Г.А.", ИП "Мамочкин А.В."	0,38	0,38				0,89
394	Котельная, ул. Памирская, д. 11	ИП "Зубатюк Л.Г."	0,11	0,11				0,26
395	Котельная, ул. Кировская, д. 3	ИП "Мамедов М.А."	0	0				0
396	Котельная, ул. Удмуртская, д. 2	ИП "Маргарян В.Г."	0,27	0,27				0,63
397	Котельная торговый комплекс, ул. Аксакова, д. 5	ИП "Михайлин С.А."	0,09	0,09				0,2
398	Котельная, ул. Кировская, д. 110	ИП "Савельев М.К."	0,12	0,12				0,27
399	Котельная, ул. Удмуртская, д. 4	НООРТИ	0,17	0,17				0,39
400	Котельная, ул. Новикова-Прибоя, д. 4	ОАО "Инпром"	0,21	0,21				0,48
401	Котельная, ул. Удмуртская, д. 39	ОАО "Продснаб"	0,44	0,44				1,02
402	Котельная	ОАО ПКО "Теплообменник"	28,28	28,28				65,82
403	Котельная, ул. Воротынская, д. 2	ООО "БИС"	0,85	0,85				1,97

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
404	Котельная автосалона, ул. Новикова-Прибоя, д. 4	ООО "БРЦ-Авто-Плюс"	0,3	0,3				0,71
405	Котельная адм. здание, ул. Удмуртская, д. 3	ООО "Коопсельхозпродукты"	0,07	0,07				0,16
406	Котельная, ул. Новикова-Прибоя, д. 4	ООО "Кубанец"	0,26	0,26				0,6
407	Котельная адм.пр. здания, ул. Памирская, д. 11	ООО "Металлдизайн"	0,16	0,16				0,37
408	Котельная, ул. Гвоздильная, д. 12б	ООО "Металл-НН"	0,02	0,02				0,06
409	Котельная, ул. Удмуртская, д. 1	ООО "Надежда"	0,17	0,17				0,39
410	Котельная производственного корпуса, ул. Новикова-Прибоя	ООО "Новация-2001"	0,61	0,61				1,42
411	Котельная технологической линии ЖБИ №1	ООО "Новация-2001"	1,21	1,21				2,81
412	Котельная шуваловская промзона база	ООО "Спецснаб-НН"	0,02	0,02				0,04
413	Котельная, ул. Удмуртская, д. 3а	ООО "Траст"	0,26	0,26				0,6
414	Котельная кондитерского цеха, пр. Ленина, д. 57/3	ООО "Юни-Форт"	0,48	0,48				1,11
415	Котельная, ул. Счастливая, д. 24	ФЛ "Васин А.М."	0,06	0,06				0,13

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
	Котельная офис, ул. Перекопская, д. 10	ФЛ "Маругин С.Л."	0,09	0,09				0,22
417	Котельная адм. здание, ул. Композиторская	ФЛ "Шунаков В.В."	0,11	0,11				0,25
418	Котельная офиса, пер. Тургайский, д. 3	ЧП "Гладкова Е.Н."	0,01	0,01				0,02
419	Котельная, ул. Сутырина, д. 21	ЧП "Изюмов А.Н."	0,06	0,06				0,13
420	Котельная, ул. Рождественская, д. 36	ЧП "Николаева Г.А."	0,12	0,12				0,29
421	Котельная, ул. Завкомовская, д. 1	ЧП "Авдалян Ш.В."	0,02	0,02				0,05
422	Котельная, ул. Юпитерская, д. 12а	ЧП "Коровина С.Д. "	0	0				0,01
423	Котельная магазина, ул. Перекопская, д. 8	ЧП "Лебедев В.В."	0,03	0,03				0,06
424	Котельная автосервиса, ул. Подводников	ЧП "Петушков Ю.В."	0,07	0,07				0,17
425	Котельная адм. здания, ул. Новикова-Прибоя	ЧП "Яшин Б.Н."	0,33	0,33				0,77
Автозаводской район								
426	Котельная ПКС "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д. 18	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	82,4	52,4		30	11,4	263,68
427	Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	162,1	162,15				395,39

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
428	Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д. 20	Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино"	27	5,5	1,5	20		84,4
429	Котельная, ул. Лесная, д. 9а	ТД Нижегородский (Виктория)	1,96	1,16	0,8			2,83
430	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	4,05	3,5	0,55			8,86
431	Котельная, ул. Ореховская, д. 80	ЗАО "ЗЖБК-Стройсервис"	4	2		2	2	9,75
432	Котельная, пр. Молодежный, д. 82	ЗАО "Нижегор. завод композит. материалов и пластмасс"	4,03	4,03				9,82
433	Котельная, ул. Шуваловский пр., д. 5	ЗАО "НПП "СОТЕКС"	1,95	1,95				4,75
434	Котельная, ул. Монастырка, д. 17а	ЗАО "Производственная компания Автокомпонент"	8,38	8,38				20,43
435	Котельная, пр. Молодежный, д. 82	ЗАО "ТехноПласт"	3,32	3,32				8,1
436	Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр. Кирова, д. 1	ОАО "Колос-3"	3,24	3,24				7,89

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
437	Котельная, ул. Дьяконова, д. 2в	ОАО "Нижегородский молокозавод №1"	4,27	4,27				10,42
438	Котельная, ул. Ковпака, д. 1а	ОАО "Хлебавтосервис"	1,67	1,67				4,07
	Котельная автосервис, пр. Молодежный, д. 80	ООО "Авангард-инвест"	1,3	1,3				3,18
440	Котельная Лесная, ул. Васильева	ООО "Агентство недвижимости "Виктория"	2,89	2,89				7,06
441	Котельная, ул. Фучика, д. 60	ООО "Статус менеджмент"	10,67	10,67				26,01
442	Котельная, ул. Фучика, д. 6а	ЗАО "Сантехкомплект"	0,68	0,68				1,59
443	Котельная №1 ДОЦ	ЗАО "САРОВ"	0,52	0,52				1,21
444	Котельная №2 гаража	ЗАО "САРОВ"	0,06	0,06				0,14
445	Котельная №3 склада	ЗАО "САРОВ"	0,15	0,15				0,34
446	Котельная адм.здания, ул. Восточная, д. 65	ЗАО "Сарус"	0,03	0,03				0,08
447	Котельная помещ. №1, ул. Восточная, д. 65	ЗАО "Сарус"	0,02	0,02				0,05
448	Котельная помещ. №2, ул. Восточная, д. 65	ЗАО "Сарус"	0,02	0,02				0,05
449	Котельная маг.-склада, ул. Державина	ИП "Гришанина И.С."	0,04	0,04				0,09

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
450	Котельная маг., ул. Афанасьева, д. 28	ИП "Зудин А.А."	0,02	0,02				0,05
451	Котельная пос.Н.Доскино линия 13, д. 19	ИП "Комлев С.Б."	0,03	0,03				0,07
452	Котельная магазин, ул. Южное ш., д. 56	ИП "Крутов А.А."	0,05	0,05				0,12
453	Котельная пр.цеха, ул. Монастырка, д. 5А	ИП "Миронова Е.Б."	0,08	0,08				0,18
454	Котельная магазин, ул. Южное ш., д. 48а	ИП "Смирнова В.З."	0,03	0,03				0,06
455	Котельная, пр. Молодежный, д. 82	ОАО "Автодоставка"	0,47	0,47				1,1
456	Котельная АБК, ул. Шуваловский пр., д. 3	ОАО "Верхволгоэлектромонтаж"	0,16	0,16				0,37
457	Котельная производственного корпуса, ул. Шуваловский пр., д. 3	ОАО "Верхволгоэлектромонтаж"	0,13	0,13				0,3
458	Котельная кондитерского цеха, пр. Кирова, д. 1	ОАО "Колос-3"	0,34	0,34				0,79
459	Котельная, ул. Борская, д. 17	ООО "АвтоГрафф"	0,24	0,24				0,55
460	Котельная адм. здания, Шуваловский пр.	ООО "Автозавод. фирма Волгонефтехиммонтаж"	0,15	0,15				0,36

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
461	Котельная, ул. Рельсовая, д. 1в	ООО "Автоцентр-Стригино"	0,07	0,07				0,16
462	Котельная, ул. Патриотов, д. 49	ООО "Диалог"	0,04	0,04				0,1
463	Котельная, ул. Переходникова, д. 1д	ООО "Диомед-НН"	0,23	0,23				0,53
464	Котельная, пр. Молодежный, д. 88	ООО "Петряевка"	0,9	0,9				2,08
465	Котельная деревообрабатывающий цех	ООО "Полиуретан-НН"	0,52	0,52				1,21
466	Котельная гаража, пр. Молодежный, д. 86	ООО "Полиуретан-НН"	0,06	0,06				0,14
	Котельная склад, пр. Молодежный, д. 86	ООО "Полиуретан-НН"	0,15	0,15				0,34
468	Котельная, пр. Молодежный, д. 92	ООО "Птицеперерабат.комплекс "Линдовское"	0,88	0,88				2,05
469	Котельная АБК, пр. Шуваловский, д. 6	ООО "Стройтоннельсервис"	0,16	0,16				0,38
470	Котельная Н.Доскино ул. 5-я Линия, д. 2а	ООО "ТрансСвязь-НН"	0,06	0,06				0,15
471	Котельная, пр. Молодежный, д. 82	ООО "ТрастПолимер"	0,47	0,47				1,1
472	Котельная адм.здания, ул. Коломенская, д. 8а	ООО "Фирма "ТСС"	0,03	0,03				0,06

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
473	Котельная гаража, ул. Коломенская, д. 8а	ООО "Фирма "ТСС"	0,03	0,03				0,06
474	Котельная здания храма, ул. Гнилицкая	Церковь Рождества Пресвятой Богородицы	0,07	0,07				0,17
475	Котельная служебного корпуса	Церковь Рождества Пресвятой Богородицы	0,05	0,05				0,11
476	Котельная магазина, л.13, д. 19	ЧП "Комлев С.Б. и Окрестин А.В." п.Н.Доскино	0,02	0,02				0,06
477	Котельная кафе, ул. Львовская, д. 3а	ЧП "Григорян Е.М."	0,02	0,02				0,05
478	Котельная базы отдыха	ЧП "Космачев В.Б."	0,12	0,12				0,27
479	Котельная, ул. Маяковского, д. 13, кв.2	ЧП "Тимина Г.М."	0	0				0,01
Нижегородский район								
	Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	НГАСУ	7,01	1,25	0,26	5,5		25,17
481	Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	ООО "Ковчег-НН"	0,38	0,38				0,91
482	Котельная пристроенная, ул. Белинского, д. 62	ООО "Нижегородстрой"	1	0,67	0,33			2,23

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
483	Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	ООО "Нижегородстрой"	1,2	0,84	0,35			0,85
484	Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ОАО "НКХП-Девелопмент"	1,52	1,02		0,5		4,42
485	Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	ООО "Высоковской кирпичный завод+"	2,98	2,98				7,26
486	Котельная, ул. Деловая, д. 7	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	10,94	10,94				28,13
487	Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	ООО "Энергия"	1,04	1,04				2,17
488	Котельная, ул. Грузинская, д. 5	ООО НПК "Скрудж"	1,81	1,81				2,72
489	Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	ЗАО "Гражданстрой-НН"	0,58	0,58				1,42
	Котельная, пер. Бойновский, д. 17	ОАО "Нижегородский текстиль"	0,66	0,66				1,62
491	Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	НГТУ им. Р.Е. Алексеева	7,05	7,05				20,58
492	Котельная отдельностоящая, ул. Ярославская, д. 8А	ООО "Теплосервис"	2,4	2,4				4,22

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
493	Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	ООО "Теплосервис"	0,64	0,64				5,21
494	Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	ООО "Теплосервис"	1,49	1,49				1,61
495	Котельная, ул. Грузинская, д. 37б	ООО "СК-НН"	1,68	1,68				4,1
496	Котельная, ул. Костина, д. 6	ТСЖ "Костина" (быв. ООО "Актеон")	1,34	1,34				3,26
497	Котельная отдельностоящая, ул. Пожарского, д. 5	ТСЖ "Пожарского, 3"	1,64	1,64				4,29
498	Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	ООО "ВВСК Жилсервис"	1,4	1,4				3,64
499	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	4,71	4,71				11,48
500	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ООО "Лесное"	1,31	1,31				3,42
501	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий "Зеленый город"	1,72	0,69	0,03	1		7,31
502	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Дом отдыха "Красное Сормово"	0,08	0,08				0,19

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
503	Котельная, к.п. Зеленый город	Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город"	1,05	1,05				2,55
504	Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	ТСЖ "Виктория"	1,7	1,7				4,44
505	Котельная крышная, пер. Обозный, д. 2	ООО "Элтекс"	0,82	0,82	0			2,15
506	Котельная крышная, ул. Варварская, д. 7	ТСЖ "Черный пруд"	1	1				2,6
507	Котельная, ул. Тургенева, д. 30	ОАО "Завод им. Петровского"	12,67	12,66	0,02			45,19
508	Котельная, Нижне-Волжская наб., 7/8	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	0,67	0,67				1,62
509	Котельная, ул. Грузинская, д. 44	Нижегородское ГП "ИмБио"	2,3	2,3				5,6
510	Котельная, пер. Вахитова, д. 4	НШ ЗАО "Маяк" г.Н.Новгород	2,59	2,59				6,31
511	Котельная, ул. Ковалихинская, д. 18	ОАО "Мясокомбинат и компания"	1,48	1,48				3,6
512	Котельная, ул. Варварская, д. 32	ОАО "Нижполиграф"	3,72	3,72				9,08
513	Котельная, пер. Нежинский, д. 1	ОАО "Судоход. компания" "Волжское пароходство"	1,58	1,58				3,85

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
	Котельная, Казанское шоссе, д. 6	ОАО "Хлебокомбинат "Печерский"	4,23	4,23				10,32
	Котельная автосалон, ул. Бринского, д. 12	ООО "А-Б Ко"	1,16	1,16				2,83
516	Котельная жилого дома, ул. Варварская	ООО "ВВСК-Жилсервис"	1,21	1,21				2,95
517	Котельная, ул. Почаинская, д. 17	ООО "Гепард"	2,26	2,26				5,5
518	Котельная торг.центра, ул. Родионова	ООО "Лента"	1,81	1,81				4,41
519	Котельная склада, ул. М.Ямская, д. 18	ООО "МИССИЯ"	1,33	1,33				3,24
520	Котельная, ул. Дальняя-Ереванская, д. 8/1	ООО "Нижний Новгород"	1,62	1,62				3,94
521	Котельная ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	ООО "Отель-сервис"	1,19	1,19				2,89
522	Котельная офис, ул. Студеная, д. 35а	ООО "Петро-офис"	0,07	0,07				0,16
523	Котельная, пер. Ткачева, д. 2а	ООО "Старгород"	1,03	1,03				2,5
524	Котельная, ул. Володарского, д. 40	ООО "Стройснабинвест"	1,34	1,34				3,26
525	Котельная, ул. Белинского, д. 124	ООО "ТК Менеджмент" филиал	2,57	2,57				6,28
526	Котельная, съезд Георгиевский, д. 3	ООО "Фирма "Вика"	1,11	1,11				2,7

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
527	Котельная, ул. Родионова, д. 187а	ООО "Энергоцентр"	12,9	12,9				31,46
528	Котельная, ул. Белинского, д. 58/60	ТСЖ "Рубин"	1,08	1,08				2,65
529	Котельная ООО "Фасадные системы", В. Волжская набережная, д. 4	ООО "Фасадные системы"	0,6	0,6				1,39
530	Котельная Филиал ООО "Газпромтрансгаз Нижний Новгород" (крышная), ул. Горького, д. 113/30	ООО "Газпромтрансгаз Нижний Новгород"	0,78	0,78	0			1,81
531	Котельная ТСЖ "Волжский откос" (крышная), ул. Минина, д. 15б	ТСЖ "Волжский откос"	0	0				0
532	Котельная ТСЖ "Минина, 8б" (пристроенная), ул. Минина, д. 8б	ТСЖ "Минина, 8б"	0,29	0,29				0,67
533	Котельная ТСЖ "Варварская, 3" (крышная), ул. Варварская, д. 40б	ТСЖ "Варварская, 3"	1,02	1,02				2,36
534	Котельная ТСЖ "Славянский дом" (крышная), ул. Славянская, д. 8	ТСЖ "Славянский дом"	0,31	0,31				0,72
535	Котельная ТСЖ "Пять звезд" (крышная), ул. Семашко, д. 33/58	ТСЖ "Пять звезд"	0,31	0,31				0,71

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
536	Котельная ТСЖ "Шевченко, 1", ул. Шевченко, д. 1	ТСЖ "Шевченко, 1"	0,46	0,46				1,08
	Котельная ТСЖ "Кристалл, 1" (пристроенная), В. Волжская набережная, д. 26	ТСЖ "Кристалл, 1"	0,56	0,56				1,31
538	Котельная ООО "Дом отдыха "Кудьма", к.п. Зеленый город	ООО "Дом отдыха "Кудьма"	0,08	0,08				0,19
539	Котельная Нижегородский дом-интернат для ветеранов войны и труда, к.п. Зеленый город		0,56	0,56				1,31
540	Котельная ФГОУ НРИУ и Э АПК (Агродом), к.п. Зеленый город	ФГОУ НРИУ и Э АПК	1,7	1,7				3,95
541	Котельная, ул. Варварская, д. 27/8		0	0				0
542	Котельная, ул. Пискунова, д. 32	Адвокатская контора №32 НОКА	0,01	0,01				0,03
543	Котельная, ул. Сергиевская, д. 14	ВРУЦ Новоапостольской церкви	0	0				0,01
544	Котельная, ул. 3-я Ямская, д. 1	ГОУ ВПО "Нижегородский коммерческий институт"	0,28	0,28				0,66

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
545	Котельная, ул. Алексеевская, д. 6	ГП "Областной дом крестьянина"	0,49	0,49				1,15
546	Котельная, Казанская наб., д. 6	Духовное Управление мусульман Нижегородской области	0,4	0,4				0,94
547	Котельная, ул. Ильинская, д. 90а	ЗАО "Вояджер"	0,02	0,02				0,05
548	Котельная, ул. Черниговская, д. 15	ЗАО "Двигательмонтаж"	0,05	0,05				0,11
549	Котельная, ул. Родионова, д. 23	ЗАО "Маяк"	0,81	0,81				1,89
550	Котельная офиса, ул. Рождественская, д. 2	ЗАО "Мидель"	0	0				0,01
551	Котельная, ул. Родионова, д. 163б	ЗАО "Н.Н.Волга-Петролеум"	0,63	0,63				1,47
552	Котельная мастерской, ул. Алексеевская	ЗАО "Нижегородбыттехника"	0,01	0,01				0,03
553	Котельная, ул. Тургенева, д. 5	ЗАО "Нижегородрыба плюс"	0,87	0,87				2,03
554	Котельная, пл. Казанская, д. 1	ЗАО "НоваКард"	0,59	0,59				1,38
555	Котельная ул. Черниговская, д. 29	ЗАО "НоваКард"	0,38	0,38				0,87

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
556	Котельная, ул. Рождественская, д. 49б	ЗАО "ПИРС"	0,14	0,14				0,33
557	Котельная, ул. Минина, д. 18/3-15а	ЗАО "Роза ветров НН"	0,01	0,01				0,03
558	Котельная, ул. Зеленский съезд, д. 8	ЗАО "Русский Стандарт"	0,32	0,32				0,75
559	Котельная, ул. Короленко, д. 20	ЗАО "Старт Телеком"- "Поволжский"	0,03	0,03				0,06
560	Котельная, пер. Кожевенный, д. 10/13	ЗАО "ТИК Старый Н.Новгород"	0,03	0,03				0,07
	Котельная, ул. Ошарская, д. 8а	ЗАО "ТФ "Негоциант"	0,03	0,03				0,08
562	Котельная офисного зд. , ул. Алексеевская, д. 27а	ЗАО НПСК "Металлостройконструкция"	0,1	0,1				0,24
563	Котельная салон, ул. Б.Покровская, д. 68	ИП "Агафонов Ю.В."	0,01	0,01				0,02
564	Котельная, ул. Рождественская, д. 11-13/7	ИП "Вершинин В.Ф."	0,25	0,25				0,59
565	Котельная магазин, ул. Рождественская, д. 4	ИП "Галкин А.М."	0,01	0,01				0,02
566	Котельная магазин, ул. Б.Покровская, д. 55д	ИП "Городнов А.Г."	0	0				0,01
567	Котельная салона-магазина	ИП "Грешковский В.И."	0,01	0,01				0,02

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
568	Котельная мгазин, ул. Родионова, д. 163	ИП "Ермолаев С.В."	0,05	0,05				0,11
569	Котельная СТО, ул. Родионова, д. 163в	ИП "Ермолаев С.В."	0,19	0,19				0,44
570	Котельная амб.-поликл. учреждения	ИП "Засыпкина Н.П."	0,17	0,17				0,39
571	Котельная КРЦ, ул. Ковалихинская, д. 2	ИП "Иордан А.Н."	0,12	0,12				0,28
572	Котельная, ул. Звездинка, д. 12а	ИП "Кадина В.Н."	0,04	0,04				0,1
573	Котельная клиническая лаборатория, ул. Почаинская, д. 5	ИП "Лесков И.А."	0,01	0,01				0,03
574	Котельная, ул. Ильинская, д. 126	ИП "Малаховская А.Г."	0,01	0,01				0,02
575	Котельная, ул. Костина, д. 5-2	ИП "Поваляев Ю.Н."	0	0				0,01
576	Котельная, ул. Родионова	ИП "Сабо Ю.А."	0,64	0,64				1,49
577	Котельная, ул. Родионова, д. 167Д	ИП "Савельев М.К."	0,06	0,06				0,14
578	Котельная помещение №3, ул. Пискунова, д. 32	ИП "Симакина Н.Р."	0	0				0,01
579	Котельная, ул. Рождественская, д. 12/4	ИП "Смиркин В.М."	0,01	0,01				0,01
580	Котельная, ул. Ошарская, д. 11	ИП "Смокотина Е.Г."	0,01	0,01				0,03

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
581	Котельная гаража, ул. Яблонева, д. 26	ИП "Соколов О.И."	0,09	0,09				0,22
582	Котельная парикмахерской, ул. Б.Печерская	ИП "Софронов А.М."	0,01	0,01				0,03
583	Котельная офисов, ул. Новая, д. 34б	ИП "Сыромятников В.Ю."	0,18	0,18				0,42
584	Котельная	МУСХП "Кстовский плодкомбинат"	0,33	0,33				0,77
585	Котельная братского корпуса, пер. Мельниково	Нижегородское епархиальное управление	0,09	0,09				0,21
586	Котельная Дома настоятеля, пер. Мельниково	Нижегородское епархиальное управление	0,04	0,04				0,09
	Котельная, Похвалинский съезд, д. 5	Нижегородская духовная семинария	0,16	0,16				0,36
588	Котельная, ул. Суетинская, д. 29	Нижегородская епархия РПЦ	0,04	0,04				0,1
589	Котельная, ул. М.Горького, д. 20а	НОО ВТОО "Союз художников России"	0,23	0,23				0,53
590	Котельная адм.здания, ул. Б.Покровская, д. 14	НОПО	0,02	0,02				0,05

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
591	Котельная, ул. М.Горького, д. 51	НОУ "Центр профтехнич.обучения"	0,02	0,02				0,04
592	Котельная офис.зд. , ул. Новая, д. 28	НП "Бизнес центр на Новой"	0,17	0,17				0,39
593	Котельная офиса, ул. Рождественская	ОАО "Волга-Ресторан-Сервис"	0,02	0,02				0,06
594	Котельная, ул. Горького, д. 193	ОАО "Волгогаз"	0,1	0,1				0,24
595	Котельная, наб. Гребного канала	ОАО "Газэнергосервис"	0,59	0,59				1,38
596	Котельная адм.здания, ул. Ковалихинский овраг	ОАО "Гипрогазцентр"	0,01	0,01				0,01
597	Котельная бокса №1	ОАО "Гипрогазцентр"	0,02	0,02				0,04
598	Котельная бокса №2	ОАО "Гипрогазцентр"	0,02	0,02				0,04
599	Котельная бокса №3	ОАО "Гипрогазцентр"	0,02	0,02				0,05
600	Котельная, ул. Рождественская, д. 17	ОАО "Нижегородкультторг"	0,03	0,03				0,08
601	Котельная, ул. Яблоневая, д. 28	ОАО "Нижегородкультторг"	0,15	0,15				0,35

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
602	Котельная офиса, ул. Рождественская, д. 32в	ОАО "Нижегородский экологический центр"	0,02	0,02				0,04
603	Котельная, ул. Рождественская, д. 32в	ОАО "Нижегородский экологический центр"	0,02	0,02				0,04
604	Котельная офиса, наб. Н.Волжская, д. 7	ОАО "Нижегородтопстрой"	0,04	0,04				0,1
605	Котельная адм.здание, пер. Лудильный, д. 10	ОАО "Реконструкция"	0,05	0,05				0,12
606	Котельная складских помещений, пер. Лудильный, д. 10	ОАО "Реконструкция"	0,03	0,03				0,07
607	Котельная, Георгиевский съезд, д. 1	ОАО "Ресторан "Бурлацкая слободка"	0,06	0,06				0,15
608	Котельная, пер. Вахитова, д. 10	ОАО "Сатурн"	0,06	0,06				0,14
609	Котельная офиса, ул. Нижегородская, д. 1	ОАО "Светлояр"	0,03	0,03				0,06
610	Котельная АБК, наб. Гребного канала, д. 2	ОАО "Спецпромстрой"	0,15	0,15				0,34
611	Котельная БСУ, наб. Гребного канала, д. 2	ОАО "Спецпромстрой"	0,08	0,08				0,19
612	Котельная выставочного зала	ОАО "Спецпромстрой"	0,08	0,08				0,19

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
	Котельная гаража	ОАО "Спецпромстрой"	0,09	0,09				0,2
614	Котельная компрессорной	ОАО "Спецпромстрой"	0,08	0,08				0,19
615	Котельная РММ	ОАО "Спецпромстрой"	0,09	0,09				0,2
616	Котельная уч. №1 арм. цеха	ОАО "Спецпромстрой"	0,08	0,08				0,19
617	Котельная уч. №1 цеха сбор.ж/б	ОАО "Спецпромстрой"	0,09	0,09				0,2
618	Котельная уч. №2 арматур. цеха	ОАО "Спецпромстрой"	0,08	0,08				0,19
619	Котельная уч. №2 цеха сбор.ж/б	ОАО "Спецпромстрой"	0,09	0,09				0,2
620	Котельная, ул. Рождественская, д. 26	ОАО "ТКЦ "Волга"	0,04	0,04				0,09
621	Котельная, ул. Родионова, д. 23а	ОАО Торг.-пром. комплекс "Печерский"	0,84	0,84				1,95
622	Котельная, ул. Родионова, д. 23а	ООО "Авмнг-Сервис"	0,04	0,04				0,09
623	Котельная, ул. Б.Печерская, д. 56	ООО "Автосервис-Центр"	0,03	0,03				0,07
624	Котельная автосервис, ул. Родионова, д. 23а	ООО "Автостоп"	0,18	0,18				0,41
625	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 51	ООО "АДК"	0,01	0,01				0,02

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
626	Котельная, ул. Алексеевская, д. 41	ООО "Академия экологии человека"	0,06	0,06				0,14
627	Котельная, ул. Ильинская, д. 80	ООО "БИМАР"	0,05	0,05				0,12
628	Котельная, наб. Гребного канала, д. 6	ООО "Вектор"	0,12	0,12				0,27
629	Котельная офисов, ул. Рождественская	ООО "Волгожилстрой-НН"	0,03	0,03				0,07
630	Котельная офисов, ул. Рождественская	ООО "Волгожилстрой-НН"	0,02	0,02				0,04
631	Котельная, пер. Бойновского, д. 19в	ООО "Волгожилстрой-НН"	0,05	0,05				0,12
632	Котельная офис, ул. Минина, д. 13б	ООО "Восстановление"	0,01	0,01				0,03
633	Котельная, ул. Октябрьская, д. 23в	ООО "Геолстром"	0,13	0,13				0,29
634	Котельная, ул. Октябрьская, д. 23д	ООО "Геолстром"	0,02	0,02				0,04
635	Котельная офиса, ул. Добролюбова, д. 22	ООО "Гепард"	0,01	0,01				0,01
636	Котельная, ул. Родионова-Бринского	ООО "Гольф"	0,73	0,73				1,7
637	Котельная офиса, ул. Володарского, д. 3б	ООО "Группа инвестстрой"	0,02	0,02				0,05

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
638	Котельная, ул. Рождественская, д. 26г	ООО "Группа ПТР РОСТО"	0,01	0,01				0,02
639	Котельная, ул. Родионова, д. 4	ООО "ГУМ"	0,22	0,22				0,5
640	Котельная адм.здания, ул. Рождественская	ООО "Два А"	0,01	0,01				0,03
	Котельная адм.здания, ул. Яблоневая, д. 26	ООО "Дельта НН"	0,28	0,28				0,64
642	Котельная, ул. Пискунова, д. 14/5	ООО "Доверие-Черный пруд"	0,07	0,07				0,16
643	Котельная, ул. Деловая, д. 19	ООО "Евроменеджмент"	0,24	0,24				0,56
644	Котельная, ул. Горького, д. 107	ООО "Издательство "Деком"	0,04	0,04				0,1
645	Котельная маг. "Цветы", ул. Б.Печерская	ООО "Интер-2"	0	0				0,01
646	Котельная №1, наб. Гребного канала, д. 4	ООО "ИСК "Возрождение"	0,04	0,04				0,09
647	Котельная №2 модуля, наб. Гребного канала, д. 4	ООО "ИСК "Возрождение"	0,11	0,11				0,25
648	Котельная, ул. Тургенева, д. 26б	ООО "ИСТ Девелопмент" Санкт-Петербург	0,05	0,05				0,12
649	Котельная, ул. Гоголя, д. 19	ООО "Исток"	0,02	0,02				0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
650	Котельная магазина, ул. Фруктовая, д. 3/1	ООО "Исток-НН"	0,08	0,08				0,18
651	Котельная, ул. Ильинская, д. 44а	ООО "Ка 2"	0,03	0,03				0,07
652	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 48	ООО "Калита-Талант"	0,1	0,1				0,23
653	Котельная магазина, ул. Рождественская	ООО "Китеж"	0,02	0,02				0,04
654	Котельная, ул. Ильинская, д. 73а	ООО "Комплксантехстрой"	0	0				0,01
655	Котельная, ул. Деловая, д. 3	ООО "КРИСМАН НН"	0,27	0,27				0,62
656	Котельная, ул. Кр.Слобода, д. 9	ООО "Курбатовская Слобода"	2,46	2,46				5,73
657	Котельная, ул. Б.Печерская, д. 42б	ООО "Лашман"	0,02	0,02				0,04
658	Котельная адм.здания, пер. Холодный, д. 10А	ООО "Легионпром-НН"	0,73	0,73				1,7
659	Котельная, пер. Холодный, д. 10А	ООО "Легионпром-НН"	0,73	0,73				1,7
660	Котельная, ул. Б.Пеечерская, д. 11	ООО "Ледокол"	0,03	0,03				0,06
661	Котельная, ул. Н.Волжская наб., д. 16	ООО "Лорика"	0,16	0,16				0,38
662	Котельная кафе "Ковчег", ул. Белинского, д. 96	ООО "Метеор"	0,06	0,06				0,13

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
663	Котельная №1 ателье, ул. Короленко, д. 26	ООО "Модерадо"	0,01	0,01				0,02
664	Котельная №2, ул. Короленко, д. 26	ООО "Модерадо"	0,01	0,01				0,02
665	Котельная, ул. Родионова, д. 128	ООО "Научно-производ. фирма "Адгезив"	0,03	0,03				0,07
666	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 7/10	ООО "Нижегородская компания "Онега"	0,01	0,01				0,01
	Котельная, ул. Минина, д. 186	ООО "Нижегородская мясная трапеза"	0,02	0,02				0,05
668	Котельная, ул. Ильинская, д. 100	ООО "НПИ "Центросоюзпроект"	0,03	0,03				0,08
669	Котельная №3, ул. Пискунова, д. 24	ООО "Обеспечение"	0,01	0,01				0,02
670	Котельная №5, ул. Пискунова, д. 24	ООО "Обеспечение"	0,01	0,01				0,02
671	Котельная №7, ул. Пискунова, д. 24	ООО "Обеспечение"	0,01	0,01				0,03
672	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 446	ООО "Очаг"	0,02	0,02				0,05
673	Котельная мастерской, ул. Октябрьская	ООО "Пачо"	0,05	0,05				0,12
674	Котельная, ул. Грузинская, д. 7б	ООО "Пифагор-7"	0,03	0,03				0,06

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
675	Котельная, ул. Рождественская, д. 46/2	ООО "Практик Секьюрити"	0,01	0,01				0,02
676	Котельная пом.П38, ул. Пискунова, д. 29	ООО "Приволжье Строй"	0,31	0,31				0,72
677	Котельная, ул. Ильинская, д. 119	ООО "Промконсалт"	0,04	0,04				0,09
678	Котельная, ул. Ильинская, д. 16	ООО "Ректайм"	0,04	0,04				0,09
679	Котельная, ул. Горького, д. 63	ООО "Ремтек"	0,02	0,02				0,06
680	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 61	ООО "Роса"	0,18	0,18				0,42
681	Котельная, ул. Ильинская, д. 127	ООО "Росбел-Авто"	0,01	0,01				0,02
682	Котельная, ул. Рождественская, д. 20	ООО "Росдинтех"	0,11	0,11				0,26
683	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 99	ООО "Росреклама"	0,01	0,01				0,02
684	Котельная 1 этажа, ул. Ильинская, д. 1А	ООО "Салон"	0,03	0,03				0,08
685	Котельная 2 этажа, ул. Ильинская, д. 1А	ООО "Салон"	0,16	0,16				0,38
686	Котельная кафе "Гардиния", ул. В.Волжская	ООО "Скала"	0,03	0,03				0,08
687	Котельная магазина, ул. Лопатина, д. 1	ООО "Скала"	0,16	0,16				0,38

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
688	Котельная, ул. Почаинская, д. 2/1	ООО "Славяне НН"	0,04	0,04				0,09
689	Котельная магазина №2, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04
690	Котельная магазина №3, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04
691	Котельная магазина №1, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,04	0,04				0,09
692	Котельная офиса №1, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,01	0,01				0,03
693	Котельная офиса №10, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04
694	Котельная офиса №11, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04
	Котельная офиса №12, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,01	0,01				0,03
696	Котельная офиса №3, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,05
697	Котельная офиса №4, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,05
698	Котельная офиса №5, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,05
699	Котельная офиса №6, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04
700	Котельная офиса №7, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04
701	Котельная офиса №8, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
702	Котельная офиса №9, ул. Сергиевская	ООО "Славянское-НН"	0,02	0,02				0,05
703	Котельная, ул. Студеная, д. 55	ООО "Союз-XXI век"	0,04	0,04				0,09
704	Котельная кафе, ул. Маслякова, д. 19/14	ООО "Спектр-плюс"	0,02	0,02				0,06
705	Котельная, ул. Костина, д. 13	ООО "Средний рынок"	0,68	0,68				1,59
706	Котельная магазина, ул. Ильинская, д. 127	ООО "Стиликом"	0	0				0,01
707	Котельная, ул. Б.Печерская, д. 85б	ООО "Стомсервис"	0	0				0,01
708	Котельная, ул. Гоголя, д. 41А	ООО Строймонтаж"	0,03	0,03				0,07
709	Котельная №1, ул. Почаинская, д. 14	ООО "ТЕХИНЭКО"	0,11	0,11				0,25
710	Котельная, ул. Ковалихинская, д. 4	ООО "Торгово-лизингового объединения "РОССИЯ"	0,06	0,06				0,15
711	Котельная, ул. Б. Покровская, д. 50Ж	ООО "Торнадо"	0,05	0,05				0,12
712	Котельная салона сумок, ул. Рождественская	ООО "Традиция"	0,01	0,01				0,03
713	Котельная, ул. Володарского, д. 49	ООО "Триумф-риэлти"	0,05	0,05				0,11
714	Котельная, ул. Рождественская, д. 13	ООО "Универмаг Нижегородский"	0,77	0,77				1,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
715	Котельная магазина, ул. Рождественская	ООО "Успех"	0,01	0,01				0,03
716	Котельная мгазина, ул. Б.Печерская, д. 75	ООО "Фирма "Перспектива-2"	0,01	0,01				0,02
717	Котельная, ул. Пискунова, д. 27а	ООО "Фита"	0,1	0,1				0,23
718	Котельная кафе, ул. Б.Покровская, д. 14/1	ООО "Флинт"	0,03	0,03				0,08
719	Котельная помещенеи 1, ул. Б.Печерская, д. 37	ООО "Хоум Кредит энд Финанс Банк"	0,06	0,06				0,13
720	Котельная, ул. Воровского, д. 4/6	ООО "Швейно-такелажная фабрика"	0,47	0,47				1,1
721	Котельная ресторана "Папаша Били"	ООО "Шторм"	0,03	0,03				0,07
	Котельная кафе, ул. Бринского, д. 8	ООО "Эгида"	0,19	0,19				0,45
723	Котельная, ул. Грузинская, д. 5	ООО "Эгна-Строй"	0,11	0,11				0,25
724	Котельная ресторан, ул. Торговая, д. 18/4	ООО "Эльбрус"	0,28	0,28				0,65
725	Котельная, ул. Ильинская, д. 26	ООО "Янтарь"	0,03	0,03				0,06
726	Котельная офисов, ул. Черниговская, д. 1	ООО ПКФ "Квадро-НН"	0,17	0,17				0,39
727	Котельная, ул. М.Горького, д. 193а	ООО ПТО "Новый век"	0,06	0,06				0,14

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
728	Котельная магазина, ул. Ковалихинская	ООО ТД "Спецодежда плюс"	0	0				0,01
729	Котельная прихода, ул. Ильинская, д. 9	Приход церкви во имя св.пророка божия Илии	0,04	0,04				0,1
730	Котельная строгановская, ул. Рождественская, д. 34	Приход церкви во имя Собора Пресвятой Богородицы	0,07	0,07				0,16
731	Котельная трапезная, ул. Рождественская, д. 36б	Приход церкви во имя Собора Пресвятой Богородицы	0,02	0,02				0,05
732	Котельная гаража, ул. Большие овраги	ТСЖ "Большие овраги"	0,04	0,04				0,09
733	Котельная, ул. Гоголя, д. 41	ТСЖ "Верхняя Слобода"	0,04	0,04				0,09
734	Котельная, пер. Обозный, д. 1	ТСЖ "На обозной"	0,94	0,94				2,2
735	Котельная офисов №1, ул. Б.Печерская	ТСЖ "Ода"	0,03	0,03				0,08
736	Котельная офисов №2, ул. Б.Печерская	ТСЖ "Ода"	0,02	0,02				0,05
737	Котельная жил.комплекса, ул. Варварская	ТСЖ "Премьер"	0,91	0,91				2,11
738	Котельная, ул. Б.Печерская, д. 57б	ФЛ "Бурый Л.Б."	0,01	0,01				0,03

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
739	Котельная салона красоты, ул. Пискунова, д. 37	ФЛ "Дуленко В.В."	0,01	0,01				0,03
740	Котельная склад, ул. Студеная, д. 48	ФЛ "Замятин С.Н."	0,03	0,03				0,08
741	Котельная офис, ул. Новая, д. 32	ФЛ "Кондратьев А.В."	0,02	0,02				0,04
742	Котельная оздоровительный центр, ул. Б.Печерская, д. 47б	ФЛ "Ларина С.Е., Крутова Е.В. др."	0,07	0,07				0,17
743	Котельная кафе, ул. Н.Волжская наб., д. 17	ФЛ "Маклашина Л.Р."	0,11	0,11				0,25
744	Котельная магазина, ул. Б.Печерская, д. 57/10	ФЛ "Михеев Л.А."	0,02	0,02				0,04
745	Котельная офис, ул. Ильинская, д. 43, кв.26	ФЛ "Панкратов В.Ф."	0,02	0,02				0,04
746	Котельная салон, ул. Алексеевская, д. 23	ФЛ "Петров Р.В."	0,02	0,02				0,04
747	Котельная офиса №1, ул. Короленко, д. 19	ФЛ "Шкурко О.А."	0,02	0,02				0,05
748	Котельная офиса №2, ул. Короленко, д. 19	ФЛ "Шкурко О.А."	0,02	0,02				0,04
749	Котельная офиса №3, ул. Короленко, д. 19	ФЛ "Шкурко О.А."	0,02	0,02				0,04
750	Котельная офиса №4, ул. Короленко, д. 19	ФЛ "Шкурко О.А."	0,02	0,02				0,04
751	Котельная, ул. Рождественская, д. 16	Храм Рождества Иоанна Предтечи	0,33	0,33				0,77

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
752	Котельная, ул. Шевченко, д. 1Б	Церковь Христиан Адвентистов Седьмого Дня	0,07	0,07				0,17
753	Котельная, ул. Ковалихинская, д. 6а	ЧП "Агапова В.И."	0,01	0,01				0,02
754	Котельная, пре. Бойновский, д. 9	ЧП "Ахобадзе Д,Г."	0,09	0,09				0,22
755	Котельная, ул. Рождественская, д. 44/15	ЧП "Бабушкин В.И."	0	0				0,01
756	Котельная адм.здания, ул. Черниговская, д. 17	ЧП "Беспалов В.А."	0,09	0,09				0,2
757	Котельная, ул. Ульянова, д. 40/13	ЧП "Быков О.М."	0,02	0,02				0,05
758	Котельная аптеки, ул. Белинского, д. 76	ЧП "Гаммель В.Г."	0,01	0,01				0,02
759	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 14а	ЧП "Граховльская Л.Е."	0,02	0,02				0,05
760	Котельная, ул. Новая, д. 32	ЧП "Грибков Б.П."	0,02	0,02				0,04
761	Котельная офиса, ул. Семашко, д. 21	ЧП "Елисеев А.И."	0,01	0,01				0,01
762	Котельная офиса, ул. Ильинская, д. 72	ЧП "Ермаков Ю.И." и ЧП "Паниотова В.И."	0,01	0,01				0,02
763	Котельная, ул. Пискунова, д. 24	ЧП "Капустина С.И."	0,01	0,01				0,02

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
764	Котельная турфирмы, ул.Новая, д. 22	ЧП "Косовских А.Н."	0,01	0,01				0,01
765	Котельная салона "Ваганты", ул. Ильинская	ЧП "Косовских С.Г."	0,01	0,01				0,03
766	Котельная офиса №2, ул. Пискунова, д. 24	ЧП "Крылова И.Н."	0,01	0,01				0,02
767	Котельная, ул. Новая, д. 26	ЧП "Кузнецов М.С."	0,06	0,06				0,14
768	Котельная офиса, ул. Ильинская, д. 81-10	ЧП "Кузнецов Н.В."	0,01	0,01				0,01
769	Котельная склада, ул. Мал.Покровская	ЧП "Кульмяев Е.В."	0,01	0,01				0,02
770	Котельная, ул. Родионова, д. 26-2	ЧП "Курганов Е.В."	0,01	0,01				0,01
771	Котельная, ул. Родионова, д. 26-3	ЧП "Курганов Е.В."	0,01	0,01				0,02
772	Котельная, ул. Ак.Блохиной, д. 4/43-5	ЧП "Лаврова М.В."	0,03	0,03				0,07
773	Котельная магазина, ул. Алексеевская, д. 1	ЧП "Лапшин А.А."	0,01	0,01				0,02
774	Котельная офиса, ул. Алексеевская, д. 18	ЧП "Левкина С.А."	0	0				0
775	Котельная гаража	ЧП "Лейбович М.П."	0,02	0,02				0,05
776	Котельная, ул. Родионова, д. 26-6	ЧП "Лейбович М.П."	0,01	0,01				0,02
777	Котельная офиса, ул. Б.Покровская, д. 101	ЧП "Макеев В.А."	0	0				0,01

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
778	Котельная, ул. Семашко, д. 5а-1	ЧП "Мизин С.Б."	0	0				0,01
779	Котельная ул. Ильинская, д. 87	ЧП "Миронова Г.В."	0,03	0,03				0,07
780	Котельная магазина, ул. Б.Печерская, д. 44	ЧП "Мошес С.И."	0,01	0,01				0,03
781	Котельная магазина, ул. Алексеевская, д. 18	ЧП "Мухин В.И."	0,01	0,01				0,02
782	Котельная, ул. Студеная, д. 58	ЧП "Николаев И.С."	0,01	0,01				0,03
783	Котельная адм.здание, ул. Б.Печерская, д. 65	ЧП "Носков П.А."	0,04	0,04				0,09
784	Котельная, ул. Звездинка, д. 10б	ЧП "Овсецин И.С."	0,08	0,08				0,19
785	Котельная игровой клуб, ул. Б.Покровская, д. 42	ЧП "Офицеров А.М."	0,02	0,02				0,05
786	Котельная кафе, ул. Б.Покровская, д. 44	ЧП "Офицеров А.М."	0,01	0,01				0,03
787	Котельная офиса, ул. Маслякова, д. 28	ЧП "Перфилова А.Н."	0	0				0
788	Котельная, ул. Ильинская, д. 69-1	ЧП "Петрова Т.А."	0	0				0,01
789	Котельная офиса №3, ул. Новая, д. 32	ЧП "Прохорова О.Н."	0,04	0,04				0,09
790	Котельная офиса №4, ул. Новая, д. 32	ЧП "Прохорова О.Н."	0,04	0,04				0,09
791	Котельная, ул. Алексеевская, д. 27а	ЧП "Пшебыльский Е.Н."	0,01	0,01				0,02

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
792	Котельная, ул. Мал.Покровская, д. 18	ЧП "Седова И.П."	0,09	0,09				0,22
793	Котельная, пер. Холодный, д. 6-1	ЧП "Селибовский В.А."	0,01	0,01				0,02
794	Котельная офиса №6, ул. Пискунова, д. 24	ЧП "Соколов С.А."	0,01	0,01				0,03
795	Котельная, ул. Минина, д. 14	ЧП "Соловьев В.В."	0,02	0,02				0,05
796	Котельная, ул. Ильинская, д. 126	ЧП "Старостина Н.Н."	0,02	0,02				0,04
797	Котельная, ул. Ильинская, д. 47а	ЧП "Торопова Е.П."	0,03	0,03				0,06
798	Котельная, ул. Алексеевская, д. 27а	ЧП "Туманов Е.Д."	0,01	0,01				0,02
799	Котельная, ул. Костина, д. 7/1	ЧП "Узкая Н.М."	0,09	0,09				0,21
800	Котельная офиса, ул. Ак.Блохиной, д. 4/43	ЧП "Уткин Н.Е"	0,01	0,01				0,03
801	Котельная офиса, ул. Почаинская, д. 13	ЧП "Фитасов А.А."	0,04	0,04				0,1
802	Котельная, ул. Рождественская, д. 9	ЧП "Хлутчина Г.В."	0,01	0,01				0,03
803	Котельная №1, ул. Пискунова, д. 24	ЧП "Чумакова И.В."	0,01	0,01				0,02
804	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 4	ЧП "Штурмин С.М."	0,01	0,01				0,03
805	Котельная, ул. Б.Покровская, д. 57	ЧП "Володин Д. Ю."	0,08	0,08				0,19

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
806	Котельная ТЦ "Алладин", ул. Рождественская	ЧП "Дзеза Д. Н."	0,2	0,2				0,46
807	Котельная, ул. Яблонева, д. 1в	ЧП "Дружинина В.Г."	0,16	0,16				0,36
808	Котельная салона, ул. Пискунова, д. 37а	ЧП "Лукьянов М.Н."	0,01	0,01				0,03
809	Котельная, ул. Студеная, д. 37	ЧП "Мясникова Е.Н."	0,16	0,16				0,38
810	Котельная салона, ул. Ильинская, д. 109	ЧП "Пятаева Е.А."	0,01	0,01				0,02
811	Котельная, ул. Октябрьская, д.9б	ЧП "Ремизов В.А."	0,02	0,02				0,05
812	Котельная, ул. Кожевенная, д. 7/10	ЧП "Сорокина Е.А."	0,02	0,02				0,05
813	Котельная, ул. Добролюбова, д. 4	ЧП "Яковлев М.В."	0,01	0,01				0,03
	Итого по Нижегородскому району		153,94	145,96	0,99	7	0	399,53
Советский район								
	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ООО ПКГ "Энергетика"	16,62	1,41	0,21	15		38,99
815	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ГБОУ СПО "НРТК"	1	1	0			3,39
816	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод РИЛЗ"	0,53	0,53				1,29
817	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "ВВЭМ"	0,3	0,3	0			2,4

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
818	Котельная, ул. Ижорская, д. 25	ФГУ "401 ВГ МВО"	3,04	3,04				7,41
819	Котельная, пр. Гагарина, д. . 50	ООО ЦТО "Меркурий"	8,82	7,68	1,14	0		11,63
820	Котельная, ул. Краснозвездная, д. 37	ООО "Автобан"	9,19	3,11	3,08	3		37,3
821	Котельная, ул. Медицинская, д. . 2	ФГУП "170 ремонтный завод" СОП МО РФ	4,08	1,08	0	3		11,8
822	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	0,84	0,84				1,25
823	Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	5,42	4,89	0,53			11,8
824	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт""	8,42	8,42				20,53
825	Котельная, ул. Охотничья, д. 1	в/ч 85834 ФСБ	0,48	0,48				1,17
826	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	1,36	1,36				3,32
827	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1	ТСЖ "Европейский квартал"	1,24	1,24				3,03

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
828	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2	ТСЖ "Европейский квартал"	1,21	1,21				2,96
829	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	1,17				2,86
830	Котельная, ул. Ошарская, д. 74	АО "Каравай"	3,8	3,8				9,27
831	Котельная, пр. Гагарина, д. 22	НОАО "Гидромаш"	16,59	16,59				40,45
832	Котельная, пр. Гагарина, д. 34	ОАО "Вермани"	6,93	6,93				16,91
833	Котельная, ул. Б.Панина, д. 3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"	1,04	1,04				2,55
834	Котельная, ул. Кулибина, д. 4	ОАО "Нижегородский КБО" МВО	1,57	1,57				3,84
835	Котельная, ул. Салганская, д. 7	ОАО "НИЖФАРМ"	13,73	13,73				33,48
836	Котельная, ул. Нартова, д. 2	ОАО "НИИТОП"	2,27	2,27				5,53
837	Котельная, пр. Гагарина, д. 60	ООО "Автобан"	15,46	15,34	0,12			37,7
838	Котельная, ул. Кулибина, д. 3	ООО "ДДЭФ "Каноз"	2,81	2,81				6,86
839	Котельная торговый комплекс, ул. Нартова, д. 4	ООО "МЕТРО Кэш энд Кэрри"	1,12	1,12				2,73

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
840	Котельная, ул. Тимирязева, д. 31А	ООО "Фитнес-клуб "Пушкинский"	1,45	1,45				3,54
841	Котельная, ул. Ошарская, д. 67	ООО "Цитрон"	0,85	0,85				2,08
842	Котельная, ул. Ошарская, д. 63	ООО "Энергосервис"	1,03	1,03				2,5
843	Котельная ТСЖ "Полтавская, 16", ул. Полтавская, д. 16		0,38	0,38				0,89
844	Котельная ТСЖ "Полтава", ул. Полтавская, д. 5/1		0,33	0,33				0,77
845	Котельная, ул. Ванеева, д. 40	АНО "Студенческая служба охраны "ЦИТ"	0,01	0,01				0,02
846	Котельная, ул. Республиканская, д. 43	ГП НО "Трансинкор"	0,38	0,38				0,88
847	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ЗАО "Мобиком-Центр"	0,21	0,21				0,5
848	Котельная, ул. Генкиной, д. 25а	ЗАО "Нижегородская инвестиционная компания"	0,52	0,52				1,2
849	Котельная лыжной базы, ул. Горбатовская	ЗАО "Тополь"	0,05	0,05				0,11
850	Котельная, ул. Горловская, д. 4	ИП "Бублик Ю.В."	0,08	0,08				0,18

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
851	Котельная гаражи-стоянки, ул. Ошарская	ОАО "НБД-Банк"	0,12	0,12				0,27
852	Котельная, ул. Полтавская, д. 32	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	0,76	0,76				1,77
853	Котельная адм.здания, пер. Светлогорский	ОАО "Опытный механический завод "Горьковский"	0,02	0,02				0,05
854	Котельная кафе, ул. Ванеева, д. 110д	ООО "Банкет"	0,22	0,22				0,52
855	Котельная автосалона, пр. Гагарина, д. 29	ООО "БЦР-АвтоПлюс"	0,78	0,78				1,81
856	Котельная автосервиса, ул. Республиканская	ООО "Компания "Бином"	0,1	0,1				0,24
857	Котельная, ул. Ошарская, д. 77	ООО "Лондон Консалтинг Менеджмент Компани" ф-л	0,66	0,66				1,53
858	Котельная, пр.Гаражный, д. 8	ООО "Металлоизделия"	0,07	0,07				0,15
859	Котельная, ул. Верхняя, д. 18	ООО "МЖРП-9"	0,03	0,03				0,06
860	Котельная склада, ул. Родниковая, д. 75	ООО "Прогресс"	0,01	0,01				0,02

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
861	Котельная, ул. Верхняя, д. 18	ООО "Саврасовские бани"	0,7	0,7				1,63
862	Котельная, ул. Эльтонская, д. 1а	ООО "Теплопроектмонтаж"	0,13	0,13				0,31
863	Котельная, ул. Гужевая-Рыбинская, д. 30/67	ООО "ТЕРРА"	0,03	0,03				0,06
864	Котельная, ул. Гаражная, д. 6	ООО "Фирма АКА"	1,04	1,04				2,42
865	Котельная Храм, ул. Пушкина, д. 34	Приход старообрю.храма во имя Успения Пр.Богородиц	0,08	0,08				0,18
866	Котельная Трапезная, ул. Пушкина, д. 34	Приход старообрю.храма во имя Успения Пр.Богородиц	0,02	0,02				0,05
867	Котельная корпус 1, ул. Тимирязева, д. 7	ТСЖ "Европейский квартал"	1,3	1,3				3,03
868	Котельная корпус 2 ул. Тимирязева, д. 7	ТСЖ "Европейский квартал"	1,27	1,27				2,96
869	Котельная корпус 3, ул. Тимирязева, д. 7	ТСЖ "Европейский квартал"	1,23	1,23				2,86
870	Котельная адм.здания, ул. Барминская, д. 15А	ФЛ "Томуев Р.Ш.Оглы"	0,05	0,05				0,11

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
871	Котельная адм.здания, ул. Тимирязева, д. 3Б	ФЛ "Чиликина М.А."	0,07	0,07				0,16
872	Котельная, ул. Нартова, д. 23а	ФЛ "Чилингорян И.В."	0,07	0,07				0,17
873	Котельная Храма, ул. Пушкина, д. 34	Храм во имя Успения Пресвятыя Богородицы	0,08	0,08				0,18
874	Котельная офиса, ул. Ошарская, д. 9а-4	ЧП "Куликов В.А."	0	0				0
875	Котельная маг., ул. Бекетова, д. 76	ЧП "Мамонов Ю.А."	0	0				0,01
876	Котельная клиники, ул. Гужевая, д. 48	ЧП "Паршин С.В."	0,02	0,02				0,05
	Итого по Советскому району		138,08	110,64	3,94	23,5	0	353,69
Приокский район								
877	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д. 47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова "	40,87	19,91	2,96	18		125,25
878	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ"	35,24	34,31	0,93			55,1
879	Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174	Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе"	19,61	3,55	0,05	16		64,17

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
880	Котельная ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д. 14	Котельная ЗАО "Класс-Плюс", пос. Черепичный, д. 15	4,5	4,5	0			9,87
881	Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово	Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово	6,96	6,96				16,98
882	Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д. 19	Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д. 20	18,25	10,48	2,77	5		56,7
883	Котельная, ул. Ларина, д. 18	ЗАО "Завод Труд"	2,64	2,64				6,44
884	Котельная, п.Черепичный, д. 2а	ЗАО "Нижегородмебельбыт"	1,33	1,33				3,25
885	Котельная склад. комплекса, ул. Ларина	ИП "Зорькин А.А."	1,03	1,03				2,51
886	Котельная, ул. Ларина, д. 11	ЛПУМГ Приокский ф-л "Газпром трансгаз Н.Новгород"	1,98	1,98				4,82
887	Котельная базы, ул. Ларина, д. 19а	ОАО "Волжский подводник"	1,33	1,33				3,25

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
888	Котельная, ул. Ларина, д. 12	ОАО "НИТЭК"	1,59	1,59				3,88
889	Котельная, ул. Геологов, д. 12/1	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	2,96	2,96				7,21
890	Котельная, пр. Гагарина	ООО "Сладкая жизнь НН"	1,02	1,02				2,5
891	Котельная, ул. Шапошникова, д. 13	ООО "СОБИН"	8,13	8,13				19,82
892	Котельная, ул. Кащенко, д. 9	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	2,37	2,37				5,78
893	Котельная цеха ОЖ ДВС	ЗАО "Волгополимермонтаж"	0,11	0,11				0,26
894	Котельная автосалона, ул. Ларина, д. 28Б	ЗАО "ИнПро"	0,58	0,58				1,36
895	Котельная, ул. Ларина, д. 7	ЗАО "Континент ЭТС"	0,19	0,19				0,45
896	Котельная гаража	ЗАО "НОРТО"	0,03	0,03				0,08
897	Котельная магазина	ЗАО "НОРТО"	0,01	0,01				0,03
898	Котельная склада №1, ул. Геологов, д. 3	ЗАО "НОРТО"	0,14	0,14				0,32
899	Котельная склада №2, ул. Геологов, д. 3	ЗАО "НОРТО"	0,14	0,14				0,32
900	Котельная адм.пом., ул. Голованова, д. 2	ЗАО "СИА Интернейшнл-Н.Новгород"	0,21	0,21				0,49

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
901	Котельная склада, ул. Голованова, д. 2	ЗАО "СИА Интернейшнл-Н.Новгород"	0,2	0,2				0,47
902	Котельная, пос.Черепичный, д. 14	ЗАО "Статус"	0,07	0,07				0,17
903	Котельная адм.бытового корпуса	ЗАО "Торговый Дом "Крекер"	0,04	0,04				0,1
904	Котельная АОГВ-23,2	ЗАО "Торговый Дом "Крекер"	0,01	0,01				0,01
905	Котельная склада №1, ул. Геологов, д. 2в	ЗАО "Торговый Дом "Крекер"	0,14	0,14				0,32
906	Котельная склада №2, ул. Геологов, д. 2в	ЗАО "Торговый Дом "Крекер"	0,14	0,14				0,32
907	Котельная склада №3, ул. Геологов, д. 2в	ЗАО "Торговый Дом "Крекер"	0,14	0,14				0,32
908	Котельная хлебопекарни	ЗАО "Торговый Дом "Крекер"	0,09	0,09				0,21
909	Котельная АБЗ, ул. Геологов, д. 2Б	ЗАО "Химопторг"	0,24	0,24				0,56
910	Котельная №1, ул. Геологов, д. 1А	ИП "Выперайленко О.В."	0,08	0,08				0,19
911	Котельная №2, ул. Геологов, д. 1А	ИП "Выперайленко О.В."	0,36	0,36				0,85
912	Котельная мясной цех, ул. Геологов, д. 1	ИП "Медведев В.В" г.Бор	0,33	0,33				0,77
913	Котельная, ул. Геологов, д. 1	ИП "Рябков А.Л."	0,04	0,04				0,09

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
914	Котельная кафе, д. Ольгино, д. 1	ИП "Хныкин Г.П."	0,04	0,04				0,1
915	Котельная конд. цеха, ул. Борисова, д. 41	ИП "Яковлева М.В."	0,03	0,03				0,08
916	Котельная, ул. Ларина, д. 19	ОАО "Молочный комбинат Нижегородский"	26,09	26,09				60,71
917	Котельная, Анкудиновское шоссе, д. 40	ОАО "Нижегородскпчелопром"	0,05	0,05				0,12
918	Котельная, пос. Черепичный, д. 2	ОАО "НОЭМЗ"	0,43	0,43				1
919	Котельная, ул. Шапошникова, д. 26	ОАО "Приокское"	0,05	0,05				0,11
920	Котельная, ул. Ларина, д. 15	ОАО "Седьмой терминал"	0,74	0,74				1,72
921	Котельная АБК №1, ул. Ларина, д. 8а	ОАО "Сельхозводстрой"	0,16	0,16				0,37
922	Котельная АБК №2, ул. Ларина, д. 8а	ОАО "Сельхозводстрой"	0,03	0,03				0,07
923	Котельная мастерской, ул. Ларина, д. 8а	ОАО "Сельхозводстрой"	0,17	0,17				0,4
924	Котельная мойки, ул. Ларина, д. 8а	ОАО "Сельхозводстрой"	0,04	0,04				0,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
925	Котельная промбазы, пос. Черепичный	ОАО "Строительно-финансовая ассоциация"	0,23	0,23				0,54
926	Котельная цеха, ул. Ларина, д. 19а	ОАО "Химснаб"	0,11	0,11				0,26
927	Котельная склада, ул. Ларина, д. 19а	ОАО "Химснаб"	0,11	0,11				0,26
928	Котельная, пр. Гагарина, д. 178	ООО "Авто-Центр"	0,11	0,11				0,25
929	Котельная автомойки, пр. Гагарина, д. 178а	ООО "Антон НН"	0,03	0,03				0,06
930	Котельная, Анкудиновское шоссе, д. 11а	ООО "Бизнес-Монолог"	0,03	0,03				0,06
931	Котельная, пос. Черепичный, д. 14	ООО "Веракангнум-НН"	0,11	0,11				0,25
932	Котельная, ул. Полярная, д. 65а	ООО "Вето"	0,01	0,01				0,03
933	Котельная, ул. Углова, д. 1Г	ООО "ВОК"	0,05	0,05				0,12
934	Котельная, ул. Шапошникова, д. 2Б	ООО "Волго-Вятская инвестиционная компания"	0,05	0,05				0,12
935	Котельная цеха, ул. Крутойяровская, д. 22а	ООО "Инженерно-Климатические Системы"	0,06	0,06				0,13

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
936	Котельная, пр. Гагарина, д. 121Б	ООО "ИСК Трансинвест"	0,41	0,41				0,96
937	Котельная №1, ул. Геологов, д. 1А	ООО "Капитал Инвест"	0,08	0,08				0,19
938	Котельная автосалона с кафе, ул. Л	ООО "Л-Премиум"	0,15	0,15				0,36
939	Котельная, ул. Шатковская, д. 3а	ООО "Максима"	0,11	0,11				0,25
940	Котельная, ул. Геологов, д. 1	ООО "Малком"	0,08	0,08				0,19
941	Котельная, ул. Геологов, д. 1	ООО "Мебелекс"	0,06	0,06				0,14
942	Котельная АБК	ООО "Неон"	0,04	0,04				0,09
943	Котельная АБК, пр. Гагарина, д. 178	ООО "Неон"	0,04	0,04				0,09
944	Котельная офиса, пр. Гагарина, д. 178	ООО "Неон"	0,04	0,04				0,09
945	Котельная офисов, пр. Гагарина, д. 178	ООО "Неон"	0,04	0,04				0,09
946	Котельная, ул. Корейская, д. 24	ООО "Нижегородлес"	0,14	0,14				0,32
947	Котельная цех растит.масла, ул. Физкультурная, д. 1	ООО "Нижегородская масляная комп. "Стряпуха"	0,06	0,06				0,14
948	Котельная рынка, пл.Жукова, д. 7	ООО "Ореол"	0,68	0,68				1,59
949	Котельная склада, ул. Геологов, д. 3	ООО "Панацея Девелопмент"	0,14	0,14				0,32

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
950	Котельная, ул. Полярная, д. 65	ООО "Партнерство-НН"	0,07	0,07				0,16
951	Котельная, пос. Черепичный, д. 14	ООО "Пифагор-7"	0,08	0,08				0,18
952	Котельная автосалона, ул. Ларина, д. 28	ООО "Пойнт"	0,58	0,58				1,36
953	Котельная, ул. Геологов, д. 1	ООО "ПромИнвест"	0,32	0,32				0,75
954	Котельная АБК, ул. Кащенко, д. 6	ООО "Промэлектромонтаж"	0,03	0,03				0,08
955	Котельная адм.здания, ул. Геологов, д. 9а	ООО "Ренар"	0,06	0,06				0,15
956	Котельная гаража, ул. Геологов, д. 9а	ООО "Ренар"	0,23	0,23				0,53
957	Котельная адм.здания №2, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,08	0,08				0,18
958	Котельная АХБ, ул. Кащенко, д. 4	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,05	0,05				0,11
959	Котельная офисов №1, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,05	0,05				0,11
960	Котельная офисов №2, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,02	0,02				0,04
961	Котельная офисов №3, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,08	0,08				0,18
962	Котельная пом.1, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,08	0,08				0,18

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
963	Котельная пом.4, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,02	0,02				0,04
964	Котельная пом.2, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,08	0,08				0,18
965	Котельная пом.5, ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,05	0,05				0,11
966	Котельная складов ул. Кащенко, д. 2	ООО "Ресурсы бизнеса"	0,05	0,05				0,12
967	Котельная, ул. Шапошникова, д. 15	ООО "РОСМА"	0,9	0,9				2,09
968	Котельная, пос. Черепичный, д. 16а	ООО "Русь"	0,31	0,31				0,71
969	Котельная, Анкудиновское шоссе, д. 30а	ООО "Фирма "СКАЛЕС"	0,01	0,01				0,01
970	Котельная адм.склад. комплекса, ул. Геологов, д. 1	ООО "Централь"	0,18	0,18				0,41
971	Котельная офис.зд. №3, ул. Геологов, д. 1	ООО "Централь"	0,02	0,02				0,04
972	Котельная офис.зд. №2, ул. Геологов, д. 1	ООО "Централь"	0,1	0,1				0,22
973	Котельная, пр. Гагарина, д. 69	Территориальное управление №7 ОАО "Ростелеком"	0,14	0,14				0,34
974	Котельная, пр. Гагарина, д. 69	ТУ-7 Приволжского ф-ла ОАО "Ростелеком"	0,14	0,14				0,32

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход, Гкал/ч	В том числе, Гкал/ч				Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	в том числе пар	
975	Котельная кафе д. Ольгино, д. 1	ФЛ "Сулейманов Р.А.О."	0,09	0,09				0,2
976	Котельная мебельного цеха, ул. Геологов	ФЛ "Хлебникова А.В."	0,07	0,07				0,16
977	Котельная прихода	Церковь "Казанская Божия Матерь"	0,02	0,02				0,06
978	Котельная, п.Черепичный, д. 2А	ЧП "Вахнин Ю.В."	0,19	0,19				0,44
979	Котельная магазина, ул. Ленская, д. 20а	ЧП "Киценко Н.П. и Прохорова О.Н."	0,01	0,01				0,02
980	Котельная, ул. Геологов, д. 1	ЧП "Кудрявцев А.С."	0,16	0,16				0,38
981	Котельная, ул. Корейская, д. 21	ЧП "Медяков С.П."	0,02	0,02				0,06
982	Котельная, п. Черепичный	ЧП "Тимофеев С.И"	0,06	0,06				0,15
983	Котельная магазина, ул. Эпроновская, д. 4	ЧП "Шаирян Е.А."	0,01	0,01				0,03

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

Постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 29 июня 2009 г. N 3019 «Об утверждении нормативов потребления услуг по отоплению» установлены следующие нормативы потребления тепловой энергии на отопление жилых зданий (таблица 5.16).

Таблица 5.16 – Нормативы потребления услуг по отоплению для многоквартирных домов или жилых домов и общежитий

	Постановление администрации города Нижнего Новгорода от 29 июня 2009 г. N 3019		Постановление Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306 (от 28.03.2012 № 258)
	Нормативы отопления в Гкал на 1 м <sup>2</sup> в месяц	В пересчете на расчетные условия, ккал/ч на 1 м <sup>2</sup>	
1. Многоквартирные дома или жилые дома			
1 - 4-этажные	0,0175	86,1	91,7
5 - 9-этажные	0,01667	82,0	77,5
10 - 14-этажные	0,0160	78,7	74,3
15-этажные и выше	0,0169	83,2	77,3
2. Многоквартирные дома, имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, и общежития			
2 - 4-этажные	0,0230	113,2	91,7
5 - 9-этажные	0,0194	95,5	77,5

Нормативы потребления тепловой энергии на нужды отопления многоквартирных жилых зданий, установленные в г. Нижний Новгород, в целом находятся на уровне требований Постановления Правительства РФ от 28.03.2012 № 258 (взамен Постановления Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306). Превышение составляет около 5%.

Действующие нормативы потребления горячей воды 3,36 м<sup>3</sup> в месяц на человека, что соответствует 110 л/сут. на 1 человека, превышают установленные СНиП 2.04.01-85\* нормы для жилых домов, оборудованных

центральным горячим водоснабжением и ванными длиной 1500-1700 мм – 105 л/сут на 1 чел. Реальное потребление горячей воды в квартирах с установленными счетчиками, как правило, не превышает 80-90 л/сут. на 1 чел.

В городе Нижний Новгород отсутствуют принятые законодательно региональные нормативы энергоэффективного теплоснабжения для нового строительства.

## **6 СУЩЕСТВУЮЩИЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Оценка современного состояния развития источников тепловой энергии города и проверка достаточности установленной мощности их для покрытия тепло-вых нагрузок проведена путем составления баланса тепловых нагрузок и мощности, принятых по исходным данным для разработки темы, и сравнения с тепловым балансом ожидаемых нагрузок на 2010 год, принятых по данным предыдущей схемы теплоснабжения.

### **6.1 Исходные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

Согласно данным из предыдущей схемы теплоснабжения города Нижний Новгород, разработанной СЗО института «ВНИПИэнергопром» в 1991 г. на расчетный срок - 2005 год - с учетом перспективы до 2010 года, нагрузки промышленности и ЖКС по теплосетевым районам городского округа сведены в таблицу 3.1. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 3.2, расчетные тепловые нагрузки по городу, пролонгированные до 2010 г., - в таблице 3.3.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6.1 – Нагрузки промышленности и ЖКС

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС по районам г. Нижний Новгород	1990 г.		1995 г.		2000 г.		2005 г.	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч						
<b>Нагорный теплосетевой район</b>								
Всего	268	1772	321	2270	358	2664	374	2901
Промышленность	265	750	321	984	358	1188	374	1249
ЖКС	3	1022	-	1286	-	1476	-	1652
Всего, экв. Гкал/ч	1933		2462		2878		3125	
Из них промышленность	909		1176		1420		1473	
<b>Сормовский теплосетевой район</b>								
Всего	928	2476	1004	2844	1033	3249	1086	3596
Промышленность	928	1098	1004	1284	1033	1503	1086	1709
ЖКС	-	1378	-	1560	-	1746	-	1887
Всего, экв. Гкал/ч	3032		3445		3868		4247	
Из них промышленность	1654		1885		2122		2360	
<b>Автозаводский теплосетевой район</b>								
Всего	767	2536	787	3090	734	3611	707	3989
Промышленность	767	1252	787	1641	734	1998	707	2311
ЖКС	-	1284	-	1449	-	1613	-	1678
Всего, экв. Гкал/ч	2995		3561		4051		4412	
Из них промышленность	1711		2112		2438		2734	
<b>Итого по Заречной части</b>								
Всего	1695	5012	1791	5934	1767	6860	1793	7585
Промышленность	1695	2350	1791	2925	1767	3501	1793	4020
ЖКС	-	2662	-	3009	-	3359	-	3565
Всего, экв. Гкал/ч	6027		7007		7918		8659	
Из них промышленность	3365		3998		4559		5094	
<b>Итого по Нижнему Новгороду</b>								
Всего, Гкал/ч	1963		2112		2125		2167	
Всего	1963	6784	2112	8204	2125	9524	2167	10486
Промышленность	1960	3100	2112	3909	2125	4689	2167	5269
ЖКС	3	3684	-	4295	-	4835	-	5217
<i>Всего по Нижнему Новгороду с коэффициентом не одновременности потребления пара промышленными предприятиями, получающими тепло от Автозаводской и Сормовской ТЭЦ</i>								
Всего	1919	6783	2056	8204	2068	9528	2132	10525
Промышленность	1919	3100	2056	3809	2068	4689	2132	5308
ЖКС	-	3683	-	4295	-	4839	-	5217
Всего, экв. Гкал/ч	7932		9436		10767		11802	
Из них промышленность	4249		5141		5928		6585	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6.2 – Баланс покрытия тепловых нагрузок до 2005 г.

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	1990 г.		1995 г.		2000 г.		2005 г	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч
Потребление								
Всего	1919	6783	2056	8204	2068	9528	2132	10525
Промышленность	1919	3100	2056	3809	2068	4689	2132	5308
ЖКС	-	3683	-	4295	-	4839	-	5217
Покрытие								
Источники	Сормовская ТЭЦ; установленная тепловая мощность - 1859 Гкал/ч							
Всего	47	523	152	730	230	1169	284	1460
Промышленность	47	161	152	195	230	387	284	454
ЖКС	-	362	-	535	-	802	-	1006
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ); установленная тепловая мощность - 2687/2417 Гкал/ч								
Всего	336	1651	360	1722	318	1961	280	2086
Промышленность	336	875	360	878	318	1161	280	1438
ЖКС	-	776	-	844	-	800	-	648
Котельная ПО «ГАЗ»; установленная тепловая мощность - 720 Гкал/ч								
Всего	-	-	-	419	-	600	-	650
Промышленность	-	-	-	319	-	319	-	330
ЖКС	-	-	-	100	-	281	-	320
Новая котельная в районе АСТ; установленная тепловая мощность - 623 Гкал/ч								
Всего	-	-	-	161	-	500	-	550
Промышленность	-	-	-	35	-	127	-	153
ЖКС	-	-	-	126	-	373	-	397
Новая Мызинская котельная; установленная тепловая мощность - 445 Гкал/ч								
Всего	-	-	-	-	-	83	-	361
Промышленность	-	-	-	-	-	47,7	-	94
ЖКС	-	-	-	-	-	35,3	-	270
Высоковская котельная; установленная тепловая мощность - 109 Гкал/ч								
Всего	-	-	-	93	-	93	-	93
Промышленность	-	-	-	-	-	-	-	-
ЖКС	-	-	-	93	-	93	-	93
Новая котельная у Объездной дороги; установленная тепловая мощность -356 Гкал/ч								
Всего	-	-	-	-	-	-	-	288
Промышленность	-	-	-	-	-	-	-	6
ЖКС	-	-	-	-	-	-	-	282
Нагорная теплоцентраль; установленная тепловая мощность -650/600 Гкал/ч								
Всего	-	517	-	550	-	550	-	550
Промышленность	-	107	-	124	-	138	-	138

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	1990 г.		1995 г.		2000 г.		2005 г.	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
ЖКС	-	410	-	426	-	412	-	412
Новая котельная завода коробок скоростей; установленная тепловая мощность -250,4 Гкал/ч								
Всего	7	85	7	92	-	192	-	213
Промышленность	7	85	7	85	-	89	-	98
ЖКС	-	-	-	7	-	103	-	115
Источники	Завод «Красная Этна»; установленная тепловая мощность -112,4 Гкал/ч							
Всего	65	46	65	46	65	52	65	58
Промышленность	65	46	65	46	65	52	65	58
ЖКС	-	-	-	-	-	-	-	-
ГСПО; установленная тепловая мощность -102,8/107,6 Гкал/ч								
Всего	17	68	17	68	18	70	18	75
Промышленность	17	51	17	51	17	53	18	58
ЖКС	-	17	-	17	1	17	-	17
Станция переливания крови; установленная тепловая мощность -115/145 Гкал/ч								
Всего	2	69	3	124	5	124	5	124
Промышленность	2	14	3	31	5	33	5	33
ЖКС	-	55	-	93	-	91	-	91
НИИИС; установленная тепловая мощность -108/128 Гкал/ч								
Всего	2	90	3	103	4	110	7	110
Промышленность	2	58,5	3	71,5	4	78,5	7	107
ЖКС	-	31,5	-	31,5	-	31,5	-	3
ПО «Красное Сормово»; установленная тепловая мощность -186 Гкал/ч								
Всего	54	114	54	130	-	-	-	-
Промышленность	54	114	54	130	-	-	-	-
ЖКС	-	-	-	-	-	-	-	-
Завод КПД №4; установленная тепловая мощность -115 Гкал/ч								
Всего	50	59	50	60	50	60	43	74
Промышленность	50	28	50	30	50	30	43	44
ЖКС	-	31	-	30	-	30	-	30
Завод «Электромаш»; установленная тепловая мощность -121,8/171,8 Гкал/ч								
Всего	10	92	10	110	10	129	10	147
Промышленность	10	78	10	96	10	115	10	133
ЖКС	-	14	-	14	-	14	-	14
Котельная Машиностроительного завода; установленная тепловая мощность -315,6/345,6 Гкал/ч								
Всего	136	167	137	203	138	223	140	223
Промышленность	136	157	137	193	138	213	140	213
ЖКС	-	10	-	10	-	10	-	-

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	1990 г.		1995 г.		2000 г.		2005 г.	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч						
ГАПО им. Орджоникидзе установленная тепловая мощность -192 Гкал/ч								
Всего	43	130	50	130	56	130	56	130
Промышленность	43	122	50	122	56	122	56	122
ЖКС	-	8	-	8	-	8	-	8
Котельная Масложиркомбината им. С.М. Кирова; установленная тепловая мощность -115 Гкал/ч								
Всего	127	17	127	17	90	37	90	37
Промышленность	127	17	127	17	90	37	90	37
ЖКС	-	-	-	-	-	-	-	-
Предприятие «Сталь»; установленная тепловая мощность -115 Гкал/ч								
Всего	14	34	45	34	76	34	107	34
Промышленность	14	34	45	34	76	34	107	34
ЖКС	-	-	-	-	-	-	-	-
Промышленные и отопительные котельные теплопроизводительностью 100-50 Гкал/ч; суммарная тепловая мощность -1164,8 /1695Гкал/ч								
Всего	289	677	232	895	252	1121	263	1262
Промышленность	289	507	232	647	252	824	263	960
ЖКС	-	170	-	248	-	297	-	302
Промышленные и отопительные котельные теплопроизводительностью 50- 10 Гкал/ч; суммарная тепловая мощность - 2136 /2369,2 Гкал/ч								
Всего	585	1324	615	1500	635	1570	655	1585
Промышленность	585	397	615	453	635	475	655	484
ЖКС	-	927	-	1047	-	1095	-	1101
Мелкие промышленные и отопительные котельные; суммарная тепловая мощность -1006,6 Гкал/ч								
Всего	135	620	129	562	122	324	109	93
Промышленность	135	198	129	182	122	126	109	78
ЖКС	-	422	-	380	-	198	-	15
ВЭР и отопительные печи; суммарная тепловая мощность - 600 Гкал/ч								
Всего	-	505	-	458	-	396	-	322
Промышленность	-	57	-	91	-	100	-	100
ЖКС	-	448	-	367	-	296	-	222
Всего покрытие								
Всего	1919	6783	2056	8204	2068	9528	2132	10525
Промышленность	1919	3100	2056	3809	2068	4689	2132	5308
ЖКС	-	3683	-	4295	-	4839	-	5217

Суммарная тепловая мощность всех источников - 14205,4 /14898,6 Гкал/ч для покрытия нагрузок 2005 года - 11802 Гкал/ч - является достаточно-

избыточной. Особенно избыточна суммарная тепловая мощность мелких промышленных и отопительных котельных.

Таблица 6.3 – Расчетные тепловые нагрузки по городу до 2005-2010 гг.

1990 г.		1995 г.		2000 г.		2005 г.		2010 г.	
Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
1919	6783	2056	8204	2068	9528	2132	10525	2170	11100
Всего, экв. Гкал/ч	7932	9436		10767		11802		12400	
Прирост		1504		1331		1035		598	

Здесь перевод в экв. Гкал/ч произведен с применением использованного в схеме теплоснабжения коэффициента перевода из т/ч в Гкал/ч, равного 0,599.

## **6.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии отчетного периода**

В таблице 6.4 приведены обработанные данные по всем источникам теплоснабжения Нижнего Новгорода с указанием их тепловой мощности на конец 2011 года, предоставленные теплоснабжающими организациями.

Таблица 6.4 – Данные по мощности всех источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода, Гкал/ч

Принадлежность	Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец 2011 года, (Гкал/ч)	Свыше 100 Гкал/ч	От 50 до 100 Гкал/ч	От 10 до 50 Гкал/ч	Ниже 10 Гкал/ч
Котельные	4915	2161	722	1544	488
ТЭЦ	2720	2720	0	0	0
Всего	7635	4821	782	1544	488

В таблице 6.5 приведены обработанные данные по отпуску тепловой энергии всеми источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на конец 2011 года, предоставленные теплоснабжающими организациями.

Таблица 6.5 – Данные по всем источникам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода по отпуску тепловой энергии, Гкал/год

Принадлежность	Суммарный отпуск тепловой энергии от всех источников теплоснабжения на конец 2011 года, (Гкал/год)	Свыше 100 Гкал/ч	От 50 до 100 Гкал/ч	От 10 до 50 Гкал/ч	Ниже 10 Гкал/ч
Котельные	11 294 000	3 613 165	1 422 835	4 573 000	1 685 000
ТЭЦ	4 600 000	4 600 000	0	0	0
Всего	15 894 000	8 213 165	1 422 835	4 573 000	1 685 000

Согласно данным Программы развития электроэнергетики Нижегородской области на 2011-2015 годы прогнозируемое увеличения тепловой нагрузки на 2010-2015 годы должно составить 1303,6 Гкал/ч при фактической нагрузке по городу на 01.01.2011 - 7 270,5 Гкал/ч (таблица 6.6), которая по величине меньше уровня нагрузок 1990 г., а тепловая нагрузка в целом по городу, планируемая Программой на 2015 г. - 8574,1 Гкал/ч - практически соответствует расчетной нагрузке 1992 г. предыдущей Схемы теплоснабжения, что свидетельствует о примерно 20-летнем отставании текущих нагрузок от прогноза Схемы теплоснабжения.

Таблица 6.6 – Прогноз тепловой нагрузки на 2010-2015 годы, г. Нижний Новгород

Наименование района (города)	Нагрузка, на 01.01.11, Гкал/ч	Прогноз прироста тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч					
		Всего, Гкал/ч	2011	2012	2013	2014	2015
ВСЕГО по области	17 155	3 620	555	678	1 008	980	398
в т.ч. промышленность	8 987	1 569	296	328	314,4	556	72
- сельское хозяйство	429	108	14,7	28,1	50,6	6,4	7,9
- коммунально-бытовое хозяйство	1 852	260	89,0	71,1	64,9	21,3	12,7
- население	5 885	1 685	156,3	250,0	578,6	395,1	305,1
Тепловая нагрузка г. Нижний Новгород по Программе	7 270,5	1 303,6	168,7	263,8	387,5	212,2	271,4
прирост нагрузки к уровню предыдущего года, %			-	56,4	46,9	-45,3	27,9
Средний прирост в год, %		17,9 (за 5 лет)	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Нагрузки г. Н. Новгород с учетом равномерного прироста			7531,2	7791,9	8052,6	8313,3	8574,1

Наблюдается неравномерность прироста нагрузок по годам пятилетия и значительное снижение прироста по всем видам деятельности к концу рассматриваемого периода. Для сведения баланса отчетного периода принимаются нагрузки с учетом равномерного прироста. В таблице 6.7 представлены расчетные данные по потребности в тепле жилищно-коммунального сектора и промышленности города по составляющим. В таблице 6.8 представлены баланс ожидаемой тепловой нагрузки города на 2010 год и баланс нагрузок 2011 года для возможности сравнения отклонения фактических нагрузок от схемных.

**Таблица 6.7 – Сравнение расчетных данных потребности в тепле жилищно-коммунального сектора и промышленности города с данными схемы теплоснабжения**

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС по районам г. Нижний Новгород	2000 г.		2005 г		2010 г. (ожидаемая)		2011 г. (расчетная)	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
Всего по Нижнему Новгороду, в том числе	2126	9528	2196	10525	2170	11100	344,1	6415,3
Отопление	60	6256	52	6774	44	7174	-	5677,3
Вентиляция	75	2175	55	2468	35	2680	-	
ГВС	57	790	45	838	32	876	-	380,8
Технология	1934	307	2044	345	2059	370	344,1	357,2

**Таблица 6.8 – Сравнение расчетных данных потребности в тепле жилищно-коммунального сектора и промышленности города с данными схемы теплоснабжения**

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	2010 г. (ожидаемая)		2011 г. (расчетная)	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
1	2	3	4	5
Потребление				
Всего	2170	11100	352	6560
Промышленность	2170	5294	336	2455
ЖКС	-	5806	16	4105
Покрытие				
Источники	Сормовская ТЭЦ; установленная тепловая мощность – 646 Гкал/ч			
Всего	314	1460	8,35	422

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	2010 г. (ожидаемая)		2011 г. (расчетная)	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч
Промышленность	314	454	3,3	63
ЖКС	-	1006	5,05	359
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ); установленная тепловая мощность – 2074 Гкал/ч				
Всего	280	2086	241,9	1924
Промышленность	280	1438	241,9	1156,5
ЖКС	-	648	-	767,5
Котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» - 360 Гкал/ч				
Всего	-	650	-	162,15
Промышленность	-	330	-	-
ЖКС	-	320	-	162,15
Новая котельная в районе АСТ; установленная тепловая мощность - 623 Гкал/ч				
Всего	-	580	-	-
Промышленность	-	153	-	-
ЖКС	-	427	-	-
Котельная «Северная» - 239,9 Гкал/ч				
Всего	-	-	19	71
Промышленность	-	-	19	18,6
ЖКС	-	-	-	52,4
Новая Мызинская котельная; установленная тепловая мощность – 445 Гкал/ч				
Всего	-	381	-	-
Промышленность	-	91	-	-
ЖКС	-	290	-	-
Высоковская котельная; установленная тепловая мощность на 2011 год - 60 Гкал/ч, работает совместно с котельной СПК; учтена ниже				
Всего	-	93	-	-
Промышленность	-	-	-	-
ЖКС	-	93	-	-
Новая котельная у Объездной дороги; установленная тепловая мощность -356 Гкал/ч				
Всего	-	308	-	-
Промышленность	-	16	-	-
ЖКС	-	292	-	-
Нагорная теплоцентраль; установленная тепловая мощность - 660Гкал/ ч				
Всего	-	600	-	567,3
Промышленность	-	138	-	40,3
ЖКС	-	462	-	527

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	2010 г. (ожидаемая)		2011 г. (расчетная)	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч
Котельная «Северная»				
Всего	-	223	-	-
Промышленность	-	103	-	-
ЖКС	-	120	-	-
Источники	Завод «Красная Этна»; установленная тепловая мощность - 112,4 Гкал/ч			
Всего	65	58	-	98,7
Промышленность	65	58	-	30
ЖКС	-	-	-	68,7
ГСПО; установленная тепловая мощность –102,8/107,6 Гкал/ч (в балансе 2011 года не участвует)				
Всего	18	75	-	-
Промышленность	18	58	-	-
ЖКС	-	17	-	-
Станция переливания крови (СПК); установленная тепловая мощность -141+60Гкал/ч				
Всего	5	124	-	172,6
Промышленность	5	33	-	-
ЖКС	-	91	-	172,6
НИИИС; установленная тепловая мощность 83,6 Гкал/ч (учтено в балансе котельных «от 50 до 100 Гкал/ч»)				
Всего	7	110	-	-
Промышленность	7	107	-	-
ЖКС	-	3	-	-
ПО «Красное Сормово»; тепловая мощность - 216,0 Гкал/ч				
Всего	-	-	-	-
Промышленность	-	-	-	-
ЖКС	-	-	-	-
Завод КПД №4 установленная тепловая мощность – 155 Гкал/ч				
Всего	43	74	15,2	46,2
Промышленность	43	44	15,2	5,1
ЖКС	-	30	-	41,1
Завод «Электромаш»; установленная тепловая мощность -101,19 Гкал/ч				
Всего	10	147	-	28,2
Промышленность	10	133	-	12
ЖКС	-	14	-	16,2
Котельная Машиностроительного завода; установленная тепловая мощность - 186,2 Гкал/ч				
Всего	140	223	-	182,4

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	2010 г. (ожидаемая)		2011 г. (расчетная)	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ ч
Промышленность	140	223	-	182,4
ЖКС	-	-	-	-
ГАПО им. Орджоникидзе (Котельная №3 ОАО НАЗ Сокол; установленная тепловая мощность - 223,3 Гкал/ч)				
Всего	56	130	-	61,85
Промышленность	56	122	-	55
ЖКС	-	8	-	6,85
Котельная Масложиркомбината им. С.М. Кирова; установленная тепловая мощность - 71,55 Гкал/ч (учтено в балансе котельных «от 50 до 100 Гкал/ч»)				
Всего	90	37	-	-
Промышленность	90	37	-	-
ЖКС	-	-	-	-
Предприятие «Сталь» (ОАО«Инженерная компания»); установленная тепловая мощность - 35 Гкал/ч (учтено в балансе котельных «от 10 до 50 Гкал/ч»)				
Всего	107	34	-	-
Промышленность	107	34	-	-
ЖКС	-	-	-	-
Котельная ООО «Агрокомплекс «Доскино»; установленная тепловая мощность – 118 Гкал/ч				
Всего	-	-	-	27
Промышленность	-	-	-	20
ЖКС	-	-	-	7
Котельная «РУМО» (котельная №2 и №3); установленная тепловая мощность - 102,4 Гкал/ч				
Всего	-	-	-	66,13
Промышленность	-	-	-	-
ЖКС	-	-	-	66,13
Промышленные и отопительные котельные теплопроизводительностью 100-50 Гкал/ч; суммарная установленная мощность котельных - 816,58Гкал Гкал/ч				
Всего	271	1362	26,05	547
Промышленность	271	1060	15,1	272,8
ЖКС	-	302	10,95	274,23
Промышленные и отопительные котельные теплопроизводительностью 50- 10 Гкал/ч; суммарная установленная мощность котельных - 1891,32 Гкал/ч				
Всего	655	1830	32	1414,3
Промышленность	655	484	32	344,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Тепловые нагрузки промышленности и ЖКС г. Нижний Новгород	2010 г. (ожидаемая)		2011 г. (расчетная)	
	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч	Пар, т/ч	Горячая вода, Гкал/ч
ЖКС	-	1346	-	1044,8
Мелкие промышленные и отопительные котельные менее 10 Гкал/ч; суммарная установленная мощность - 845,71 Гкал/ч				
Всего	109	193	9,5	769,47
Промышленность	109	78	9,5	254,83
ЖКС	-	115	-	539,64
ВЭР и отопительные печи; суммарная тепловая мощность - 600 Гкал/ч				
Всего	-	322	-	-
Промышленность	-	100	-	-
ЖКС	-	222	-	-
Всего установленная мощность покрытия – 8763 Гкал/ч				
Всего	2170	11100	352	6560
Промышленность	2170	5294	336	2455
ЖКС	-	5806	16	4105

Суммарная мощность источников, участвующих в балансе покрытия нагрузки 6770, 85 экв. Гкал/ч, составляет 8733 Гкал/ч - резерв по мощности достигает 23,6%.

В баланс отчетного периода не вошли следующие энергоисточники:

- не построенные источники, предусмотренные схемой теплоснабжения: новая котельная в районе АСТ, новая Мызинская котельная, новая котельная у Объездной дороги;

- ВЭР и отопительные печи - участвуют в балансах покрытия собственных нагрузок предприятий;

- часть котельных (НИИИС, Масложиркомбината им. С.М. Кирова, ОАО «Инженерная компания»), уменьшивших установленную мощность, включена в баланс по соответствующим по мощности группам котельных;

- котельная ПО «Красное Сормово» по решению схемы теплоснабжения подлежала выводу из работы.

Перечень основных потребителей тепловой энергии, имеющих собственные котельные (группу котельных) с установленной тепловой мощностью выше 50 МВт или получающих тепловую энергию от ТЭЦ Нижнего Новгорода, составленный выборкой из таблицы 3.6.1 Программы развития

электроэнергетики на 2011-2015 годы, приведен в таблице 2 главы 2 часть 7. Согласно перечню суммарная мощность этих потребителей составляет 7143/6145,5 МВт/Гкал/ч.

### **6.3 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводом тепловой мощности от источников тепловой энергии**

В таблице 6.9 представлен баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, присоединенная тепловая нагрузка по источникам тепловой энергии, а также резервы (дефициты) тепловой мощности нетто по источникам тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии на 2012 г..

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6.9 – Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, присоединенная тепловая нагрузка по источникам тепловой энергии, а также резервы (дефициты) тепловой мощности нетто по источникам тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии на 2012 г.

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ					
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ					
ул. Чкалова, 9г	14,4	17,2	15,6	16,8	1,2
"Квартал Д", пр. Ленина, 5а	16,7	18	18,1	17,5	-0,6
ул. Климовская, д.86а	15,7	19,6	16,9	19,1	2,2
ул. Вольская д.15в	4,1	3,2	4,4	3,1	-1,3
ул. Ивана Романова, д.3а	4,3	3,9	4,7	3,8	-0,9
Московское шоссе, д.15а	12,6	19,5	13,6	19	5,4
фабрика "Рекорд", ул.Гордеевская, д.61в	5	12,6	5,4	12,3	6,9
ул. Мурашкинская, 13	18,6	22,4	20,1	21,8	1,8
"17 Квартал", ул. Куйбышева, 41а	9	9,2	9,8	9	-0,8
бульвар Мира, 4а	2,5	1,9	2,7	1,9	-0,8
Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	0,6	1,4	0,7	1,3	0,7
БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	1,6	1,7	1,7	1,7	-0,1
пр. Героев, д.13	4,8	3,6	5,2	3,5	-1,6
Роддом №4, ул.Октябрьской Революции, д.66	4,1	8,3	4,4	8,1	3,6
ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15 ***	9,4	15	10,2	14,6	4,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74 (Магистраль на ЖКС) ***	4,5	6	4,8	5,9	1
ул. Интернациональная, д. 95 ООО "Мельинвест" ***	4,7	6	5	5,9	0,8
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	16,5	18,2	17,8	17,8	-0,1
ул.Июльских дней д.1	5,2	14,3	5,6	14	8,3
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ НАГОРНАЯ ЧАСТЬ					
ТЭЦ для МР "Большие Овраги	0	0	0	0	0
ул. Горького, д.4а	4	3	4,4	2,9	-1,4
ул.Донецкая, д.9в	11,2	12,3	12,1	12	-0,1
БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б)	7,5	14,5	8,1	14,1	6
пер. Плотничный, д.11	9,8	12	10,6	11,7	1,1
ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д	3,2	2,9	3,5	2,8	-0,7
ул. Нестерова, д.31	2,9	3	3,2	2,9	-0,2
ул. В.Волжская набережная, д.7	1,3	1,3	1,4	1,2	-0,1
Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	2,1	2,1	2,2	2	-0,2
ул. Нижегородская, д.29	4,7	3,5	5	3,4	-1,7
ул. Н.Волжская набережная, д.2а	1,7	3	1,8	2,9	1,1
ул. Рождественская, д.40а	1,2	1,2	1,3	1,2	-0,1
НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е	1,9	2	2,1	2	-0,1
БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а	3,3	2,6	3,6	2,5	-1,1
ул. Соревнования, д.4а	1,4	1,4	1,5	1,4	-0,1
Школа №40, ул. Варварская, д.15б	0,9	2	0,9	2	1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
ул. Родионова, д.28б	0,3	0,3	0,3	0,3	0
ул. Минина, д.1	2,5	2,8	2,7	2,7	0
ул. Гоголя, д.9д	0,7	1,2	0,8	1,1	0,4
ул. Рождественская, д.8	0,6	0,9	0,6	0,9	0,3
ул. Максима Горького, д.65д	2,9	6,4	3,2	6,2	3,1
ул. Б. Покровская, д.32	2,9	4,4	3,2	4,3	1,1
Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	1,2	0,8	1,3	0,8	-0,5
ул. Заломова, д.5	1,1	1,1	1,2	1,1	-0,1
ул. Нестерова, д.5	1,8	1,8	1,9	1,8	-0,2
Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	2,7	2,7	2,9	2,6	-0,3
БОК, ул. Ковалихинская, д.58	1,3	1,3	1,4	1,3	-0,1
БОК, ул. Новая, д.13а	0,8	0,8	0,9	0,8	-0,1
Школа №151, ул. Панина, д.10б	1,6	1,6	1,7	1,5	-0,2
ул. Панина, д.19б	2,4	1,4	2,6	1,3	-1,3
ул. Генкиной, д.37	0,8	0,8	0,9	0,8	-0,1
Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в	1,9	1,9	2,1	1,9	-0,2
ул. Ванеева, д.63	4	4	4,3	3,9	-0,4
Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а	3,4	3,4	3,7	3,3	-0,4
Больница №35, ул.Республиканская, д.47а	1,9	1,9	2,1	1,9	-0,2
ул. Белинского, д. 62	1	1	1,1	1	-0,1
ул. Тургенева, д.30 ***	20	25,5	21,6	24,9	3,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
ул. Ижорская, д. 25	2,4	6,3	2,6	6,1	3,5
ул. Белинского, д. 61	11	11	11,9	10,7	-1,1
ул. Кулибина, д.3	3	3	3,2	2,9	-0,3
СОРМОВСКИЙ РАЙОН					
Сормовская ТЭЦ	368,4	598	397,9	463	65,1
Магистраль 7 очередь	17,9	29,1	19,3	22,5	3,2
Магистраль 4 и 5 очередь	108,5	176,1	117,2	136,4	19,2
Магистраль 1,2 и 3 очередь	242	392,8	261,3	304,1	42,8
пр. Союзный, 43	33,5	54,4	36,2	53,1	16,9
"Циолковского", 5, ул. Коперника, д. 1а	13,5	12,6	14,6	12,3	-2,3
БМК ул. Римского-Корсакова, 50	4,8	5,2	5,2	5,1	-0,2
ул. Пугачева, д.1	13,6	18,9	14,6	18,5	3,8
ул. Пугачева, д.2	13	17,2	14	16,8	2,7
4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а	15,7	19,5	17	19	2,1
Баня №7, ул. Станиславского, д.3	15,7	16,8	17	16,4	-0,6
9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6	22,5	26	24,3	25,4	1,1
7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б	21,1	31,8	22,8	31	8,3
7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25	17,2	32,4	18,6	31,6	13
Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а	0,4	0,4	0,4	0,4	0
ул. Иванова, д.36б	8,7	10,2	9,4	10	0,6
3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14б	19,5	19,5	21,1	19	-2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б	7,8	10,4	8,5	10,2	1,7
Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в	13	11,5	14	11,2	-2,8
п. Народный, ул. Планетная, д.8а	10,2	10,4	11	10,2	-0,8
БМК п. Дубравный, ул. Дубравная, д.17	4,1	2,6	4,4	2,6	-1,9
ул.Федосеенко, д.89а	7	4,2	7,5	4,1	-3,4
"ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31 ***	34	65	36,7	63,4	26,7
ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а ***	1,2	3	1,3	2,9	1,6
ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64 ***	11,1	15	12	14,6	2,7
<b>МОСКОВСКИЙ РАЙОН</b>					
ул. Люкина, д.6а	7,2	7,4	7,8	7,2	-0,6
ул. Баранова, д.11	24,2	26	26,1	25,4	-0,7
ул. Безрукова, д.5	8,9	8,9	9,6	8,6	-0,9
ул. Красных Зорь, д.4а	9,6	11,6	10,4	11,3	1
ул. Гастелло, д.1а	11,3	10,8	12,2	10,5	-1,7
1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в ***	32,2	40	34,8	39	4,3
3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1 ***	8	15	8,6	14,6	6
<b>КАНАВИНСКИЙ РАЙОН</b>					
15-й кв., Московское ш-се, ул.Тихорецкая, д.3в	13,5	14,2	14,6	13,9	-0,7
ул. Знаменская, д.5б	3,4	4,4	3,7	4,2	0,5
ул. Конопотская, 5	3,8	3,8	4,1	3,7	-0,4
ул. Конопотская, 4а	1,3	1,3	1,4	1,2	-0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
ул. Чкалова, 37а	2	2	2,2	1,9	-0,3
ул. Невельская, 9а	2,7	3,3	2,9	3,2	0,3
ул. Путейская, 31а	6,5	8,4	7	8,2	1,2
пер. Рубо, 3	1	1	1	1	-0,1
ул. Металлистов, 4б	3,3	3,3	3,5	3,2	-0,3
ул. Московское шоссе, 219а	3,4	3,9	3,7	3,8	0,1
Московское ш., 52, "СТН-Энергосети"	5,9	5,9	6,4	5,8	-0,6
ул. Лесной городок, 6А	22,2	38,9	24	37,9	13,9
ул. Таллинская, д.15в	29,9	36,2	32,3	35,3	3,1
ТЭЦ, Московское шоссе	0	0	0	0	0
ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН			0		
ул. Академика Баха, 4а	57,6	71,6	62,2	69,9	7,8
ул. Памирская, 11	18,4	28,9	19,9	28,2	8,4
ул. Премудрова, д.12а	25,4	30,4	27,5	29,7	2,2
ул.Геройская, д.2а	3,8	3,8	4,1	3,7	-0,4
ул.Геройская, д.11а	13,5	15,2	14,6	14,8	0,2
ул.Херсонская, д.16а	1,5	6,4	1,6	6,2	4,6
ул.Профинтерна, д.7Б	0,5	0,7	0,5	0,7	0,1
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б	3	3	3,3	3	-0,3
ул. Завкомовская, д.8	0,8	0,8	0,9	0,8	-0,1
ул. Архитектурная, д.2д	1,8	1,8	2	1,8	-0,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
ул. Снежная, д.100б	2,5	2,5	2,7	2,4	-0,3
ул. Ленина, д.22в	3,1	4,7	3,3	4,6	1,2
ул. Комарова, д.3	1,5	1,5	1,7	1,5	-0,2
ул. Архитектурная, д.2б	5,1	5,1	5,5	5	-0,5
РЭБ Флота, ул. Правдинская, д.27	4,5	4,5	4,9	4,4	-0,5
"Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10	14,4	15,6	15,6	15,2	-0,4
ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19 ***	30,6	38,9	33	38	5
Котельная №3, "РУМО"ул. Адмирала Нахимова, д. 13 ***	11,6	15	12,5	14,6	2,1
ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б ***	3,4	3,4	3,7	3,3	-0,4
ул. Комарова, д.2	1,4	1,4	1,5	1,4	-0,1
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	65,1	239,9	70,3	234,1	163,9
<b>АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН</b>					
Атозаводская ТЭЦ	1035,1	2074	1117,9	1799,5	681,6
1 Соцгородская	94,2	188,7	101,7	163,7	62
2 Соцгородская	101,7	203,8	109,8	176,8	67
3 Соцгородская	62,6	125,4	67,6	108,8	41,2
1 Юго-Западная	56,3	112,9	60,8	97,9	37,1
2 Юго-Западная	129,3	259	139,6	224,7	85,1
3 Юго-Западная	98,9	198,2	106,8	172	65,1
Комсомольская	19,2	38,4	20,7	33,3	12,6
МСК-10	45,9	92	49,6	79,8	30,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
Заводские магистрали	427,1	855,7	461,2	742,5	281,2
«Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	124,4	360	134,3	351,4	217
ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20 ***	6,5	10	7	9,8	2,7
"Мостоотряд", п. Мостоотряд, 32А	5,8	5,8	6,2	5,6	-0,6
ул. Мончегорская, д.11	7,5	7,5	8,1	7,3	-0,8
Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а	1,4	1,4	1,5	1,3	-0,1
ул. Львовская, д.7а	2,3	2,3	2,4	2,2	-0,2
Инфекционная больница №23, пр. Ильича, д.54а	1,3	1,3	1,4	1,3	-0,1
<b>НИЖЕГОРОДСКИЙ РАЙОН</b>					
ул. Деловая, д.14	57,2	54,6	61,8	53,3	-8,5
Южная магистраль	13,2	12,6	14,3	12,3	-2
Северная магистраль	44	42	47,5	41	-6,5
Ст. перелив. крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194б	105,4	120	113,8	102,8	-11,1
Южная магистраль	96,7	110,1	104,4	94,3	-10,1
Северная магистраль	8,7	9,9	9,4	8,5	-0,9
Очистные сооружения, Артемовские луга ***	5	37,1	5,4	36,2	30,8
Дом ин-т для престар. и инвалидов "Зеленый г-д"	0,7	0,7	0,7	0,7	-0,1
к.п. Зеленый город Санаторий	4,5	4,5	4,8	4,4	-0,5
<b>СОВЕТСКИЙ РАЙОН</b>					
НТЦ	573,3	560	596,3	546,6	-49,7
Магистраль 6 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	35	34,2	36,4	33,4	-3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
Магистраль 2 и 5 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	190,8	186,4	198,5	181,9	-16,5
Магистраль 4 очереди (Центральный окр Нагорн часть)	118,5	115,8	123,3	113	-10,3
Магистраль 1 очереди (Советский район)	73,7	72	76,7	70,3	-6,4
Магистраль 3 очереди (Советский район)	155,2	151,6	161,4	148	-13,5
Кардиоцентр, ул. Ванеева, д.209б	13,6	19,5	14,7	19	4,3
Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е	7,2	9,9	7,8	9,7	1,9
ул. Нартова, д. 6, ООО ПКГ "Энергетика"	1,6	3	1,7	2,9	1,2
пр. Гагарина, д. 50	8	8	8,6	7,8	-0,8
ул. Краснозвездная, д. 17	2,3	6,3	2,5	6,1	3,6
ул. Медицинская, д. 2 ***	1,1	8	1,2	7,8	6,6
ПРИОКСКИЙ РАЙОН					
Котельная ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7	11,6	11,6	12,5	11,3	-1,2
ул.Батумская, д.7б	24,9	30	26,9	29,3	2,4
ул. Голованова, д.25а	24,7	31,5	26,6	30,8	4,1
"Кварц", ул.Горная, д.13	15,5	16,1	16,7	15,7	-1
Цветочная, д.3	15,4	15,4	16,7	15,1	-1,6
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б	5	12,5	5,4	12,2	6,8
пр. Гагарина, д.178Б	42,1	67,4	45,5	65,8	20,3
ул. Гагарина, д.60 корпус 22	3,4	11	3,7	10,7	7
мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9	25,8	30,1	27,9	29,3	1,5
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24	1,9	1,9	2	1,8	-0,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД).  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	2012				
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника "нетто", Гкал/ч	Дефициты (-), резерв тепловой мощности источников, Гкал/ч
пр. Гагарина, д.156	3,7	3,7	4	3,6	-0,4
ул. Радистов, д.24	8	8	8,6	7,8	-0,8
ул. Терешковой, д.7	13,7	14,5	14,8	14,2	-0,6
МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15	14	16,1	15,1	15,8	0,7
Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а	16,1	18	17,4	17,5	0,2
ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47 ***	23,8	26	25,7	25,4	-0,3
Котельная "ИТ-парк Анкудиновка"	0	0	0	0	0
Нижегородская ТЭЦ	0	0	0	0	0

Принцип формирования присоединенных тепловых нагрузок, приведенных в таблице 6.9, основывается на требованиях Постановления правительства №154 (п.7, п.29). Присоединенные тепловые нагрузки к источникам тепловой энергии предоставлены теплоснабжающими организациями как договорные.

В столбце 2 показана присоединенная тепловая нагрузка, а в столбце 4 показана присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях (тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии).

В таблице 9 по источникам тепловой энергии, имеющих несколько магистральных выводов, в частности Автозаводская ТЭЦ, Сормовская ТЭЦ, котельные: НТЦ, КСПК и Деловая 14 представлены балансы по каждому из магистральных выводов.

Анализ балансов располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки показал, что локальные дефициты тепловой мощности в г. Нижнем Новгороде имеются в Нагорной части в зонах теплоснабжения основных крупных котельных НТЦ, КСПК и Деловая, 14 и этим определяется существующий дефицит тепловой мощности в Нижегородском и Советском районах.

## **6.4 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя**

Для определения пропускной способности тепловых сетей, т.е. условий, при которых обеспечивается подача тепловой энергии от источников до потребителей проведены гидравлические расчеты тепловых сетей от ТЭЦ и котельных г. Нижнего Новгорода.

Расчеты проведены с помощью электронной модели системы теплоснабжения.

Результаты расчета представлены в приложениях к главе 3.

Ниже представлены основные выводы по оценке пропускной способности сетей.

### **6.4.1 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6 б**

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Кораблестроителей 45/3 и имеет располагаемый напор равный (18,8 м), давление в обратном трубопроводе – 38,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (15,8 м) имеет потребитель по адресу пр-т Кораблестроителей 15а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-17 до ТК-18-2 – 8,26 мм/м,
- от ТК-12а до Тк-12а-3 -12,6 мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной 7МР Сормово №2 (ул. Гаугеля 25) от ТК-2 до УТ-17 вдоль улицы Гаугеля, D=150.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.2 Тепловые сети от котельной 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25**

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гаугеля 9 и имеет располагаемый напор равный (24,7 м), давление в обратном трубопроводе – 32,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,31 м) имеет потребитель по адресу ул. Героев Космоса 6.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1 до ТК-3 – 9,8 мм/м,
- от УТ-9-8 до УТ-9-8-1 -13,74мм/м.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной 7МР Сормово №1 (ул. Гаугеля 6б) от УТ-17 до ТК-2 вдоль улицы Гаугеля, D=150 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.3 Тепловые сети от котельной 9 МР Сормово, ул. Базарная, д. 6**

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Вождей революции 5а и имеет располагаемый напор равный (20,73 м), давление в обратном трубопроводе – 40,13 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,17 м) имеет потребитель по адресу ул. Римского-Корсакова 15.

Ниже представлены наиболее зауженные участки удельные потери которых составляют:

- от УТ-1в до УТ-1б – 56,4 мм/м,
- от ТК-1-1 до ТК-1-1-1в -18,25 мм/м,
- от ТК-1-2-1 до ТК-1-2-5 -18,59 мм/м,
- от УТ-9а-11 до УТ-9а-12 – 28,56 мм/м.

Котельная имеет связь ГВС с котельной Пугачева 2 от вдоль улицы Пугачева, D=150 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.4 Тепловые сети от котельной по ул. Пугачева, д. 1**

Расчетный расход теплоносителя 195 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,2 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 32 м, давление в обратном трубопроводе 35м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Юбилейный бульвар 15 и имеет располагаемый напор равный (23,3 м), давление в обратном трубопроводе – 39,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,38 м) имеет потребитель по адресу ул. Чугурина 1.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-13 до Чугурина 2 – 36,82 мм/м,
- от ТК-7-1 до ТК-7-1-3 -14,75 мм/м,

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.5 Тепловые сети от котельной ул. Пугачева, д. 2**

Расчетный расход теплоносителя 186,9 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 29 м, давление в обратном трубопроводе – 38м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Судостроительная 28 и имеет располагаемый напор равный (25,5 м), давление в обратном трубопроводе – 39,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (19,2 м) имеет потребитель по адресу ул. Культуры 19а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

от ТК-1-5-1а-2 до ул. Культуры 19а – 63,98 мм/м,

от ТК-1-3 до ул. Культуры 17 – 22,05 мм/м,

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной 9 МР Сормово ул. Базарная, д.6, от ТК-1-6а до ТК-5 , D=150 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.6 Тепловые сети от котельной 4 МР Сормово, ул. Баренца, д. 9а**

Расчетный расход теплоносителя 226,3 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Иванова Василия 55а и имеет располагаемый напор равный (27,9 м), давление в обратном трубопроводе – 33,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (21,83 м) имеет потребитель по адресу ул. Баренца 4а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-2-1-9 до ТК-2-1-10 – 25,25 мм/м,
- от ТК-2-12-2 до пр. Кораблестроителей 226 – 18,44 мм/м,

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной ул.Иванова 36б, от ТК-2-1 до ТК-1-14-9, D=125 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.7 Тепловые сети от котельной ул. Иванова, д.36б**

Расчетный расход теплоносителя 161 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 29 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м.Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Кораблестроителей пр-п

11 а и имеет рас-полагаемый напор равный (27,67 м), давление в обратном трубопроводе – 33,16 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,3 м) имеет потребитель по адресу ул. Иванова Василия 55.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по ул Баренца 9б, от ТК-2-1 до ТК-1-14-9, D=125 .

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.8 Тепловые сети от котельной 3 МР Сормово, ул. Иванова, д. 146**

Расчетный расход теплоносителя 268 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,3 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Телеграфная 3 и имеет располагаемый напор равный (13,6 м), давление в обратном трубопроводе – (43,6 м), он же имеет и самый низкий располагаемый напор (18,3м)

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

от ТК-8-2 до Иванова Василия 15а – 18,45 мм/м,

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.9 Тепловые сети от котельной Станиславского 3**

Расчетный расход теплоносителя 258 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 24 м, давление в обратном трубопроводе – 20м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мокроусова 2 и имеет располагаемый напор равный (14,5 м), давление в обратном трубопроводе – 24,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Светлоярская 36.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-15-8 до ТК-15-9 – 15,40 мм/м,

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.10 Тепловые сети от котельной Циолковского 5**

Расчетный расход теплоносителя 218 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3.41 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 36 м, давление в обратном трубопроводе – 30м.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-9а1 до ТК-10 удельные потери составляют - 50 мм/м, из за этого по-требители по улице Н.Рыбакова имеют низкие располагаемые напоры ( в преде-лах 5 м.)

Самый низкий располагаемый напор (5,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Никиты Рыбакова 10/1

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Циолковского 42 и имеет располагаемый напор равный (22,66 м), давление в обратном трубопроводе – 36,67 м

Котельная имеет гидравлическую связь с источником по адресу ул. Федосееноко,64, участок от ТК-2-5 до ТК-12-4, диаметром 100 мм.

Результаты расчета свидетельствуют о невысокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.11 Тепловые сети от котельной по адресу ул. Энгельса, 1в**

Расчетный расход теплоносителя 190 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 30м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Большевистская 7 и имеет располагаемый напор равный (12,3 м), давление в обратном трубопроводе – 38,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (9,19 м) имеет потребитель по адресу ул. Энгельса 30. Потери напора от источника до потребителя составляют 21 м

Ниже представлены наиболее зауженные участки удельные потери которых составляют:

- от ТК-2-1 до ТК-2-1а – 35,09 мм/м,
- от ТК-6-2-1 до ТК-6-2-8 – 29,09 мм/м,
- от ТК-6-1-1 до ул. Большевистская 3 – 22,13 мм/м,
- от ТК-14 до ул. Коминтерна 158 – 27,59 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Расчет свидетельствует о не высокой пропускной способности сети.

#### **6.4.12 Тепловые сети от котельной ул. Энгельса, 1 б**

Расчетный расход теплоносителя 129 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,65 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 28 м, давление в обратном трубопроводе – 30м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Юбилейный б-р ст. Труд и имеет располагаемый напор равный (23,7 м), давление в обратном трубопроводе – 32,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (22,84 м) имеет потребитель по адресу Юбилейный б-р 32.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-4-2-1 до ж.д.Юбилейный б-р 32 удельные потери составляют 27,14 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Расчет показывает: что пропускная способность сети достаточно высока.

#### **6.4.13 Тепловые сети от котельной ул. Планетная 8а**

Расчетный расход теплоносителя 121 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 8,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе 40 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ясная 24 и имеет располагаемый напор равный (25,37 м), давление в обратном трубопроводе – 42,31 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,39 м) имеет потребитель по адресу ул. Волжская .

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.14 Тепловые сети от котельной ул. Римского Корсакова, 50**

Расчетный расход теплоносителя 137 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,5 мм/м.

Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. Хмелева 2 и имеет располагаемый напор равный (14,32 м), давление в обратном трубопроводе – 22,84 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,57 м) имеет потребитель по адресу ул. Вождей революции 4 .

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-6до ул. Вождей революции 4 – 27,62 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Тепловая сеть имеет высокую пропускную способность.

#### **6.4.15 Тепловые сети от котельной ул. Федосеенко, 89а**

Расчетный расход теплоносителя 172 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 17,78 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 17 м, давление в обратном трубопроводе составляет 38 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. ул. Федосеенко 69 и имеет располагаемый напор равный (14,4 м), давление в обратном трубопроводе – 22,28 м.

Самый низкий располагаемый напор (6,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Федосеенко 88.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-1 до Котельной удельные потери составляют 17,78 мм/м.
- от ТК-2-10а до ул. Федосеенко 88 - 38.8 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.16 Тепловые сети от котельной ул.Дубравная 17.**

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 149 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 13,4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Озерная 7 линия д.7и имеет располагаемый напор равный (-0,2 м), давление в обратном трубопроводе – (30,1 м). Потребитель с самым низким располагаемым напором находится по адресу Дубравная 11 линия дом 1 (-2,17м)

По всей магистрали вдоль улицы Дубравная наблюдаются завышенные удельные потери, вследствие чего потребители не могут быть обеспечены теплом в достаточной мере.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.17 Тепловые сети от котельной "ЗКПД-4 Инвест", по ул. Зайцева, д. 31**

Расчетный расход теплоносителя 410 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,26 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Кораблестроителей 18 и имеет располагаемый напор равный (27,85 м), давление в обратном трубопроводе – 21.07 м.

Самый низкий располагаемый напор (14,61 м) имеет потребитель по адресу ул. Ясная 33 .

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о весьма высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.18 Тепловые сети от котельной ФГУП "Завод Электромаш", по ул. Федосеенко, д. 64**

Расчетный расход теплоносителя 213 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,23 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 30.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Островского 9 и имеет располагаемый напор равный (21,6м), давление в обратном трубопроводе – 34,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,1 м) имеет потребитель по адресу ул. Островского5.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.19 Тепловые сети от котельной ОАО «ЖБС №5», по ул. Федосеенко, д. 44а**

Расчетный расход теплоносителя 49 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20. Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Федосеенко 7 и имеет располагаемый напор равный (23,6 м), давление в обратном трубопроводе – 23,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (20,42 м) имеет потребитель по адресу ул. Федосеенко 36.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.20 Тепловые сети от котельной НПАП-1 по ул. Кима, д.335**

Расчетный расход теплоносителя 199 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 23,91 мм/м, что свидетельствует о зауженном диаметре выходного трубопровода из котельной. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ясная 30 и имеет располагаемый напор равный (28,2 м), давление в обратном трубопроводе – 20,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Кима 335.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не высокой пропускной способности тепловой сети.

#### **6.4.21 Тепловые сети от Сормовской ТЭЦ.**

Распределение теплоносителя в Сормовском теплосетевом районе от Сормовской ТЭЦ осуществляется по трем тепломагистралям двухтрубной тепловой сети:

- две магистральные теплотрассы D900 и D1000 мм с расчетными расходами соответственно 2022 т/ч и 1826 т/ч в жилой комплекс «Мещера»;
- магистральная теплотрасса в промзону Сормовского района к ЦТП «Заводской парк» D700 мм с расчетным расходом 207 т/ч.

Расчетный расход теплоносителя 4056 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 70 м, давление в обратном трубопроводе – 20

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Стрелка 14, 19 и имеет располагаемый напор равный 48,4 м, давление в обратном трубопроводе – 30,7 м.

Самый низкий располагаемый напор (39,9 м) имеет потребитель по адресу ул. Люкина 4-6.

Анализ гидравлических расчетов показал о высокой пропускной способности существующих магистралей при текущем уровне подключенных тепловых нагрузок (удельные потери давления по магистралям не превышают 2 мм/м). Наличие кольцевых перемычек при малом сопротивлении магистралей свидетельствуют о хорошей гидравлической устойчивости трубопроводной системы, в том числе при аварийных отключениях на магистралях.

#### **6.4.22 Тепловые сети от котельной ул. Баранова, д.11**

Расчетный расход теплоносителя 357 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мечникова 81 и имеет располагаемый напор равный (14,3 м), давление в обратном трубопроводе – 42,8 м.

Самый низкий располагаемый напор (7,68 м) имеет потребитель по адресу ул. Панфилова 7.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-1-2 до Панфилова 5 ТК-124,3 мм/м,
- от ТК-7 до ТК-1-1а-8 – 15,2 мм/м.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.23 Тепловые сети от котельной ул. Гастелло, 1А**

Расчетный расход теплоносителя 490 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,65 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 26 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Героев и имеет располагаемый напор равный (6,8 м), давление в обратном трубопроводе – 29,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (-2,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Н. Гастелло 10.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от УТ-1-3-1 до ул. Н. Гастелло -104,09 мм/м,
- от УТ-11а-1 до ТК-1-4 – 18 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.24 Тепловые сети от котельной ул. Красных Зорь, 4а**

Расчетный расход теплоносителя 372 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,21 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 29 м, давление в обратном трубопроводе – 23 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Героя Давыдова 11 и имеет располагаемый напор равный (20,67 м), давление в обратном трубопроводе – 27,16 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,44 м) имеет потребитель по адресу ул. Героя Рябцева 24.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-15-2 до Павла Орлова 1- 32,2 мм/м,
- от ТК-15-1-4 до ТК-15-1-3 – 74,05 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.25 Тепловые сети от котельной ул. Люкина, 6а**

Расчетный расход теплоносителя 110 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,3 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, давление в обратном трубопроводе – 30 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 144 и имеет располагаемый напор равный (15,52 м), давление в обратном трубопроводе – 34,7 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.26 Тепловые сети от котельной пр-т Героев 13**

Расчетный расход теплоносителя 190 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,79 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 16 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 111 и имеет располагаемый напор равный (4,94 м), давление в обратном трубопроводе – 25,53 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

от ТК-5-4-1 до Московское шоссе 161 – 15,668 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной по 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1

Расчетный расход теплоносителя 215 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 8,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 14 м, давление в обратном трубопроводе – 41 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Красных Зорь 22 и имеет располагаемый напор равный (-2,7 м), давление в обратном трубопроводе – (49,3 м).

Самый низкий располагаемый напор (-16,3 м) имеет потребитель по адресу ул. Давыдова 22.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-1-3 до Давыдова 22 – 88,02 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.27 Тепловые сети от котельной 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 10в**

Расчетный расход теплоносителя 507 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,3 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 42 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мечникова 63 и имеет располагаемый напор равный (31,2 м), давление в обратном трубопроводе – 25,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Ярошенко 2б.

Котельная не имеет гидравлических связей. Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Тепловые сети от котельной ГП "ОКБМ им. Африкантова", Бурнаковский пр-д, д. 15

Расчетный расход теплоносителя 130 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,2 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Куйбышева 30 и имеет располагаемый напор равный (20,75 м), давление в обратном трубопроводе – 24,62 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-4 до Куйбышева 2в – 37,64 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.28 Тепловые сети от котельной ОАО «Оргсинтез», Московское шоссе, 83а**

Расчетный расход теплоносителя 12 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,4 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 77 и имеет располагаемый напор равный (14,1 м), давление

в обратном трубопроводе – 22,9 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.29 Тепловые сети от котельной ул. Климовская д. 86; ул. Климовская, д. 86а**

Расчетный расход теплоносителя 330 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,5 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Чонгарская 46 и имеет располагаемый напор равный (25,8 м), давление в обратном трубопроводе – 31,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (18,17 м) имеет потребитель по адресу ул. Обухова 52.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-24-1 до Обухова 52 – 61,44 мм/м,
- от ТК-24-4-2 до ТК-24-4-3 – 25,24 мм/м,

#### **6.4.30 Тепловые сети от котельной "Квартал Д", пр. Ленина, 5а**

Расчетный расход теплоносителя 650 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 6,7 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 40 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Пр-т Ленина 23 и имеет располагаемый напор равный (12,8 м), давление в обратном трубопроводе – 33,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (-19,72 м) имеет потребитель по адресу ул. Шлиссебургская 28.

Ниже представлены наиболее зауженные участки, удельные потери которых составляют:

- от ТК-2а-2 до ТК-2а-2-1 – 34,94 мм/м,
- от ТК-5-4 до пр-т Ленина 4 – 37,32 мм/м,
- от УТ-25 до ул Октябрьской Революции 51 – 37,82 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей. Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.31 Тепловые сети от котельной ул. Чкалова, 9г**

Расчетный расход теплоносителя 549 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Вольская 8 и имеет располагаемый напор равный (6,2 м), давление в обратном трубопроводе – 39,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (-0,4 м) имеет потребитель по адресу ул. Зеленодольская 1.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-3-3 до ул. Зеленодольская 1 – 67,19 мм/м,
- от ТК-1-2 до УТ-9-5а – 29,92 мм/м.

#### **6.4.32 Тепловые сети от котельной по Московское шоссе, д. 15а**

Расчетный расход теплоносителя 171 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,1 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Московское шоссе 25 и имеет располагаемый напор равный (29,6 м), давление в обратном трубопроводе – 33,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (28,2 м) имеет потребитель по адресу Московское шоссе 11.

#### **6.4.33 Тепловые сети от котельной по ул. Тихорецкая, д. 3а**

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

Расчетный расход теплоносителя 239 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,12 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 46 м, давление в обратном трубопроводе – 41 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 82 и имеет располагаемый напор равный (22,53м), давление в обратном трубопроводе – 52,67 м, он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.34 Тепловые сети от котельной ул. Гордеевская, 61в**

Расчетный расход теплоносителя 56 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, напор в обратном трубопроводе - 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Гордеевская 1/3 и имеет располагаемый напор равный (16.44 м), давление в обратном трубопроводе – 21.77 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с Сормовской ТЭЦ, от ТК к5-1 до ТК-ЦТП18-к5. Диаметр участка – 80 мм.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.35 Тепловые сети от котельной по ул. Чкалова 37а.**

Расчетный расход теплоносителя 75 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 15 м, давление в обратном трубопроводе – 35 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Зе-ленодольская 20аи имеет располагаемый напор равный (13,3 м), давление в

обратном трубопроводе – 35,85 м., Самый низкий располагаемый напор имеет по-ребитель по адресу ул.Чкалова 37 (10.3)..

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.36 Тепловые сети от котельной по ул. Путейская 31а**

Расчетный расход теплоносителя 251 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Пу-тейская 56 и имеет располагаемый напор равный (14,65 м), давление в обратном трубопроводе – 35,17м., Самый низкий располагаемый напор имеет потребитель по адресу ул.Путейская 55 (12,09 м)..

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.37 Тепловые сети от котельной ул. Куйбышева, 41а**

Расчетный расход теплоносителя 199 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,0 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 55 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Сор-мовское шоссе5 и имеет располагаемый напор равный (45,32 м), давление в обратном трубопроводе – 24.82 м.

Самый низкий располагаемый напор (43,05 м) имеет потребитель по адресу ул. Куйбышева 27.

Котельная не имеет гидравлических связей. Имеет пересечение трубопро-водов с Сормовской ТЭЦ в районе ул.Куйбышева (ТК-7).

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.38 Тепловые сети от котельной ул.Ивана Романова 3а**

Расчетный расход теплоносителя 172 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,13 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 22 м, напор в обратном трубопроводе - 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ка-навинская 18 и имеет располагаемый напор равный (13,67 м), давление в обратном трубопроводе – 24,15 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,64м) имеет потребитель по адресу ул. Канавинская 16.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.39 Тепловые сети от котельной по ул. Знаменская, д. 5б**

Расчетный расход теплоносителя 85 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,35 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 32 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Осипенко 30 и имеет располагаемый напор равный (14,8 м), давление в обратном трубопроводе – 34,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Электровозная 3а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-3-1 до ТК-3-2 – 16,39 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.40 Тепловые сети от котельной ул. Вольская 15а**

Расчетный расход теплоносителя 155 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4.5 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 25 м, напор в обратном трубопроводе - 20 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Июльских дней 18 и имеет располагаемый напор равный (14,7 м), давление в обратном трубопроводе – 25,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (6,91 м) имеет потребитель по адресу ул. Июльских дней 16.

От ТК-13 до ТК 19 удельные потери составляют 34 мм/м, От ТК-19 до ТК-20 – 14 мм/м. Так же завышенные удельные потери обнаружены вдоль ул.Витебская и ул.Вольская.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.41 Тепловые сети от котельной по ул. Невельская, д. 9а**

Расчетный расход теплоносителя 105 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,8 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 14 м, давление в обратном трубопроводе – 25 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Го-роховецкая 3 и имеет располагаемый напор равный (13,5 м), давление в обратном трубопроводе – 25,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,1 м) имеет потребитель по адресу ул. Архангельская 5б.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-2-1 до ул.Гороховецкая 4 удельные потери составляют 21,18 мм/м.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.42 Тепловые сети от котельной Московское шоссе, д. 219а**

Расчетный расход теплоносителя 131 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3.25 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 30 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 233 и имеет располагаемый напор равный (15,9м), давление в обратном трубопроводе – 27 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-1-15 до Московское шоссе 215 удельные потери составляют 15.53 мм/м.

- 

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.43 Тепловые сети от котельной по ул. Конотопская, д. 5**

Расчетный расход теплоносителя 33 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,6 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, напор в обратном трубопроводе - 11 м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Крановая 1 и имеет располагаемый напор равный (16,4 м), давление в обратном трубопроводе – 13,2 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-3 до УТ-4 – 17,89 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о не достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.44 Тепловые сети от котельной по ул. Металлистов, д. 4б**

Расчетный расход теплоносителя 130 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,22 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 248 и имеет располагаемый напор равный (11,4 м), давление в обратном трубопроводе – 26,7 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1а до Московское шоссе 282 – 36,06 мм/м.

#### **6.4.45 Тепловые сети от котельной бульвар Мира 4а**

Расчетный расход теплоносителя 95 т/ч. Располагаемый напор на котельной составляет 21 м, давление в обратном трубопроводе – 16 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Совнаркомовская 25Аи имеет располагаемый напор равный (12,24 м), давление в обратном трубопроводе – 20,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,08 м) имеет потребитель по адресу ул. Совнаркомовская 40.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.46 Тепловые сети от котельной по ул. Конотопская, д. 4а**

Расчетный расход теплоносителя 46 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,47 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ко-нотопская 18 и имеет располагаемый напор равный (-36,7м), давление в обратном трубопроводе – 36,3 м.

Самый низкий располагаемый напор (-36,97 м) имеет потребитель по адресу ул. Конопотская 16.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-7 до УТ-9 – 65 мм/м,
- от УТ-9 до УТ-10 - 66 мм/м

#### **6.4.47 Тепловые сети от котельной по пер. Тургайский 3а**

Расчетный расход теплоносителя 25 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,75 мм/м..Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Июльских дней 3/1 и имеет располагаемый напор равный (9,75 м), давление в обратном трубопроводе – 22,62 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей..

#### **6.4.48 Тепловые сети от котельной по ул. Тепличная, 8а**

Расчетный расход теплоносителя 225 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,6 мм/м.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 304б и имеет располагаемый напор равный (22,1м), давление в обратном трубопроводе – 23,9 м.

Самый низкий располагаемый напор (13,17 м) имеет потребитель по адресу ул. Тепличная 10.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-17-2а-4 до ул. Тепличная 9 – 63,28 мм/м,
- от ТК-11а до Московское шоссе 304 – 35,2 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.49 Тепловые сети от котельной ООО СТН-Энергосети, Московское шоссе, 52**

Расчетный расход теплоносителя 18,5 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,88 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Московское шоссе 84б и имеет располагаемый напор равный (10,3 м), давление в обратном трубопроводе – 24,83 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о достаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.50 Тепловые сети от котельной ООО Старт-Строй, К. Маркса, 60б**

Температурный график тепловой сети 95-70 °С. Расчетный расход теплоносителя 369 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 9,76 мм/м. Располагаемый напор на котельной составляет 20 м, давление в обратном трубопроводе – 20 м

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Волжская наб. 19 и имеет располагаемый напор равный (7,6 м), давление в обратном трубопроводе – 26,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (-57,4м) имеет потребитель по адресу Бенанкура 1. По адресу Бенанкура 1 производится строительство новых зданий, из-за этого увеличивается нагрузка, и соответственно уменьшается пропускная способность тепловой сети. Участки от ТК-13 до этого потребителя нуждаются в перекладке с увеличением диаметра.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

от ТК-13 до Бенанкура 1 – 201,3 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

Результаты расчета свидетельствуют о недостаточной пропускной способности сети.

#### **6.4.51 Тепловые сети от котельной по ул. Премудрова, д. 12а (квартал Д)**

Расчетный расход теплоносителя 521 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 4,5 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Завкомовская 1 и имеет располагаемый напор равный (23,05 м), давление в обратном трубопроводе – 34,47 м.

Самый низкий располагаемый напор (8,65 м) имеет потребитель по адресу ул. Дружбы 29.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от УТ-12а до ул. Снежная 4 – 40,35 мм/м.,
- от ТК-2-1 до ТК-2-1-5 – 49,91 мм/м.,
- от ТК-8-1а-7 до ТК-8-1а-4 – 35,11 мм/м.,
- от УТ-19-1 до ул. Дружбы 29 – 46,24 мм/м.

#### **6.4.52 Тепловые сети от котельной ул. Геройская, 11а.**

Расчетный расход теплоносителя 300 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,43 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Ленина 38 и имеет располагаемый напор равный (14,9 м), давление в обратном трубопроводе – 42,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,83 м) имеет потребитель по адресу ул. Комарова космонавта 13в.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-12а до ТК-12 – 30,81 мм/м.,
- от ТК-12 до ТК-13 – 48,24 мм/м.

#### **6.4.53 Тепловые сети от котельной пр-т Ленина, 51**

Расчетный расход теплоносителя 329 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,72 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Ленина 63/1 и имеет располагаемый напор равный (14,17 м), давление в обратном трубопроводе – 44,91 м.

Самый низкий располагаемый напор (13 м) имеет потребитель по адресу пр-т Ленина 61/1.

#### **6.4.54 Тепловые сети от котельной ул. Октябрьской революции, 66**

Расчетный расход теплоносителя 136 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,6 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Менделеева 4 и имеет располагаемый напор равный (5,5 м), давление в обратном трубопроводе – 27,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (-9,9м) имеет потребитель по адресу ул. Октябрьской революции 66.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-? До ул. Октябрьской Революции 66 – 81,32 мм/м

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.55 Тепловые сети от котельной ул. Архитектурная, 26**

Расчетный расход теплоносителя 138 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 11,4 мм/м, что свидетельствует о невысокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Заречный б-р д.7 и имеет располагаемый напор равный (10,7 м), давление в обратном трубопроводе – 24,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (-8,4) имеет потребитель по адресу ул. Архитектурная 2/1.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-1-к1 до ТК1-к1-1 – 126,12 мм/м,
- от ТК-3а до Заречный б-р 9 – 29,52 мм/м

#### **6.4.56 Тепловые сети от котельной ул. Геройская, 2а**

Расчетный расход теплоносителя 214 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 8,4 мм/м, что свидетельствует о невысокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пр-т Ленина 54А и имеет располагаемый напор равный (10,44 м), давление в обратном трубопроводе – 27,28 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,05) имеет потребитель по адресу пр-т Ленина 60.

#### **6.4.57 Тепловые сети от котельной пр-т Ленина 22В**

Расчетный расход теплоносителя 122 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Пр-т Ленина 28 и имеет располагаемый напор равный (15,5м), давление в обратном трубопроводе – 22,2 м., он же имеет самый низкий располагаемый.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.58 Тепловые сети от котельной ул. Снежная 100б**

Расчетный расход теплоносителя 127 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,16 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Но-викова-Прибоя 35 и имеет располагаемый напор равный (-119,1 м), давление в обратном трубопроводе – 89,5 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной ул. Новикова Прибоя 35

#### **6.4.59 Тепловые сети от котельной ул. Комарова, 3**

Расчетный расход теплоносителя 87 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 18,1 мм/м, что свидетельствует о высокой непротечной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Юпитерская 7 и имеет располагаемый напор равный (14,53 м), давление в обратном трубопроводе – 22,73 м.

Самый низкий располагаемый напор (12,0 м) имеет потребитель по адресу пер. Юпитерский 2.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.60 Тепловые сети от котельной ул. Октябрьской Революции, 64б**

Расчетный расход теплоносителя 73 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,2 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ви-тебская 31 и имеет располагаемый напор равный (6,9 м), давление в обратном трубопроводе – 24 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,28 м) имеет потребитель по адресу ул. Октябрьской революции 56.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.61 Тепловые сети от котельной ул. Завкомовская, 8**

Расчетный расход теплоносителя 37 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Менделеева 4 и имеет располагаемый напор равный (68,7м), давление в обратном трубопроводе – 20,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (68,2м) имеет потребитель по адресу ул. Дачная 10а.

Котельная не имеет гидравлических связей

#### **6.4.62 Тепловые сети от котельной ул. Профинтерна, 76**

Расчетный расход теплоносителя 19 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,03 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Профинтерна 5а и имеет располагаемый напор равный (9,5 м), давление в обратном трубопроводе – 20,2 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей

#### **6.4.63 Тепловые сети от котельной №3, "РУМО" по ул. Адмирала Нахимова, д. 13**

Расчетный расход теплоносителя 680 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Глеба Успенского 1в и имеет располагаемый напор равный (5,5 м), давление в обратном трубопроводе – 32,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (2,5 м) имеет потребитель по адресу ул. Глеба Успенского 9 А.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-21 до Паскаля 9 – 59,75 мм/м,
- от УТ-20 до УТ-21 – 60,25 мм/м,
- от УТ-14 до Глеба Успенского 11А – 46,16 мм/м,
- от УТ-16 до Глеба Успенского 7 - 49,27 мм/м,
- от УТ-5-4а Глеба Успенского 15 - 73,63 мм/м.
- 

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.64 Тепловые сети от котельной ул. Мончегорская, 11**

Расчетный расход теплоносителя 286 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,3 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Мончегорская 2А и имеет располагаемый напор равный (-13,58 м), давление в обратном трубопроводе – 36,78 м.

Самый низкий располагаемый напор (-45,55м) имеет потребитель по адресу ул. Маковского 19.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- От УТ-19 до УТ-20 -52,60 мм/м,
- От УТ-13 до Мончегорская 6/1 – 76,13 мм/м
- От УТ-5 до Мончегорская 11А/1 – 103,65 мм/м

#### **6.4.65 Тепловые сети от котельной пос. Мостоотряд, 32А**

Расчетный расход теплоносителя 226 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 3,6 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу Мосто-отряд 17В и имеет располагаемый напор равный (15,6 м), давление в обратном трубопроводе – 22,2 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,94м) имеет потребитель по адресу Мостоотряд 22.

#### **6.4.66 Тепловые сети от котельной ул. Героя Смирнова, 71а**

Расчетный расход теплоносителя 59 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,1 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Героя Смирнова 70 и имеет располагаемый напор равный (12,4 м), давление в обратном трубопроводе – 14,7 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная имеет гидравлическую связь с Автозаводской ТЭЦ. В настоящий момент потребители подключены к Автозаводской ТЭЦ

#### **6.4.67 Тепловые сети от котельной Школа №145 по ул.19 линия, д. 25а**

Расчетный расход теплоносителя 8,4 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,25 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. 19 линия 25 и имеет располагаемый напор равный (8,8 м), давление в обратном трубопроводе – 20,6 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.68 Тепловые сети от котельной ПКС "Северная", ул. Новикова-**

22401.ОМ-ПСТ.001.000.

### **Прибоя, д.18**

Расчетный расход теплоносителя 258 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Строкина 14 и имеет располагаемый напор равный (52,9 м), давление в обратном трубопроводе – 27,9 м.

Самый низкий располагаемый напор (50,78 м) имеет потребитель по адресу ул. Строкина 3-5.

Котельная не имеет гидравлических связей.

### **6.4.69 Тепловые сети от котельной по Плотничный пер., д. 11**

Расчетный расход теплоносителя 203 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ильинская 78 и имеет располагаемый напор равный (28,9 м), давление в обратном трубопроводе – 29,5 м.

Самый низкий располагаемый напор (21,9м) имеет потребитель по адресу ул. Почаинская 14а.

Котельная не имеет гидравлических связей.

### **6.4.70 Тепловые сети от котельной по ул. Суетинская, д. 21а 21б**

Расчетный расход теплоносителя 284 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 5,79 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу пер. Гоголя 5 и имеет располагаемый напор равный (10,9 м), давление в обратном трубопроводе – 24,6 м.

Самый низкий располагаемый напор (10,4м) имеет потребитель по адресу пер. Гоголя 36а.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-3б-4 до ТК-3-2 – 49,22 мм/м,
- от ТК-3-2 до Нижегородская 15 – 31,29 мм/м.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.71 Тепловые сети от котельной по ул. Донецкая, д. 9в**

Расчетный расход теплоносителя 215 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 27,84 мм/м, что свидетельствует о зауженном диаметре в выводном участке сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Радужная 3 и имеет располагаемый напор равный (10,7 м), давление в обратном трубопроводе – 45,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (5,07м) имеет потребитель по адресу ул. Родионова 9.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.72 Тепловые сети от котельной по Н.-Волжская набережная, д. 2а**

Расчетный расход теплоносителя 65 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 2,59 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Магистральная 5 и имеет располагаемый напор равный (18,1 м), давление в обратном трубопроводе – 18,4 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,3 м) имеет потребитель по адресу ул. Кожевенная 12.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.73 Тепловые сети от котельной по ул. Максима Горького, д. 65д**

Расчетный расход теплоносителя 110 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,88 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Воровского 13 и имеет располагаемый напор равный (19,8 м), давление в обратном трубопроводе – 34,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (17,69 м) имеет потребитель по адресу ул. Максима Горького 61.

Ниже представлены наиболее зауженные участки:

- от ТК-5а-1 до ТК-5а-4 – 37,05 мм/м.
- от ТК-5а-4 до ТК-5а-5 – 31,24 мм/м.

#### **6.4.74 Тепловые сети от котельной по ул. Большая Покровская, д. 32**

Расчетный расход теплоносителя 101 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,9 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Большая Покровская 47 и имеет располагаемый напор равный (15,6 м), давление в обратном трубопроводе – 31,1 м.

Самый низкий располагаемый напор (14,68 м) имеет потребитель по адресу ул. Большая Покровская 32.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.75 Тепловые сети от котельной по пл. Горького, д. 4-а**

Расчетный расход теплоносителя 151 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,36 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ильинская 81 и имеет располагаемый напор равный (16,8 м), давление в обратном трубопроводе – 29,0 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

#### **6.4.76 Тепловые сети от котельной по ул. Варварская, д. 156**

Расчетный расход теплоносителя 34 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,71 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Варварская 13 и имеет располагаемый напор равный (8,0 м), давление в обратном трубопроводе – 20,9 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.77 Тепловые сети от котельной по ул. Тургенева, д. 13, пер. Бойновский, д 9д**

Расчетный расход теплоносителя 124,7 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,21 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Большая Печерская 93 и имеет располагаемый напор равный (4,5 м), давление в обратном трубопроводе – 27,7 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.78 Тепловые сети от котельной по ул. Нестерова, д. 31**

Расчетный расход теплоносителя 112,9 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 7,6 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ульянова 7 и имеет располагаемый напор равный (11,5 м), давление в обратном трубопроводе – 26,2 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

#### **6.4.79 Тепловые сети от котельной по ул. Нижегородская, д.29**

Расчетный расход теплоносителя 81,7 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,6 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Го-голя 2 и имеет располагаемый напор равный (10,0 м), давление в обратном трубопроводе – 30,9 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

Котельная не имеет гидравлических связей.

#### **6.4.80 Тепловые сети от котельной по ул. Радужная, 2а**

Расчетный расход теплоносителя 126 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 9,69 мм/м, что свидетельствует о невысокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ра-дужная 6 и имеет располагаемый напор равный (9,0 м), давление в обратном трубопроводе – 22,9 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

#### **6.4.81 Тепловые сети от котельной по ул. Минина, д.1**

Расчетный расход теплоносителя 94 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,64 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Верхне-Волжская наб. 3 и имеет располагаемый напор равный (17,8 м), давление в обратном трубопроводе – 21,0 м.

Самый низкий располагаемый напор (15,99 м) имеет потребитель по адресу ул. Минина 3в

#### **6.4.82 Тепловые сети от котельной по ул. Семашко, 22е**

Расчетный расход теплоносителя 42 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 1,0 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Ульянова 41 и имеет располагаемый напор равный (11,6 м), давление в обратном трубопроводе – 22,1 м., он же имеет самый низкий располагаемый напор.

#### **6.4.83 Тепловые сети от котельной по ул. Заломова, д.5**

Расчетный расход теплоносителя 33 т/ч, удельные потери напора в головном участке сети равны 0,7 мм/м, что свидетельствует о высокой пропускной способности сети.

Самый удаленный от источника потребитель расположен по адресу ул. Заломова 7 и имеет располагаемый напор равный (14,8 м), давление в обратном трубопроводе – 20,1 м. Самый низкий располагаемый напор (14,6), имеет потребитель по адресу ул. Заломова 1.

Котельная имеет гидравлическую связь с котельной по ул. Нижегородская 29 от ТК-3 до ТК-1-2 (D=150).

## **6.5 Причины возникновения дефицита тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

В целом причинами локальных дефицитов тепловой мощности источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода являются отставание вводов мощностей при продолжающемся жилищном строительстве, уплотнительная застройка кварталов, необеспеченная достаточными резервами тепловой мощности существующих источников в этих зонах, износ оборудования котельных (как следствие снижение выработки тепловой энергии) и недостаточность финансовых средств на восполнение выбывающих и развитие дополнительных теплогенерирующих мощностей.

На 2012 г. наиболее существенный дефицит располагаемой тепловой мощности выявлен в зонах теплоснабжения следующих котельных (см. таблицу 6.9):

- Зона теплоснабжения котельной по адресу ул. Деловая 14, дефицит тепловой мощности составляет 15,6 % от располагаемой тепловой мощности «нетто» котельной.
- Зона теплоснабжения котельной КСПК, дефицит тепловой мощности котельной составляет 9,2 % от располагаемой тепловой мощности «нетто» котельной.
- Зона теплоснабжения котельной НТЦ дефицит тепловой мощности составляет 8,9 % от располагаемой тепловой мощности «нетто» котельной.

Основной причиной дефицита в зоне теплоснабжения котельной НТЦ является темп опережающей застройки и плановый вывод из эксплуатации неэффективных котельных в зоне теплоснабжения НТЦ.

Основными причинами дефицита в зоне теплоснабжения котельных по адресам: ул. Деловая 14, и Родионова 194б. являются опережающие темпы строительства (выдача ТУ на подключение под нереализованную на 2012 г. перспективу модернизации котельных и тепловых сетей ООО

«Нижновтеплоэнерго») и имеющиеся технические ограничения на самих котельных.

Нарастающие имеющиеся дефициты тепловой мощности в зонах теплоснабжения указанных выше котельных начинают оказывать негативное влияние на качество теплоснабжения потребителей и определяют необходимость предусмотреть в разрабатываемой схеме теплоснабжения ряд мероприятий по перекладке трубопроводов тепловых сетей, снятию ограничений мощности котельных путем введения дополнительных мощностей и модернизации существующих.

На период 2012 г. отсутствует возможность расширения технологических зон действия других источников, расположенных в Нижегородском и Советском районах, и, имеющих существенный резерв тепловой мощности, в зоны действия котельных НТЦ, КСПК и Деловая, 14.

## **6.6 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**

Анализ данных таблицы 6.9 показал наличие дефицита тепловой мощности нетто источников тепловой энергии в Советском и Нижегородском районах, в частности, в зонах действия котельных НТЦ, КСПК и Деловая, 14. В тоже время в указанных выше районах города отсутствуют источники тепловой энергии, имеющие резерв тепловой мощности нетто. Следовательно, на период 2012 г. отсутствует возможность расширения технологических зон действия других источников, расположенных в Нижегородском и Советском районах, и, имеющих существенный резерв тепловой мощности нетто, в зоны действия котельных НТЦ, КСПК и Деловая, 14.

В схеме теплоснабжения в последующих главах рассмотрена возможность расширения технологических зон действия новых источников тепловой энергии, в частности Нижегородской ТЭЦ, ТЭЦ «Большие овраги» в зоны действия котельных НТЦ, КСПК и Деловая, 14.