



**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**

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЭНЕРГОИСТОЧНИКИ ГОРОДА**

**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 теплоснабжения)	22401.ОМ-ПСТ.007.001.

Наименование документа	Шифр
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

Список таблиц .....	6
Список рисунков.....	9
1 Общие положения.....	10
2 ООО Автозаводская ТЭЦ .....	11
2.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции.....	12
2.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования.....	16
2.2.1 Котельное оборудование станции.....	17
2.2.2 Паротурбинные установки станции.....	28
2.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования.....	44
2.4 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления.....	50
2.5 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг. ....	52
3 ОАО Сормовская ТЭЦ .....	54
3.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции.....	55
3.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования.....	58
3.2.1 Котельное оборудование станции.....	58
3.2.2 Паротурбинные установки станции.....	63
3.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования.....	67
3.4 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления.....	69
3.5 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг. ....	72
4 Котельные.....	74

4.1	Характеристика тепловых схем котельных .....	74
4.2	Балансовая принадлежность котельных и установленная, располагаемая мощность и мощность нетто .....	77
4.3	Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования .....	118
4.4	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки .....	148

**СПИСОК ТАБЛИЦ**

Таблица 2.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Автозаводской ТЭЦ.....	17
Таблица 2.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-96Б.....	17
Таблица 2.3 – Характеристики энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ	19
Таблица 2.4 – Параметры котла ПТВМ-180.....	20
Таблица 2.5 – Параметры котла ПТВМ-100.....	22
Таблица 2.6 - Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса пиковых водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ.....	24
Таблица 2.7 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов АТЭЦ на конец 2016 г. ....	24
Таблица 2.8 – Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) АТЭЦ.....	26
Таблица 2.9 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы) АТЭЦ .....	27
Таблица 2.10 – Значения основных параметров турбины Т-100/120-130	28
Таблица 2.11– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин Т-100/120-130 .....	30
Таблица 2.12 – Характеристика отборов Т-100/120-130.....	30
Таблица 2.13 – Значения основных параметров турбины ПТ-60-130/13..	32
Таблица 2.14– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13.....	33
Таблица 2.15 – Характеристика отборов ПТ-60-130/13 .....	33
Таблица 2.16 – Номинальные значения основных параметров турбины Т- 25-90 .....	35
Таблица 2.17– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13.....	36
Таблица 2.18 – Характеристики нерегулируемых отборов паровых турбин Т-25-90.....	36
Таблица 2.19 – Характеристики турбин Р-25-90/31 .....	38
Таблица 2.20 – Характеристики паротурбинных установок.....	39
Таблица 2.21 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки) .....	41

Таблица 2.22 – Перечень генерирующего оборудования АТЭЦ, не соответствующего минимальным техническим требованиям для участия в КОМ 2012 - 2016 г.....	43
Таблица 2.23 – Технические характеристики бойлеров ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8 .....	46
Таблица 2.24 – Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8 .....	46
Таблица 2.25 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11 .....	47
Таблица 2.26 – Технические характеристики бойлеров .....	47
Таблица 2.27 – Технические характеристики бойлеров ТГ-12 .....	47
Таблица 2.28 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-12 .....	48
Таблица 2.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ по результатам работы в 2016 году .....	49
Таблица 2.30 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла с коллекторов АТЭЦ и топливопотребления.....	51
Таблица 2.31 – ТЭП работы АТЭЦ за период с 2011 по 2016 годы .....	53
Таблица 3.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Сормовской ТЭЦ.....	58
Таблица 3.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-84Б .....	58
Таблица 3.3 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Сормовской ТЭЦ на конец 2014 г. ...	60
Таблица 3.4– Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) Сормовской ТЭЦ.....	62
Таблица 3.5 – Характеристики турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ.....	63
Таблица 3.6 – Характеристики паротурбинных установок Сормовской ТЭЦ.....	65
Таблица 3.7 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки) Сормовской ТЭЦ.....	65
Таблица 3.8 – Характеристики теплофикационного оборудования .....	68
Таблица 3.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Сормовской ТЭЦ по результатам работы в 2016 году .....	70

Таблица 3.10 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла и топлива потребления Сормовской ТЭЦ.....	71
Таблица 3.11 – Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ.....	73
Таблица 4.1 – Организации, эксплуатирующие муниципальные котельные .....	78
Таблица 4.2 – Введенные в эксплуатацию и выведенные котельные .....	80
Таблица 4.3 – Котельные, по которым были уточнены данные .....	82
Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО, на 01.01.2017 года .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
Таблица 4.5 – Оборудование котельных города .....	118
Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных, на 01.01.2017 года .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
Таблица 4.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго» по результатам работы в 2016 году.....	178
Таблица 4.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» по результатам работы в 2016 году .....	201



## СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ.....	15
Рисунок 2.2 – Принципиальная схема турбоагрегата Т-100/120-130 .....	31
Рисунок 2.3 – Принципиальная схема турбоагрегата ПТ-90-130/13.....	34
Рисунок 2.4 – Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов типа Т-25-90...37	
Рисунок 2.5 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии АТЭЦ .....	52
Рисунок 3.1 – Принципиальная тепловая схема Сормовской ТЭЦ .....	57
Рисунок 3.2 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии Сормовской ТЭЦ .....	72
Рисунок 4.1 – Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной.....	75
Рисунок 4.2 – Распределение тепловых мощностей муниципальных котельных по районам города.....	148
Рисунок 4.3 – Распределение тепловых мощностей промышленных и ведомственных котельных по районам города .....	149
Рисунок 4.4 – Тепловая мощность и тепловая нагрузка котельных по районам города.....	150

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

На территории г. Нижний Новгород в настоящее время единой централизованной системы теплоснабжения нет. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется отдельно друг от друга. Связи по тепловым сетям СЦТ Нагорной и Заречной частей города отсутствуют.

В системе централизованного теплоснабжения города функционируют три сетевых района:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является котельная Нагорная теплоцентраль. Котельная Нагорная теплоцентраль (НТЦ) объединена с другими котельными Нагорной части города в так называемую систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек.
- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ;
- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Также в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе. На них эксплуатируется 9 газотурбинных установок с установленной электрической мощностью 3,18 МВт и тепловой - 3,91 МВт.

## **2 ООО АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ**

Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе, на юго-востоке Заречной части города, на территории ОАО «ГАЗ».

Автозаводская ТЭЦ является одной из старейших станций в России, станция запущена в эксплуатацию в 1931 году. Строительство главного корпуса ТЭЦ Горьковского автозавода началось в марте 1931 года, а уже 4 ноября был растоплен первый котел производства германской фирмы «Мюллер», в декабре введен в эксплуатацию котел № 2. Быстрые сроки строительства были вызваны потребностью в энергоресурсах, как для самого автомобильного гиганта, так и развивающегося жилого массива. Монтаж импортного, самого современного для того времени оборудования проводился почти круглосуточно. Свою работу Автозаводская ТЭЦ не прерывала и в годы ВОВ.

Автозаводская ТЭЦ является поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших - Автозаводского и Ленинского - районов Нижнего Новгорода, в которых проживает более трети населения города (около 400 тысяч жителей) и обеспечивает тепло- и электроснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей.

ООО Автозаводская ТЭЦ с октября 2004 года входит в группу компаний «Волгаэнерго», которая находится под управлением частной крупнейшей независимой энергетической компании «ЕвроСибЭнерго». Участниками ООО «Автозаводская ТЭЦ» являются ООО «ЕвроСибЭнерго-консалт» и ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг».

С 1 января 2010 г. Автозаводская ТЭЦ является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

В структуру ООО «Автозаводская ТЭЦ» входит котельная «Ленинская» с установленной тепловой мощностью 360 Гкал/ч.

Ленинская котельная предназначалась для эксплуатации в пиковых режимах (старое название - пиковая котельная № 3 ПК-3). По факту Ленинская котельная полностью покрывает тепловые нагрузки отопления Ленинского района города и в пиковом режиме не эксплуатируется.

В качестве основного топлива для котельной «Ленинская» используется природный газ.

## **2.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции**

Установленная электрическая мощность станции составляет 580 МВт, тепловая – 2 074 Гкал/ч, в том числе тепловая мощность отборов паровых турбин – 1 234 Гкал/ч (в том числе отборов паровых турбин турбокомпрессоров – 120 Гкал/ч). Тепловая мощность водогрейных котлов ПК-1 и ПК-2 (после перемаркировки) составляет 840 Гкал/ч.

Строительство станции осуществлялось в пять очередей.

Турбогенераторы и энергетические котлы первой очереди станции отработали назначенный ресурс и в 1978 г. были демонтированы.

Вторая очередь (строительство второй очереди началось в 1937 году, в годы ВОВ строительство было прервано и закончилось в 1953 году) включает четыре энергетических котла и четыре турбогенератора по 25 МВт каждый с давлением острого пара перед паротурбинными установками 9 МПа. Схема второй очереди станции не блочная, с поперечными связями по пару и воде.

В состав оборудования второй очереди кроме основного оборудования входят четыре турбокомпрессора для выработки сжатого воздуха и установка выработки сухого льда и углекислоты, использующая в качестве сырья диоксид углерода (CO<sub>2</sub>), улавливаемый из дымовых газов энергетических котлов станционные № 6-9.

Источником рабочего пара для компрессоров является отбор (противодавления) пара от ТГ ст.№3 – ВР-25-1 с давлением 3 МПа и температурой 400 °С и три РОУ 100/30, производительностью 200 т. пара в час.

Строительство третьей очереди началось в 1964 году, в 1971 году начато строительство четвертой очереди, а в 1991 году – пятой очереди ТЭЦ. Третья четвертая пятая очередь станции включают в себя семь энергетических котлов и шесть турбоагрегатов (три мощностью по 60 МВт и три по 100 МВт) с давлением острого пара перед паротурбинными установками 13 МПа. Схема

третьей, четвертой и пятой очереди станции блочная, с поперечными связями по пару и воде и одним резервным энергетическим котлом.

В состав третьей и четвертой очередей станции входят, соответственно, пиковые котельные ПК-1 с суммарной установленной тепловой мощностью трех водогрейных котлов 300 Гкал/ч и пиковая котельная ПК-2 с суммарной установленной тепловой мощностью четырех водогрейных котлов 540 Гкал.

Связь между станционными коллекторами острого пара 10 МПа и 14 МПа осуществляется через РОУ-140/10 с паропроизводительностью 230 т/ч.

На ТЭЦ имеется шесть паровых коллекторов, в том числе:

- Два паровых коллектора острого пара на давление 10 и 14 МПа, источником для которых являются энергетические котлы;
- Коллектор пара 3 МПа (предназначенный для работы двух воздушных турбокомпрессоров и паротурбинной установки ст. №4), источником для которого является пар после противодавленческой турбины ст. № 3 и три РОУ-100/30 с паропроизводительностью 200 т/ч каждая;
- Общестанционный коллектор пара промышленных параметров 11 ата (предназначенный для обеспечения паром внешних потребителей), источником пара для которого являются промышленные отборы ТГ №№ 5, 6, 9, 10, 11 и двух турбин турбокомпрессора ст. № 6, два БРОУ-140/11 с паропроизводительностью 250 т/ч каждая, и одна РОУ-30/11 с паропроизводительностью 120 т/ч;
- Общестанционный коллектор пара промышленных параметров 6 ата (предназначенный для обеспечения паром внешних потребителей, пикового бойлера ТФУ второй очереди и двух бойлеров технической воды на нужды завода), источником пара для которого являются отбор турбины турбокомпрессора ст. №4, одна РОУ-30/6 с паропроизводительностью 120 т/ч, три РОУ-140/6 с паропроизводительностью 250 т/ч каждая и четыре РОУ-11/6 с паропроизводительностью 60 т/ч каждая;
- Коллектор пара отопительных параметров (предназначенный для работы теплофикационной установки первой и второй очереди) источником для которого являются теплофикационные отборы ТГ ст. №№ 4, 5, 6 пар противодавления турбокомпрессора ст. № 6 двух

РОУ-6/1,5 с паропроизводительностью 30 т/ч каждая.

Теплофикационная установка третьей, четвертой и пятой очередей состоит из встроенных пучков конденсаторов и двух основных бойлеров от каждого ТГ ст. №№ 7, 8 и 12 и двух основных бойлеров от каждого ТГ ст. №№ 9, 10 и 11 и двух пиковых котельных.

На рисунке 2.1 представлена принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ.

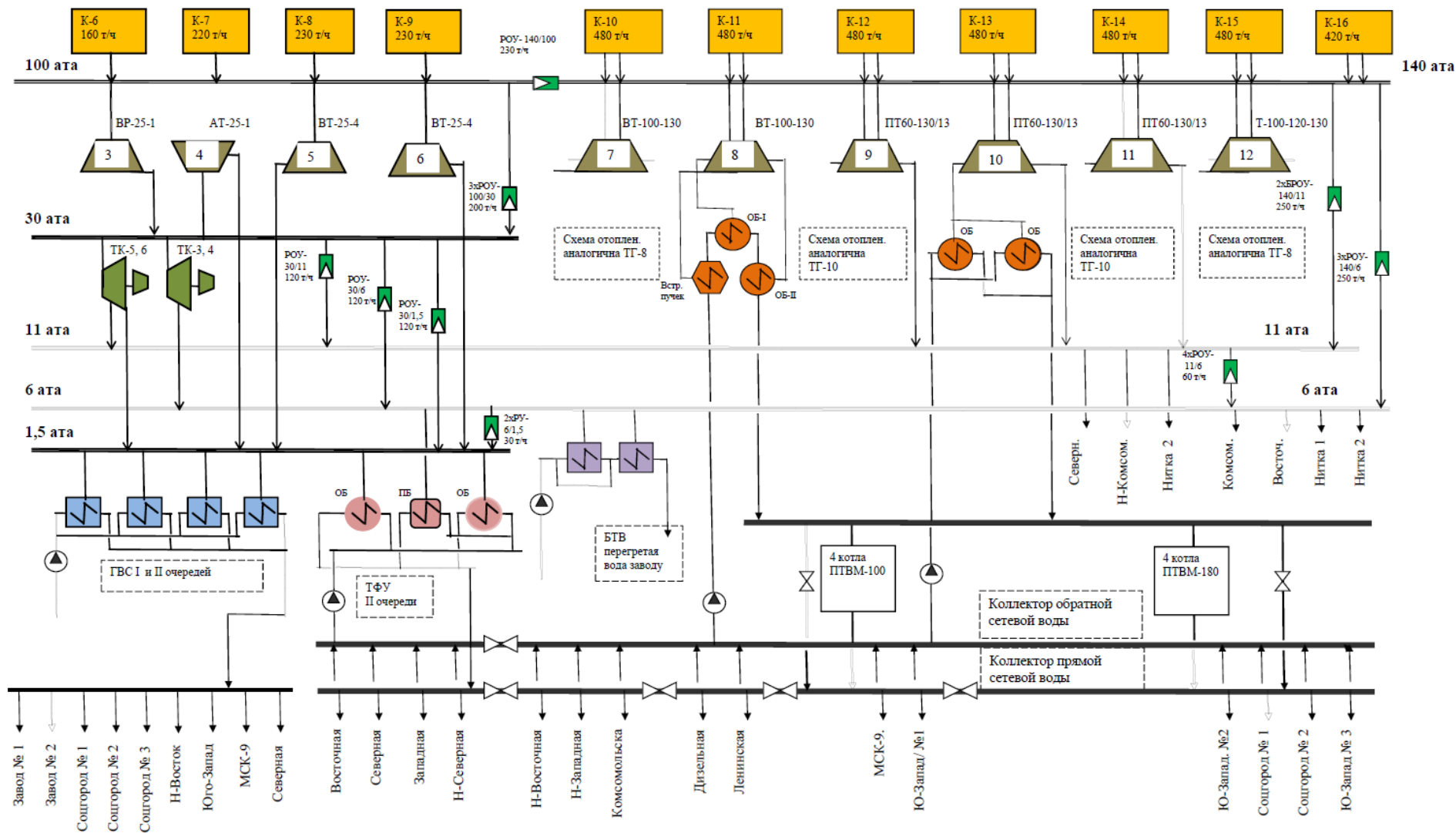


Рисунок 2.1 – Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ

22401.ОМ-ПСТ.001.001.

Для приготовления подпиточной воды, на АТЭЦ предусмотрена водоподготовительная установка. Производительность водоподготовительной установки для подпитки (восполнения потерь) теплосети на станции составляет 720 м<sup>3</sup>/час.

Отпуск тепловой энергии от АТЭЦ на отопление производится по температурному графику 150/70 °С, с верхней срезкой температуры сетевой воды на 110 °С.

## **2.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования**

В котельном цехе станции (непосредственно на территории станции) установлены 11 паровых энергетических котлов и 8 пиковых водогрейных котлов, в том числе:

- Энергетические котлы второй очереди, марки СПП 160/100, 51СП-220/100 и два котла марки 66СП-230/100 производства Подольского котельного завода ЗИО;
- Энергетические котлы 3, 4 и 5 очередей, два котла марки ТГМ-96, четыре котла марки ТГМ-96Б производства Таганрогского котельного завода ТКЗ и котел марки БКЗ 420-140НГМ производства Барнаульского котельного завода БКЗ;
- Четыре водогрейных котла ПТВМ-100 производства Бийского котельного завода БИКЗ;
- Четыре водогрейных котла ПТВМ-180 производства Барнаульского котельного завода БКЗ.

На котельной «Ленинская» (подразделение АТЭЦ) установлены два водогрейных котла КВГМ-180-150 производства завода «Сибэнергомаш».

В турбинном цехе станции установлены 10 паротурбинных установок и четыре турбокомпрессора, в том числе:

- Четыре паротурбинные установки второй очереди, из которых две ПТУ марки ВТ-25, одна – АТ-25 и одна - ВР-25 производства ХТЗ и ЛМЗ;
- Шесть паротурбинных установок 3, 4 и 5 очередей из которых три ПТУ марки Т-100 и три ПТУ марки ПТ-60 производства УТМЗ и ЛМЗ.



## 2.2.1 Котельное оборудование станции

В таблице 2.1 представлен список котельного оборудования ТЭЦ (без котельных, являющихся подразделениями АТЭЦ).

Таблица 2.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Автозаводской ТЭЦ

Ст. №	Марка	Завод производитель	Год производства	Год ввода	Производитель ность по пару, т/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
№6	СПП 160/100	ЗИО	1938	1940	160	
№7	51СП-220/100	ЗИО	1945	1949	220	
№8	66СП-230/100	ЗИО	1950	1951	230	
№9	66СП-230/100	ЗИО	1951	1952	230	
№10	ТГМ-96	ТКЗ	1964	1965	480	
№11	ТГМ-96	ТКЗ	1965	1966	480	
№12	ТГМ-96Б	ТКЗ	1972	1974	480	
№13	ТГМ-96Б	ТКЗ	1975	1975	480	
№14	ТГМ-96Б	ТКЗ	1975	1976	480	
№15	ТГМ-96Б	ТКЗ	1977	1978	480	
№16	БКЗ 420-140НГМ	БКЗ	2005	2009	420	
№1"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1962	1963		100
№2"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1963	1964		100
№3"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1965	1965		100
№4"В"	ПТВМ-100	БиКЗ	1968	1968		100
№5"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1972	1976		180
№6"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1972	1973		180
№7"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1973	1979		180
№8"В"	ПТВМ-180	БКЗ	1978	1981		180

**Энергетические паровые котлы ТГМ-96 и ТГМ-96Б (котлы различаются горелочными устройствами), ст. №№ 10÷15** – паровые котлы производства Таганрогского котельного завода с производительностью острого пара 480 т/ч, предназначены для работы с турбинами Т-100/120-130-3 и ПТ-60-130/13. Основным отличием котлов ТГМ-96 от котлов ТГМ-96Б являются число и размещение горелок.

Характеристика котла ТГМ-96Б представлена при номинальной нагрузке и работе на газовом топливе представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-96Б

№	Наименование показательней	Размер-	Величина
---	----------------------------	---------	----------

п/п		НОСТЬ	
1	Производительность по пару	т/ч	480
2	Температура перегретого пара	°С	545
3	Давление перегретого пара	кг/см <sup>2</sup>	140
4	Температура питательной воды	°С	230
5	Топливо		газ/мазут
6	КПД котла (брутто)	%	93
7	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Г кал	153,6

Котел ТГМ-96Б вертикально-водотрубный, одnobарабанный, радиационного типа с естественной циркуляцией, П-образной компоновки. Топочная камера является восходящим газоходом, в ней размещены испарительные экраны и радиационная часть пароперегревателя, в верхней ее части и поворотной камере размещена ширмовая часть пароперегревателя. Потолок топочной и поворотной камер экранирован трубами потолочной части пароперегревателя. В спускной конвективной шахте, разделенной на два газохода, расположены конвективная часть пароперегревателя и водяной экономайзер. Камеры каждой половины газохода 6000 x 6500 мм. За спускным газоходом как правило вне здания котельной расположены два регенеративных воздухоподогревателя типа РВП-68. Топочная камера прямоугольной формы сечением в свету 6080 x 14700 мм экранирована испарительными трубами 60 x 6 с шагом 64 мм. Задний экран в верхней части имеет аэродинамический вылет, предназначенный для улучшения аэродинамики газового потока на выходе из топочной камеры и частичного затенения ширмовой части пароперегревателя. Под топочной камерой образован трубами заднего экрана, имеет наклоны с углом 15° к горизонтали. Защищен от излучения факела слоем огнеупорного кирпича и хромитовой массы. Экранная система представляет собой конструкцию, подвешенную с помощью тяг к металлоконструкциям потолочного перекрытия, имеющую возможность свободно расширяться вниз при термическом удлинении.

Температура перегретого пара в паросборной камере котла должна поддерживаться 545°С допускаемыми кратковременными отклонениями ±5°С. Температура перегретого пара регулируется с помощью впрыскивающих паропероохладителей в первую очередь пароохладителями 1-й степени. Паровой котел типа ТГМ-96Б оснащен тремя впрыскивающими пароохладителями. Поддержание заданной температуры перегретого пара, как

на выходе из котла, так и по тракту пароперегревателя осуществляется впрыском собственного конденсата в пароохладители. Вода, идущая на впрыски (собственный конденсат) образуется в конденсационной установке котла охлаждением насыщенного пара из барабана котла более холодной питательной водой. Так, как давление конденсата близко к давлению в барабане и выше, чем давление в местах впрыска, то подача конденсата осуществляется естественным путем и регулируется регулирующими клапанами.

Основное топливо – газ, резервное – мазут. Конструкция горелочного устройства предусматривает раздельное сжигание газа и жидкого топлива. Горелка служит для тщательного перемешивания топлива с воздухом в целях получения горючей топливовоздушной смеси. Топка котла оборудована четырьмя комбинированными газомазутными горелками типа ХФ ЦКБ-ЭТИ-ТКЗ, расположенные в два яруса на фронтальной стенке топки, под углом 10° вверх по горизонтальной плоскости.

**Энергетические паровые котлы БКЗ-420-140 НГМ**, ст.№16 – паровые котлы производства Барнаульского котельного завода с производительностью острого пара 420 т/ч, предназначены для производства пара при сжигании газового топлива и мазута.

Характеристики котла БКЗ-420-140 НГМ представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Характеристики энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ

№ п/п	Наименование показательней	Размерность	Величина
1	Производительность по пару	т/ч	420
2	Температура перегретого пара	°С	545
3	Давление перегретого пара	кг/см <sup>2</sup>	140
4	Температура питательной воды	°С	230
5	Топливо		газ/мазут
6	КПД котла (брутто)	%	93
7	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	153,6

Котел вертикально-водотрубный с естественной циркуляцией, однобарабанный, однокорпусный, сомкнутой П-образной компоновки, в газоплотном исполнении, приспособлен для работы под наддувом или с уравновешенной тягой. Топка представляет собой первый восходящий газоход. Вверху топки расположена II ступень пароперегревателя - ширмы, во втором

(опускном) газоходе расположены конвективный пароперегреватель (III, IV и I степени) и водяной экономайзер (I, II степени). Подогрев воздуха осуществляется в вынесенном регенеративном воздухоподогревателе. Топка и конвективная шахта имеют общую газоплотную стенку, которая является экраном топки. Конвективная шахта представляет собой опускной газоход с расположенными в нем пароперегревателем и водяным экономайзером. Передней стенкой конвективной шахты, как выше описано, является задний экран топочной камеры, боковые и задние стенки образованы газоплотными панелями, которые включены в контур пароперегревателя. В верхней части конвективной шахты расположены третья, четвертая и первая степени пароперегревателя.

Водяной объем котла - 130 м<sup>3</sup>. Паровой объем котла - 87 м<sup>3</sup>.

Топочная камера открытого типа призматической формы полностью экранирована гладкими трубами d<sub>нхS</sub> = 60x6 мм с шагом 80 мм с варкой полосы между ними. Материал труб СТ20 и 15ХМ. Трубы из стали 15ХМ установлены на задних экранах котлов. Топка в горизонтальном сечении по осям труб противоположных экранов имеет размеры: 5930x13180 мм, объем топочной камеры 1427 м<sup>3</sup>. Топка оборудована восемью вихревыми комбинированными газомазутными горелками, расположенными в два яруса на фронтальной стене.

Температура острого пара регулируется впрыскивающими пароохладителями первой и второй степени, использующими собственный конденсат котла.

**Водогрейные котлы ПТВМ-180**, ст.№№ 5В÷8В – водогрейные котлы производства Барнаульского котельного завода производительностью 180 Гкал/ч, предназначены для подогрева сетевой воды до пиковых температур, устанавливаются на крупных ТЭЦ для покрытия пиков теплофикационной нагрузки.

Характеристики котла представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Параметры котла ПТВМ-180

№	Общие параметры	Величина
1	Теплопроизводительность, Гкал/ч	180
2	Топливо	газ/мазут
3	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел, МПа	1,6
4	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла, МПа	1,0
5	Температура воды на входе, °С	110
6	Температура воды на выходе, °С	150
7	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной, %	30-100
8	Гидравлическое сопротивление, МПа, не более	0,25
9	Номинальный расход воды через котел при двухходовой схеме, т/ч	3850
10	Удельный расход условного топлива (расчетный при работе на газе), кг.у.т/Гкал	156,98
11	КПД котла, брутто, % не менее, газ/мазут	91/90
12	Удельный выброс окислов азота при $\alpha=1,4$ , г/м <sup>3</sup> , не более, газ/мазут	0,23/0,34
13	Сейсмостойкость по СНиП II-7-91, балл, не более	6
14	Средний срок службы до списания, лет, не менее	20

Котел ПТВМ-180 башенного типа, водотрубный, радиационный прямоточный, с принудительной циркуляцией. Изменение теплопроизводительности котла осуществляется изменением количества работающих горелок при постоянном расходе воды и переменном температурном перепаде. Котел оборудован 20 газомазутными горелками с индивидуальным дутьевым вентилятором типа ВЦ-14-46 на каждой горелке. Подогрев воздуха в котле отсутствует. Регулирование производительности котла производится включением или отключением одной или нескольких горелок. Пределы регулирования производительности 30-100%. Изменение нагрузки котла производится за счёт изменения температуры воды, расход которой поддерживается постоянным.

Топочная камера предназначена для сжигания высокосернистого мазута и природного газа. Стены топочной камеры полностью экранированы трубами Ø60x3 с шагом  $S=64$  мм. Трубы экранов соединены между собой двумя горизонтальными поясами жёсткости. Объём топочной камеры равен 461 м<sup>3</sup>.

Эффективная поверхность нагрева котла - 479 м<sup>2</sup>. Топочная камера разделена на три части двумя двухсветными экранами.

Производительность газомазутной горелки 1265 м<sup>3</sup>/час газа или 1115 кг/час мазута. Конструкция горелки предусматривает периферийный подвод газа и механический распыл мазута. В горелках применены специального типа мазутные форсунки механического распыливания с охлаждением сетевой водой. Давление мазута перед форсункой должно быть не ниже 12 кг/см<sup>2</sup>, давление газа перед горелкой - 2500 мм вод.ст.

Котел ПТВМ-180 может работать в основном и пиковом режимах.

**Водогрейные котлы ПТВМ-100**, ст.№№ 1В÷4В – водогрейные котлы производства Бийского котельного завода производительностью 100 Гкал/ч, предназначены для подогрева сетевой воды до пиковых температур, устанавливаются на крупных ТЭЦ для покрытия пиков теплофикационной нагрузки.

Характеристики котла представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Параметры котла ПТВМ-100

№	Общие параметры	Величина
1	Теплопроизводительность, Гкал/ч	100
2	Топливо	газ/мазут
3	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел, МПа	1,6
4	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла, МПа	1,0
5	Температура воды на входе, °С	110
6	Температура воды на выходе, °С	150
7	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной, %	25-100
8	Гидравлическое сопротивление, МПа, не более	0,25
9	Номинальный расход воды через котел при двухходовой схеме, т/ч	2150
10	Удельный расход условного топлива (расчетный при работе на газе), кг.у.т/Гкал	156,98
11	КПД котла, брутто, % не менее, газ/мазут	91/90
12	Удельный выброс окислов азота при α=1,4, г/м <sup>3</sup> , не более, газ/мазут	0,23/0,34
13	Сейсмостойкость по СНиП II-7-91, балл, не более	6

№	Общие параметры	Величина
14	Средний срок службы до списания, лет, не менее	20

Котел башенный, водотрубный, радиационного типа, пря-моточный с принудительной циркуляцией.

Котел выполнен в блочной поставке. Топочная камера котла полностью экранирована трубами диаметром 60x3 мм. Потолком камеры является конвективная часть котла. Объем топочной камеры 245 м<sup>3</sup>. В нижней части трубы фронтального и заднего экранов образуют холодную воронку с углом наклона скатов 45°. Высота топки от осей нижних камер фронтального и заднего экрана до осей нижнего ряда труб конвективной части составляет 8110 мм.

Топочная камера в плане представляет собой квадрат с размерами по осям экранных труб 6230x6230 мм.

Над топочной камерой расположена конвективная поверхность нагрева. Конвективная часть состоит из двух пакетов, разделенных по ходу газов ремонтным проемом высотой 600 мм. Каждый па-кет имеет 96 секций флажкового типа, набранных из У-образных змеевиков с диаметром труб 28x3 мм и расположенных параллельно фронту котла.

Обмуровка котла натрубная. Трубная система с обмуровкой подвешена на верхних коллекторах к несущим балкам каркаса.

Котел ПТВМ-100 оборудован 16 комбинированными газомазутными горелками, расположенными в два яруса по 8 на фронтальной и задней стенах. Конструкция горелки предусматривает периферийный подвод газа, закрутка воздуха осуществляется осевыми регистрами. Производительность горелки по газу 0,25 м<sup>3</sup>/с (900 м<sup>3</sup>/ч). Каждая газомазутная горелка оборудована индивидуальным дутьевым вентилятором.

Регулирование производительности котла осуществляется включением и отключением горелок при постоянном расходе сетевой воды, пределы регулирования производительности 25-100% номинальной. Котел ПТВМ-100 может работать в основном и пиковом режимах.

В таблице 2.6 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ.

Таблица 2.6 - Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса пиковых водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ

Ст. №	Марка ПВК	Год ввода	Год достижения паркового ресурса	Год достижения индивид. Ресурса	Наработка котлов на конец 2016 г., час.
1В	ПТВМ-100	1962	1982*	27.06.2016	14 665
2В	ПТВМ-100	1963	1983	06.05.2015	22 997
3В	ПТВМ-100	1965	1985	27.06.2016	21 900
4В	ПТВМ-100	1968	1988	27.06.2016	18 730
5В	ПТВМ-180	1972	1992	16.09.2015	24 162
6В	ПТВМ-180	1972	1992	19.12.2015	39 458
7В	ПТВМ-180	1973	1993	07.10.2018	25 527
8В	ПТВМ-180	1978	1998	08.10.2018	13 547

\*год достижения паркового ресурса водогрейных котлов определен расчётным способом из условия, что средний срок службы до списания, лет, не менее 20 лет.

Как видно из таблицы 2.6 все водогрейные котлы станции выработали свой парковый ресурс.

Водогрейные котлы ст.№№ 1÷4 и №№ 5÷8 были перемаркированы, теплопроизводительность котлов №№ 1÷4 со 100 снижена до 75 Гкал/ч и котлов №№ 5÷8 со 180 до 135 Гкал/ч.

В таблице 2.7 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов станции.

Таблица 2.7 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов АТЭЦ на конец 2016 г.

Ст. №	Тип модификация	Год ввода	Нормативный ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса	Наработка с начала эксплуатации на конец года, тыс. час	Назначенный ресурс, час	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления
6	СПП 160/100	1940	300	2005	463 578	499 033	2020
7	51СП-220/100	1949	300	2005	369 003	417 385	2017
8	66СП-230/100	1951	300	2002	398 128	416 104	2019
9	66СП-230/100	1952	300	2005	365 015	409 829	2016
10	ТГМ-96	1965	250	1998	276 210	289 720	2018
11	ТГМ-96	1966	250	2000	274 799	278 000	2016
12	ТГМ-96Б	1974	250	2007	249 295	262 901	2019
13	ТГМ-96Б	1975	250	2008	233 100	243 000	2017
14	ТГМ-96Б	1976	250	2008	233 008	246 898	2018
15	ТГМ-96Б	1978	250	2012	212 650	244 115	2020
16	БКЗ 420-	2009	250	2029	10 668		



Ст. №	Тип модификация	Год ввода	Нормативный ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса	Наработка с начала эксплуатации на конец года, тыс. час	Назначенный ресурс, час	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления
	140НГМ						

Как видно из таблицы 2.7 энергетические котлы ст.№№ 6÷12 на 01.01.2017 года выработали свой нормативный парковый ресурс, индивидуальный ресурс работы энергетическими котлами станции не выработан.

Все котлы ТЭЦ прошли освидетельствование в период 2009-2016 гг.

Состав и состояние котельного оборудования представлено в таблицах 2.8 и 2.9.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 2.8 – Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) АТЭЦ

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры острого пара			Возраст на 01.01.17, лет	Срок службы, час	Решение о продлении срока службы	Кол-во продлений	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см <sup>2</sup>	t, °C	Производительность, т/ч					
6	СПП 160/100	1940	93	93	100	500	160	77	463 578	40ту-87968-2012 31.05.2012г, 31.05.2012	2	Газ/мазут
7	51СП-220/100	1949	128	128	100	500	220	68	369 003	40-ТУ-04486-2016, 01.12.2016	3	Газ/мазут
8	66СП-230/100	1951	133	133	100	500	230	66	398 128	40ту-65093-2009 20.11.2009г, 20.11.2009	2	Газ/мазут
9	66СП-230/100	1952	133	133	100	500	230	65	365 015	40-ТУ-03888-2016, 25.10.2016	3	Газ/мазут
10	ТГМ-96	1965	283	283	140	545	480	52	276 210	40ту-58749-2009 01.04.2009г, 01.04.2009	3	Газ/мазут
11	ТГМ-96	1966	283	283	140	545	480	51	274 799	40ту-81366-2011 12.08.2011г, 12.08.2011	3	Газ/мазут
12	ТГМ-96Б	1974	283	283	140	545	480	43	249 295	40ту-77459-2010 28.12.2010г, 28.12.2010	1	Газ/мазут
13	ТГМ-96Б	1975	283	283	140	545	480	42	233 100	40ту-52888-2008 16.10.2008г, 16.10.2008	1	Газ/мазут
14	ТГМ-96Б	1976	283	283	140	545	480	41	233 008	40ту-53816-2008 26.12.2008г, 26.12.2008	1	Газ/мазут
15	ТГМ-96Б	1978	283	283	140	545	480	39	212 650	40ту-94564-2012 30.01.2013, 30.01.2013	2	Газ/мазут
16	БКЗ 420-140НГМ	2009	247	247	140	545	420	8	10 668	н/д	0	Газ/мазут
<b>ИТОГО</b>			<b>2 431</b>	<b>2 431</b>			<b>4 140</b>					

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

Таблица 2.9 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы) АТЭЦ

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2017, лет	Срок службы, час	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см <sup>2</sup>	t, °C					
1В	ПТВМ-100	1962	100	75	25	150	55	14 665	н/д	н/д	Мазут
2В	ПТВМ-100	1963	100	75	25	150	54	22 997	н/д	н/д	Мазут
3В	ПТВМ-100	1965	100	75	25	150	52	21 900	н/д	н/д	Мазут
4В	ПТВМ-100	1968	100	75	25	150	49	18 730	н/д	н/д	Мазут
5В	ПТВМ-180	1972	180	135	25	150	45	24 162	н/д	н/д	Газ/мазут
6В	ПТВМ-180	1972	180	135	25	150	45	39 458	н/д	н/д	Газ/мазут
7В	ПТВМ-180	1973	180	135	25	150	44	25 527	н/д	н/д	Газ/мазут
8В	ПТВМ-180	1978	180	135	25	150	39	13 547	н/д	н/д	Газ/мазут
<b>ИТОГО</b>			<b>1 120</b>	<b>840</b>							

## 2.2.2 Паротурбинные установки станции

**Паровая турбина Т-100/120-130**, ст.№№ 7, 8 и 12 производства Уральского турбомеханического завода УТМЗ.

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 100÷110 МВт, начальные параметры пара 13 МПа и 555°С. Паровая турбина теплофикационного типа с двумя регулируемыми отборами пара отопительных параметров. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и отпуска нагрева сетевой воды в сетевых подогревателях турбины (ПСГ – установлены горизонтально, под ЦСД турбины). При номинальных параметрах свежего пара и теплофикационных отборов может быть получена длительная максимальная мощность 120 МВт. Характеристики ПТУ представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Значения основных параметров турбины Т-100/120-130

	Т-100/120-130
1. Мощность, МВт	
номинальная	100
максимальная	120
2. Начальные параметры пара:	
давление, МПа	12,8
температура, °С	555
3. Тепловая нагрузка, ГДж/ч (МВт)	732 (203)
4. Расход свежего пара, т/ч	
номинальный	441
максимальный	460
5. Пределы изменения давления пара в регулируемых отопительных отборах пара, МПа	
в верхнем	0,06–0,25
в нижнем	0,05–0,2
6. Температура воды, °С	
питательной	229
охлаждающей	20
7. Расход охлаждающей воды, м <sup>3</sup> /ч	16000
8. Давление пара в конденсаторе, кПа	5,3

Паровая турбина типа Т-100/120-130 представляет собой одновальный трёхцилиндровый агрегат, проточная часть имеет три цилиндра: цилиндр высокого давления ЦВД, цилиндр среднего давления ЦСД и цилиндр низкого давления ЦНД.

Ротор ЦВД цельнокованный, цилиндр однопоточный, имеет двухвенечную регулируемую ступень и 8 ступеней давления.

ЦСД однопоточный имеет 14 ступеней давления. Первые 8 дисков ротора откованы заодно с валом, остальные 6 – насадные. Направляющий аппарат первой ступени установлен в корпусе, остальные установлены в диафрагменных обоймах. В ЦСД имеется два регулируемых отопительных отбора.

ЦНД двухпоточный имеет по две ступени в каждом потоке левого и правого вращения (одну регулируемую и одну ступень давления). Длина рабочей лопатки цилиндра составляет 550 мм. Ротор низкого давления имеет четыре насадных диска.

Валопровод турбины гибкий, роторы ВД и СД соединяются посредством жёсткой муфты, роторы СД, НД и генератора соединены посредством полугибких муфт. На выходе из цилиндра весь пар направляется в конденсатор.

ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин.

В состав каждой паротурбинной установки входят:

- паровая турбина;
- турбогенератор ТВФ-120-2 с водородным охлаждением;
- комплектующее теплообменное оборудование, состав которого представлен в таблице 2.11.

Таблица 2.11– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин Т-100/120-130

Наименование	Обозначение	
	в тепловой схеме	типоразмера
Конденсатор	К	КГ 2-6200-III
Подогреватели низкого давления	ПНД-1	ПН-250-16-7-III <sub>св</sub>
	ПНД-2	ПН-250-16-7-IV <sub>св</sub>
	ПНД-3	ПН-250-16-7-IV <sub>св</sub>
	ПНД-4	ПН-250-16-7-IV <sub>св</sub>
Деаэратор	Д	ДП-500/120
Подогреватели высокого давления	ПВД-1	ПВ-450-230-25
	ПВД-2	ПВ-450-230-35
	ПВД-3	ПВ-450-230-50
Подогреватели сетевой воды	ПС-1	ПСГ-2300-2-8
	ПС-2	ПСГ-2300-3-8
Сальниковый подогреватель	СП	ПН-100-16-4
Эжектирующий подогреватель	ЭП	ЭП-3-2А
Маслоохладители	–	встроены в маслобак
Конденсатный насос	КН	КСВ-320-160
Сливные (дренажные) насосы	ДН	КС-80-155
Питательные насосы	ПЭН	ПЭ-500-200

Характеристика отборов паротурбинной установки Т-100/120-130 представлена в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Характеристика отборов Т-100/120-130

Потребитель пара	Параметры пара в камере отбора		Количество отбираемого пара, т/ч
	Давление, МПа	Температура, °С	
ПВД № 3	3,32	379	17,5
ПВД № 2	2,28	337	27,3
ПВД № 1	1,22	266	16,9
Деаэратор	1,22	266	6,6
ПНД № 4	0,57	190	11,4
ПНД № 3	0,294	133	22,2
ПНД № 2	0,098	–	7,0
ПНД № 1	0,037	–	0,6

Принципиальная схема турбоагрегата Т-100/120-130 представлена на рисунке 2.2.

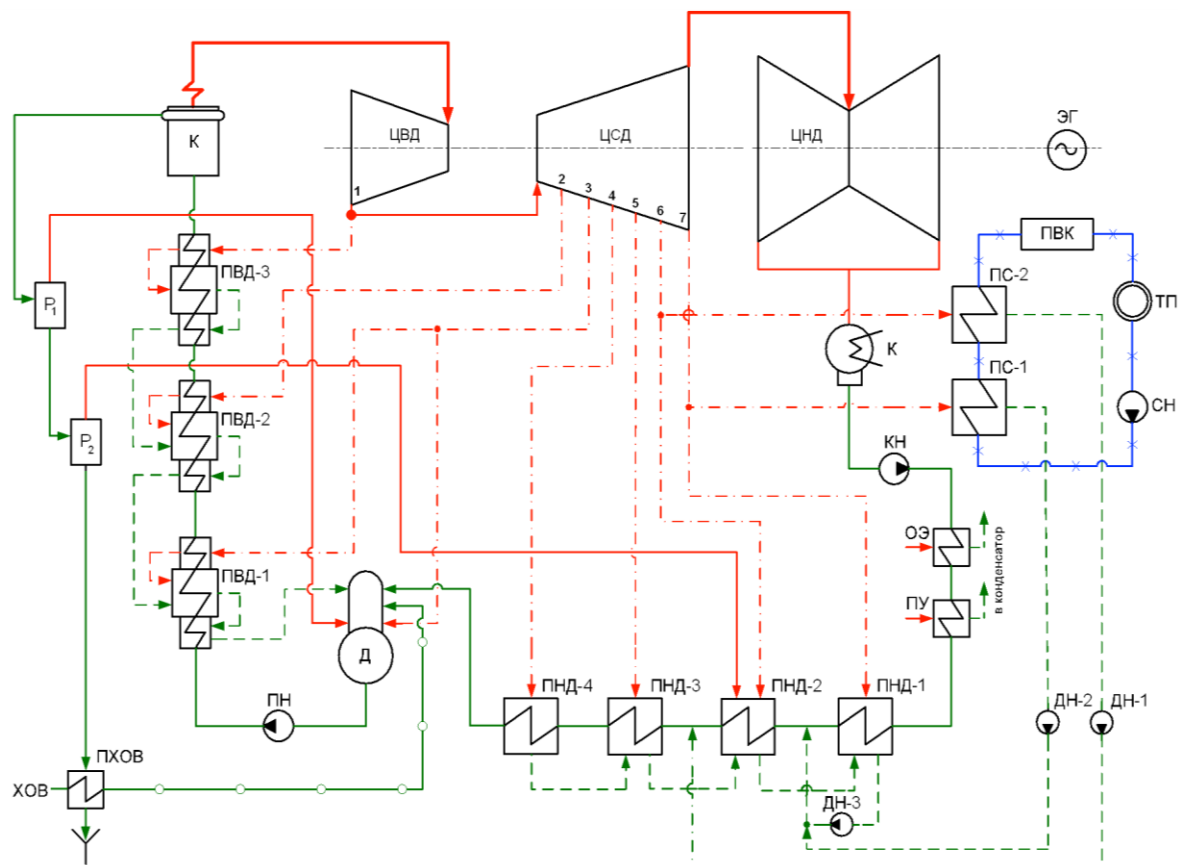


Рисунок 2.2 – Принципиальная схема турбоагрегата Т-100/120-130

**Паровые турбины ПТ-60-130/13** ст.№№ 9, 10 и 11 производства Ленинградского металлургического завода ЛМЗ.

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 60 МВт, начальные параметры пара 13 МПа и 555°С. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и отпуска пара промышленных параметров с давлением 13 кг/см<sup>2</sup> (промышленный отбор) и для отопления (теплофикационный отбор). При номинальных параметрах свежего пара и при номинальных расходах и давлениях отборов может быть получена длительная максимальная мощность 75 МВт, максимальная мощность в конденсационном режиме – 60 МВт. Характеристики ПТУ представлены в таблице 2.13.

Таблица 2.13 – Значения основных параметров турбины ПТ-60-130/13

	ПТ-60/75-130/13
1. Мощность, МВт	
номинальная	60
максимальная	75
2. Начальные параметры пара:	
давление, МПа	12,75
температура, °С	565
3. Тепловая нагрузка, ГДж/ч (МВт)	167 (46,4)
4. Расход отбираемого пара на производственные нужды, т/ч	
номинальный	250
максимальный	250
5. Давление производственного отбора, МПа	1,28
6. Максимальный расход свежего пара, т/ч	387
7. Пределы изменения давления пара в регулируемых отопительных отборах пара, МПа	
в верхнем	0,25
в нижнем	0,118
8. Температура воды, °С	
питательной	235
охлаждающей	20
9. Расход охлаждающей воды, т/ч	8000
10. Давление пара в конденсаторе, кПа	3,5

Паровая турбина типа ПТ-60-130/13 представляет собой одновальный двухцилиндровый агрегат, проточная часть ЦВД имеет двухвенечную регулируемую ступень и 8 ступеней давления. Проточная часть ЦНД состоит из двух частей ЧСД и ЧНД и имеет две одновенечных регулирующих ступеней (перед ЧСД и ЧНД) и 15 ступени давления. Роторы ЦВД и ЦНД соединены между собой жёстко с помощью фланцев откованных заодно с ротором, ротор ЦНД и генератора соединены жёсткой муфтой. На выходе из ЦВД часть пара идёт в производственный отбор, остальная часть пара направляется в ЦНД. Отопительные отборы осуществляются в соответствующих камерах ЦНД.

ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин.

В состав каждой паротурбинной установки входят:

- паровая турбина;
- турбогенератор ТВ-60-2 с водородным охлаждением;
- состав регенеративных установок паровых турбин представлен в таблице 2.14;
- двухходовой конденсатор типа 50-КЦС-4 с поверхностью охлаждения 1 750 м<sup>2</sup>;
- два паровых трёхступенчатых эжектора и один эжектор пусковой;
- два конденсатных насоса.



Таблица 2.14– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13

Наименование	Обозначение	
	в тепловой схеме	типоразмера
Конденсатор	К	50 КЦС-4
Подогреватели низкого давления	ПНД-1	ПН-100-16-4-I
	ПНД-2	ПН-100-16-4-I
	ПНД-3	ПН-130-16-9-I
	ПНД-4	ПН-130-16-9-I
Деаэратор	Д	ДП-225-7
Подогреватели высокого давления	ПВД-1	ПВ-350-230-21
	ПВД-2	ПВ-350-230-36
	ПВД-3	ПВ-350-230-50
Подогреватели сетевой воды	ПС-1	ПСГ-800-3-8
	ПС-2	ПСГ-800-3-8
Сальниковый подогреватель	СП	ПС-50-1
Эжектирующий подогреватель	ЭП	ЭП-3-700-1
Маслоохладители	–	МБ-63-90-I
Конденсатный насос	КН	8КСД-6×3
Сливные (дренажные) насосы	ДН	3КС-6, 4КС-8
Питательные насосы	ПЭН	ПЭН-450-200

Характеристика отборов паротурбинной установки ПТ-60-130/13 представлена в таблице 2.15.

Таблица 2.15 – Характеристика отборов ПТ-60-130/13

Потребитель пара	Параметры пара в камере отбора		Количество отбираемого пара, т/ч
	Давление, МПа	Температура, °С	
ПВД № 3	3,32	379	17,5
ПВД № 2	2,28	337	27,3
ПВД № 1	1,22	266	16,9
Деаэратор	1,22	266	6,6
ПНД № 4	0,57	190	11,4
ПНД № 3	0,294	133	22,2
ПНД № 2	0,098	–	7,0
ПНД № 1	0,037	–	0,6

Принципиальная схема турбоагрегата ПТ-60-130/13 представлена на рисунке 2.3.

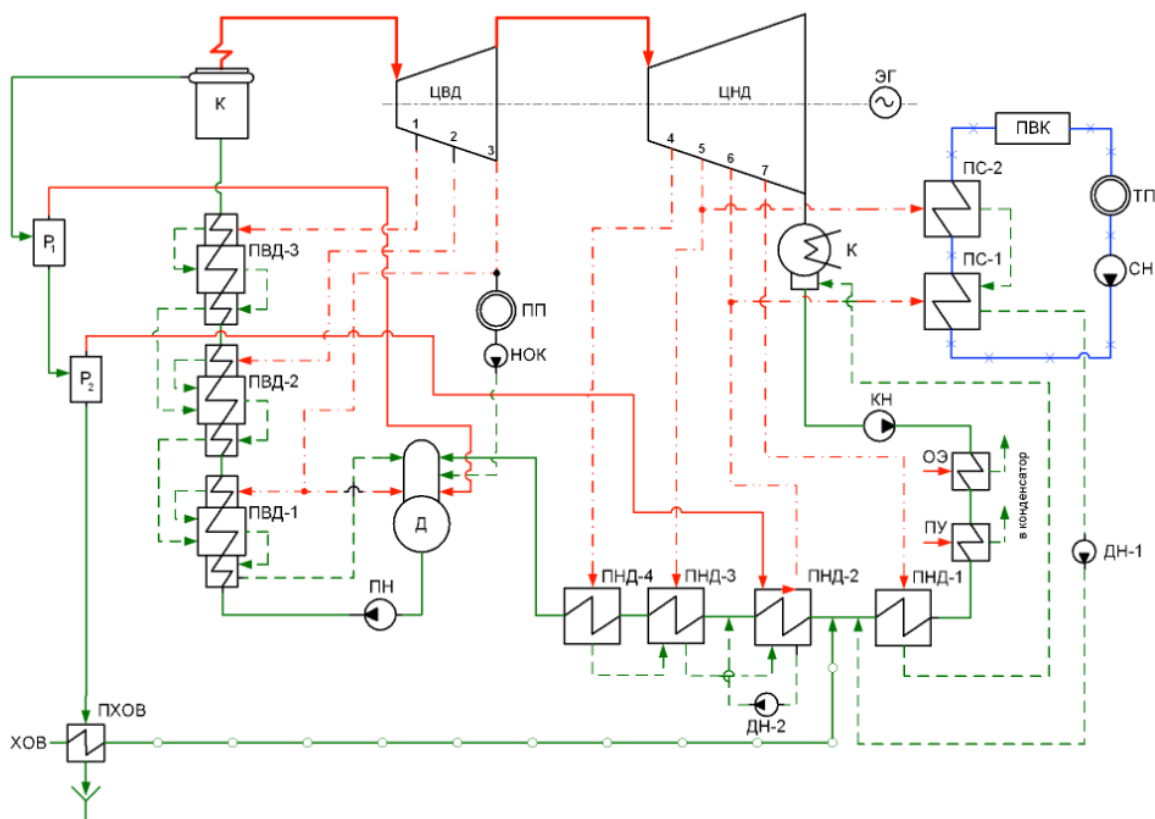


Рисунок 2.3 – Принципиальная схема турбоагрегата ПТ-60-130/13

**Паровые турбины ВТ-25-4 (после 1958 года марка данной турбины соответствует Т-25-90)** ст.№ 5 производства Ленинградского металлургического завода ЛМЗ, ст.№ 6 производства Брянского механический завода БМЗ (выпускал паровые турбины в течении 10 лет).

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 25 МВт, начальные параметры пара 9 МПа и 535°С. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и для отпуска тепла на отопления (теплофикационный отбор). при номинальных параметрах свежего пара и при номинальных расходах и давлениях отборов может быть получена длительная максимальная мощность 30 МВт. Характеристики ПТУ представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 – Номинальные значения основных параметров турбины Т-25-90

	Т-25-90-6
1. Мощность, МВт	
номинальная	25
максимальная	30
2. Начальные параметры пара:	
давление, МПа	8,8
температура, °С	535
3. Тепловая нагрузка, ГДж/ч (МВт)	193 (53,6)
4. Расход свежего пара, т/ч	
номинальный	129
максимальный	160
5. Пределы изменения давления пара в регулируемом отопительном отборе пара, МПа	0,07–0,25
6. Температура воды, °С	
питательной	218
охлаждающей	20
7. Расход охлаждающей воды, т/ч	4500
8. Давление пара в конденсаторе, кПа	4,5

Паровая турбина паротурбинной установки Т-25-90 одноцилиндровая, одновальная. Проточная часть высокого давления турбины состоит из двухвенечной (двухвенечным диском Кертиса) и 15 ступеней давления, проточная часть низкого давления турбины состоит из одновенечной регулирующей ступени и 3 ступеней давления.

Ротор имеет гладкий вал постоянного диаметра с насаженными дисками плоского типа, не имеющими развитых втулок. ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин., критическое число оборотов ротора турбины при разгоне составляет 1850 об/мин., следовательно, ротор гибкий.

Регулируемый отбор пара используется для нужд теплофикации, давление в регулируемом отборе может изменяться в пределах 0,118 до 0,245 МПа.

Выхлопная часть турбины отлита заодно с корпусом заднего подшипника турбины переднего подшипника генератора. Валы подшипника и генератора соединены жёсткой муфтой.

В состав каждой паротурбинной установки входят:

- паровая турбина;
- турбогенератор Т-2-25-2 с воздушным охлаждением;

- регенеративная установка, состоящая из двух ПНД и двух ПВД (состав регенеративных установок паровых турбин представлен в таблице 2.17);
- двухходовой двухпоточный конденсатор типа К2-3000-2;
- два паровых двухступенчатых эжектора и один эжектор пусковой;
- три конденсатных насоса.

Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин Т-25-90 представлен в таблице 2.17

Таблица 2.17– Состав комплектующего теплообменного оборудования паровых турбин ПТ-60-130/13

Наименование	Обозначение	
	в тепловой схеме	типоразмера
Конденсатор	К	К2-3000-2
Подогреватели низкого давления	ПНД-1	ПН-90-16-4-III
	ПНД-2	ПН-90-16-9-III
Деаэратор	Д	ДП-200-6
Подогреватели высокого давления	ПВД-1	ПВ-250-230-21
	ПВД-2	ПВ-250-230-36
Подогреватели сетевой воды	ПС	ПСГ-1300-3-8
Сальниковый подогреватель	СП	ХЭ-40-350
Эжектирующий подогреватель	ЭП	ЭП-3-2А
Маслоохладители	–	Встроены в маслобак
Конденсатный насос	КН	8КСД-6×3
Сливные (дренажные) насосы	ДН	КС-30-150
Питательные насосы	ПЭН	ПЭ-200-110

Характеристики нерегулируемых отборов паровых турбин Т-25-90 представлены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Характеристики нерегулируемых отборов паровых турбин Т-25-90

Потребитель пара	Параметры пара в камере отбора		Количество отбираемого пара, т/ч
	Давление, МПа	Температура, °С	
ПВД № 2	2,7	370	6,1
ПВД № 1	1,6	310	7,6
Деаэратор	1,0	260	7,4
ПНД № 2	0,25	127	6,1
ПНД № 1	0,12	104	4,5

Принципиальная схема турбоагрегата Т-25-90 представлена на рисунке 2.4.

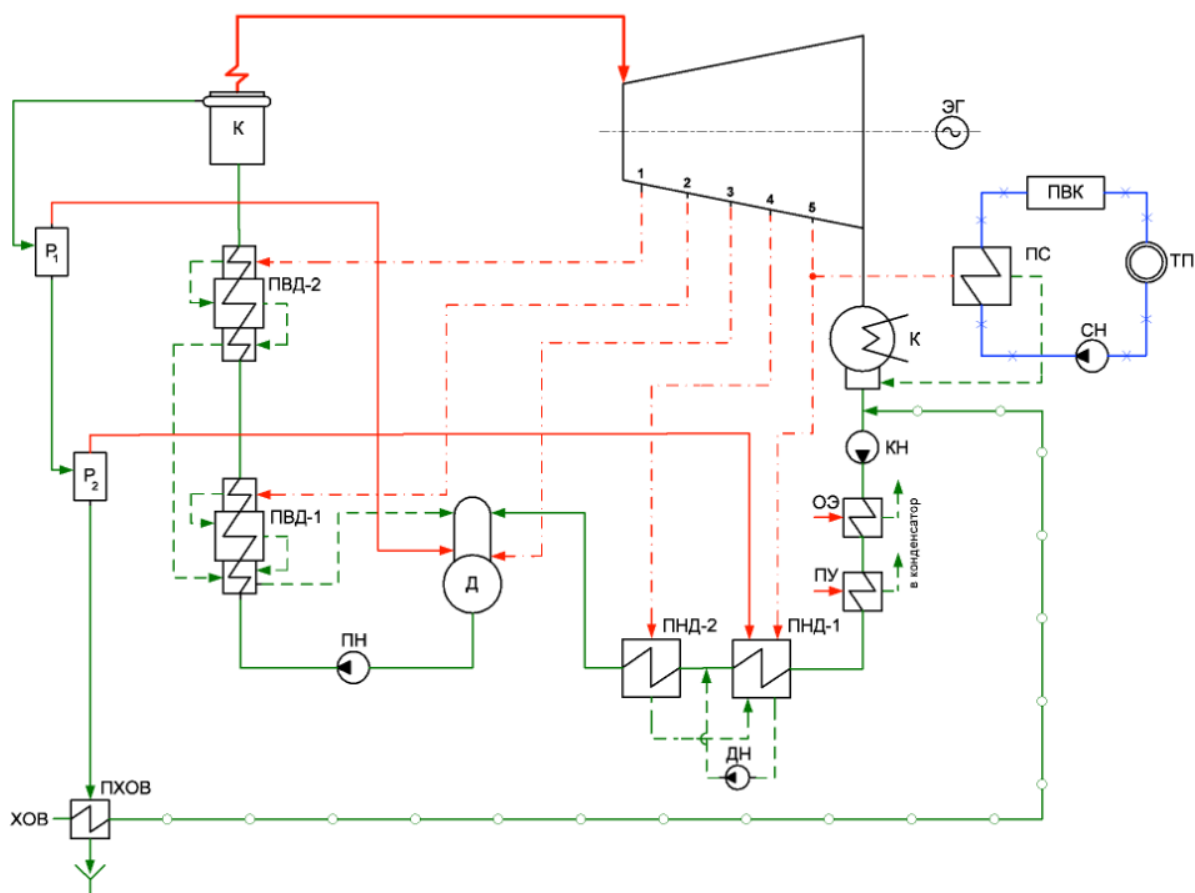


Рисунок 2.4 – Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов типа Т-25-90

**Паровая турбина ВР-25-1 (после 1958 года марка данной турбины соответствует Р-25-90/13)** ст.№ 5 производства Харьковского турбинного завода ХТЗ,

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 25 МВт, начальные параметры пара 9 МПа и 500°С. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и для отпуска перегретого пара с давлением 31 ата.

Конденсационная установка у ПТУ отсутствует. Имеется один не регулируемый отбор пара на нужды деаэрации питательной воды.

Паровая турбина паротурбинной установки Р-25-90/31 одноцилиндровая, одновальная. Проточная турбины состоит из двухвенечной регулирующей ступени и 6 ступеней давления.

Ротор имеет гладкий вал постоянного диаметра с насаженными дисками плоского типа, не имеющими развитых втулок. ПТУ рассчитана на работу в сети 50 Гц, т.е. частота вращения ротора 3000 об./мин.

Регулируемый отбор пара используется для нужд привода паровой теплофикационной турбины АТ-25-1 ст. №4 давление в регулируемом оборе составляет 3,1 МПа.

Характеристики паровой турбины Р-25-90/31 представлены в таблице 2.19.

Таблица 2.19 – Характеристики турбин Р-25-90/31

Характеристики	Р-25-90/31 (ВР-25-1)
Число ступеней	10
Формула проточной части	К+6Д
Ротор турбины:	
- критическое число оборотов, об./мин	3 875
- полная длинна, мм.	3 936
- пролет между осями подшипников, мм.	3 020
- наибольший диаметр по вершинам лопаток, мм.	947
- вес, т.	4,8
Полная длинна турбины, мм.	5 130
Полная длинна всего турбоагрегата (с генератором), мм.	13 830
Число оборотов валоповоротного устройства (ВПУ), об./мин.	3
Общий вес турбины, т.	75,4
Вес наиболее тяжелой целой части турбины, т.	12

**Паровая турбина АТ-25-1 (после 1958 года марка данной турбины соответствует Т-25-35)** ст.№ 5 производства Ленинградского металлургического завода ЛМЗ.

Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 25 МВт, начальные параметры пара 3,5 МПа и 435°С. ПТУ предназначена для выработки электроэнергии и для отпуска тепла на отопления (теплофикационный отбор).

Характеристики паротурбинных установок станции турбокомпрессоров представлены в таблице 2.20, состав и состояние турбинного оборудования представлены в таблице 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 ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 2.20 – Характеристики паротурбинных установок

Ст.№	Марка паровой турбины	Изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Параметры острого пара		Установленная электрическая мощность, МВт		Установленная теплофикационная мощность, Гкал/ч		
					P, кг/см.кв	t, гр.Ц.	номинал	макс.	в паре п/п	в горячей воде	сумма
<b>Паротурбинные установки</b>											
3	BP-25-1	ХТЗ	1948	1949	90	500	25	30	0	0	0
4	AT-25-1	ЛМЗ	1936	1941	35	435	25	25	0	94	94
5	BT-25-4	ЛМЗ	1950	1952	90	500	25	30	0	54	54
6	BT-25-4	БПЗ	1953	1954	90	500	25	30	0	54	54
7	T-100-130	УТМЗ	1965	1965	130	555	100	120	0	160	160
8	T-100-130	УТМЗ	1965	1966	130	555	100	120	0	160	160
9	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1972	1974	130	555	60	75	100	39	139
10	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	1976	130	555	60	75	100	39	139
11	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1976	1976	130	555	60	75	100	39	139
12	T-100/120-130-3	УТМЗ	1978	1978	130	555	100	120	0	175	175
<b>ИТОГО ПТУ</b>							<b>580</b>	<b>700</b>	<b>300</b>	<b>814</b>	<b>1114</b>
<b>Турбокомпрессора</b>											
Ст.№	Марка ТК	Изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Параметры острого пара		Макс. расход пара, т/ч	Мощность кВт	Произод. по воздуху, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	Установленная теплофикационная мощность, Гкал/ч		
				P, кг/см.кв	t, гр.Ц.				в паре п/п	в горячей воде	сумма
3	TK-90/12	"БРНО"	1954	29	400	40	2945	30	24		24
4	TK-90/12	"БРНО"	1954	29	400	40	2945	30	24		24
5		ЧКД, Прага	1967	30	400	56,6	3200	30	12	24	36
6		ЧКД, Прага	1967	30	400	56,5	3200	30	12	24	36
<b>ИТОГО ТК</b>								<b>120</b>	<b>72</b>	<b>48</b>	<b>120</b>

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

<b>ВСЕГО</b>	<b>372</b>	<b>862</b>	<b>1234</b>
--------------	------------	------------	-------------



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

Таблица 2.21 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки)

Ст. №	Нормативный парковый ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса, час.	Индивид. ресурс, час.	Наработка на 01.01.2017г., час.	Остаточный ресурс, час.	Кол-во пусков	Дата оформления продления	Орг-ция ответственная за продление	Наработка за 2016 год	Год достижения индив. ресурса
3	270	2016	486 927	484 292	2 635	136	20.05.2012	ОРГРЭС	6 611	2017
4	30 лет	1971	582 230	576 474	5 756	207	29.10.2012	экспертно-техническая комиссия ТЭЦ	6 237	2017
5	270	1985	470 904	447 801	23 104	370	27.10.2015	Спецэнергопром	6 692	2017
6	270	1986	483 000	480 902	2 099	218	06.03.2013	ОРГРЭС	3 895	2017
7	220	1998	365 498	335 823	29 676	183	11.11.2016	СП "ТЭК-Сервис"	4 248	2018
8	220	1998	371 211	337 938	33 273	212	07.07.2014	Спецэнергопром	4 841	2022
9	220	2004	326 567	308 368	18 200	127	27.12.2012	ОРГРЭС	7 619	2019
10	220	2006	293 257	284 790	8 467	196	15.03.2010	ОРГРЭС	7 057	2018
11	220	2006	295 000	275 526	19 475	184	23.05.2010	ОРГРЭС	4 984	2021
12	220	2011	283 829	248 898	34 931	184	06.03.2017	СП "ТЭК-Сервис"	3 471	2018

В соответствии с «Порядком учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурсного отбора мощности» утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 г. приведенные ниже технические характеристики генерирующего оборудования учитываются как не соответствующие минимальным требованиям в ходе приема ценовых заявок на продажу мощности:

а) генерирующее оборудование с установленной мощностью 100 МВт и менее, относящееся к типам:

- теплофикационные с производственным отбором пара;
- теплофикационные с отопительным отбором пара;
- теплофикационные с производственным и отопительным отборами пара;
- теплофикационные с противодавлением, без регулируемого отбора пара;
- теплофикационные с противодавлением и производственным отбором пара;
- теплофикационные с противодавлением и с отопительным отбором пара,
- и участвовавшее в выработке электрической энергии менее 24 часов за календарный год, предшествующий дате проведения конкурентного отбора мощности, вследствие вывода в ремонт, консервацию либо в случае не выбора системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования, при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2011 год;

б) генерирующее оборудование, выработавшее двукратный первоначальный парковый ресурс, с давлением свежего пара 9 МПа и менее при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности:

- на 2012 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1952 года;
- на 2013 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1956 года;

- на 2014 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1958 года;
- на 2015 год и последующие годы при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности.

Перечень генерирующего оборудования электростанций города, не соответствующего минимальным техническим требованиям для участия в КОМ 2012 - 2015 г. приведен в таблице 2.22.

Таблица 2.22 – Перечень генерирующего оборудования АТЭЦ, не соответствующего минимальным техническим требованиям для участия в КОМ 2012 - 2016 г.

Год не соответствия КОМ	Электростанция	Станционный № турбоагрегата	Тип турбоагрегата	Установленная мощность турбоагрегата, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал	Год ввода	Год выпуска
2012	АТЭЦ	3	ВР-25-1	25	0	1950	1948
2012	АТЭЦ	4	АТ-25-1	25	94	1939	1937
2012	АТЭЦ	5	ВТ-25-4	25	54	1951	1950
2013	АТЭЦ	6	ВТ-25-4	25	54	1953	1953

Оборудование станции требует периодического обследования и вынесения комиссионного решения о возможности дальнейшего сохранения его в работе. В настоящее время для повышения надежности параметры за котлами и в коллекторе свежего пара II очереди ТЭЦ снижены с 10,0 МПа, 510 °С до 9,1-9,6 МПа, 500 °С, а в коллекторе свежего пара III и IV очередей – с 14,0 МПа, 570°С до 13,0 -13,5 МПа, 550-555 °С. Первичное энергетического обследования ООО «Автозаводская ТЭЦ» проводилось в 2011 г. ЗАО «Энерго-Сервисная компания» с целью анализа эффективности использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), определения потенциала и основных направлений энергосбережения, разработки энергетического паспорта. В качестве базового года обследования принимался 2010 год. В результате обследования определены общие затраты на выполнение программы энергосбережения - 86,0 млн. руб., экономический эффект – 128,1 млн. руб., достигаемая экономия условного топлива должна составить 56 тыс. т у.т. Период внедрения мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности - 5 лет после составления энергетического паспорта предприятия.

## **2.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования**

Теплофикационная установка АТЭЦ предназначена для комбинированной выработки и отпуска потребителям тепловой энергии следующих видов:

- горячая вода на отопление завода и двух районов города (температурный график - 150/70 °С, со срезкой – 110 °С), закрытая схема теплоснабжения без разбора теплоносителя из контура отопления на нужды ГВС;
- горячая вода на бытовые нужды города и завода (централизованное горячее водоснабжение, температура – 65/70 °С);
- перегретая вода на технологические нужды завода (температура 145°С – закрытая двухтрубная система);
- пар промышленных параметров (0,65 МПа, 230 °С и 1,1 МПа, 245 °С) для технологических нужд автозавода.

Для отопления завода и двух районов города предусмотрены группы основных и пиковых бойлеров, греющей средой для которых являются теплофикационные отборы турбин и пар редуцирующих охлаждающих устройств (РОУ и БРОУ), а так же пиковые водогрейные котлы. Кроме тепловых мощностей самой станции в составе ООО «Автозаводская ТЭЦ» работает водогрейная котельная «Ленинская».

На Автозаводской ТЭЦ функционируют следующие группы теплофикационной установки станции:

- группа из двух основных и одного пикового бойлеров второй очереди строительства станции суммарной теплопроизводительностью 113 Гкал/ч запитанных от коллектора пара 0,15 МПа (основные бойлера) и общестанционного коллектора пара 0,65 МПа (пиковый бойлер);
- две бойлерных установки третьей очередей строительства станции в составе встроенного пучка конденсатора турбины и трех основных бойлеров запитанных от теплофикационных отборов турбин Т-100-130, тепловая производительность каждой установки 160 Гкал/ч;
- три бойлерных установки четвертой очереди строительства станции в составе основных бойлеров запитанных от отопительных теплофикационных отборов турбин ПТ-60-130/13, тепловая

производительность каждой установки до 90 Гкал/ч;

- одна бойлерная установка четвертой очереди строительства станции в составе встроенного пучка конденсатора турбины и двух основных бойлеров запитанных от теплофикационных отборов турбин Т-100-130, тепловая производительность установки 175 Гкал/ч;
- группа из четырех бойлеров ГВС первой и второй очереди строительства станции суммарной теплопроизводительностью 100 Гкал/ч запитанных от коллектора пара 0,15 МПа;
- группа из двух бойлеров для подготовки перегретой воды на технологические нужды завода суммарной теплопроизводительностью 105 Гкал/ч;
- пиковая котельная с четырьмя водогрейными котлами ПТВМ-100, каждый с максимальной разрешенной теплопроизводительностью 75 Гкал/ч и четырьмя водогрейными котлами ПТВМ-180, каждый с максимальной разрешенной теплопроизводительностью 135 Гкал/ч.

Подпитка тепловых сетей систем отопления осуществляется от ХВО катионированной водой в количестве 720 т/ч и из бака низких точек №2 до 150 т/ч. Возможна аварийная подпитка водой от установки горячего водоснабжения.

Установка горячего водоснабжения (ГВС I и II очереди) производительностью 100 Гкал/ч состоит из 4-х вертикальных бойлеров типа БО-350 производительностью по 25 Гкал/ч и одного бойлера типа ПСВ-300 производительностью 10 Гкал/ч.

ТФУ II очереди включает три бойлера по 33 Гкал/ч, один бойлер 74 Гкал/ч (питаемый от коллектора 0,6 МПа), три насоса первого подъема производительностью по 1 250 м<sup>3</sup>/ч, три насоса второго подъема производительностью по 1 250 м<sup>3</sup>/ч и два вакуумных деаэратора типа ДСВ-800. Перед подачей на установку вода подогревается в одной из половин каждого из конденсаторов ТГ ст.№№ 5, и 6.

Для снабжения завода горячей водой на технологические нужды эксплуатируется БТВ, состоящая из двух бойлеров типа ПСВ-500-14-23 и четырех сетевых насосов 12СД-10. Температура подаваемой воды до 150 °С, давление - 1,4 МПа, температура возвращаемой воды не выше 100 °С.

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8 осуществляется в горизонтальном и двух вертикальных бойлерах паром из нижнего и верхнего

регулируемых отборов турбин с суммарной установленной мощностью 160 Гкал/ч или 310 т/ч. Горизонтальный бойлер питается паром из нижнего отопительного отбора с 0,05÷0,22 МПа. Вертикальные бойлера питаются от верхнего отопительного отбора турбины. Горизонтальный и вертикальные бойлеры по сетевой воде могут быть включены по последовательной или параллельной схеме. Давление сетевой воды в коллекторе обратной воды – 0,2 МПа. Подогретая сетевая вода поступает в коллектор пиковой котельной с давлением не более 1,3 МПа. Технические характеристики бойлеров ТГ ст.№ 7 и 8 представлены в таблице 2.23.

Таблица 2.23 – Технические характеристики бойлеров ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8

№ п/п	Наименование	Размерность	Горизонтальный бойлер	Вертикальный бойлер
1	Тип бойлера		БГ-2250	БВ-1350
2	Количество	шт.	1	2
3	Поверхность нагрева	м <sup>2</sup>	2250	1350
4	Расход воды (номинальный)	т/ч	3500	1 500
5	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	157	55
6	Номинальный расход пара теплофикацион-ных отборов	т/ч	215	108
7	Число ходов по воде	шт.	2	4
8	Температура пара (максимальная)	°С	200	225
9	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	115	150
10	Гидравлическое сопротивление	М. ВОД. СТ.	3,2	5,7

Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8 представлены в таблице 2.24.

Таблица 2.24 – Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 7 и 8

№ п/п	Наименование	Размерность	Сетевой насос I подъема	Сетевой насос II подъема
1	Тип	–	22 НДС	22НДС
2	Производительность	м <sup>3</sup> /ч	3600	4590
3	Напор	М. ВОД. СТ.	52	90
4	Число оборотов	об/мин	750	1000
5	Количество	шт.	2	2

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ ст.№ 9, 10 и 11 осуществляется в двух бойлерах. Греющий пар на бойлеры поступает от отопительного

теплофикационного отбора турбины с давлением 0,07 ÷ 0,15 МПа. Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ ст.№ 9, 10 и 11 представлены в таблице 2.25, бойлеров – в таблице 2.26.

Таблица 2.25 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11

№ п/п	Наименование	Размерность	Сетевой насос ТГ-9	Сетевой насос ТГ-10, 11
1	Тип		СЭ 1250-140	СЭ 1250-140
2	Производительность	м <sup>3</sup> /ч	1250	1250
3	Количество	шт.	3	4

Таблица 2.26 – Технические характеристики бойлеров

№ п/п	Наименование	Размерность	ТГ ст.№9	ТГ ст.№10 и 11
1	Тип бойлера		ПСВ-500-14-23	ПСВ-500-3-23
2	Количество	шт.	1	1
3	Поверхность нагрева	м <sup>2</sup>	500	500
4	Расход воды (номинальный)	м <sup>3</sup> /ч	1800	1 150
5	Тепловая нагрузка (ном.)	Гкал/ч	81	57,5
6	Число ходов по воде	шт.	2	2
7	Температура пара (максимальная)	°С	400	400
8	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	150	120
9	Гидравлич. сопротивление	м. вод. ст.	6	5,5
10	Расчетный температурный напор	°С	5	5

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ ст.№ 12 производится в двух горизонтальных подогревателях ПСГ-1, ПСГ-2, греющий пар на ПСГ-1 и ПСГ-2 поступает соответственно с нижнего и верхнего теплофикационного отбора турбины.

Технические характеристики ПСГ ТГ-12 представлены в таблице 2.27, сетевых насосов - в таблице 2.28.

Таблица 2.27 – Технические характеристики бойлеров ТГ-12

№ п/п	Наименование	Размерность	ПСГ-1	ПСГ-2
1	Тип бойлера		ПСГ-2300-2-81	ПСГ-2300-3-8-II
2	Поверхность нагрева	м <sup>2</sup>	2300	2300
3	Расход греющего пара (номинал)	т/ч	170	170
4	Температура пара (максимальная)	°С	250	300
5	Расход воды (номинальный)	м <sup>3</sup> /ч	3500	3500

№ п/п	Наименование	Размерность	ПСГ-1	ПСГ-2
6	Гидравл. сопротивление по воде (номинал)	м вод. ст.	6,4	6,4
7	Теплопроизводительность (номинал)	Гкал/ч	87,5	87,5
8	Число ходов по воде	шт.	4	4
9	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	115	120
10	Гидравлическое сопротивление	м. вод. ст.	6,4	6,4

Таблица 2.28 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-12

№ п/п	Наименование	Размерность	Сетевой насос I подъема	Сетевой насос II подъема
1	Тип		СЭ-2500-60	СЭ-2500-60
2	Производительность	м <sup>3</sup> /ч	2500	2500
3	Напор	м. вод. ст.	60	60
4	Число оборотов	об./мин.	1480	1480

## 2.4 Баланс теплоносителя Автозаводской ТЭЦ

В химическом цехе на участке водоподготовки имеются следующие установки и отделения:

1. Предочистка сырой воды на баковом хозяйстве, которая включает в себя 5 осветлителей типа ВТИ-350, из которых:
  - осветлители № 1, 2 и бак осветленной воды № 1 (объем 700 м<sup>3</sup>) предназначены для подготовки воды на установку подпитки теплосети;
  - осветлители № 3, 4, 5 и баки осветленной воды № 2, 3 (объем 700 м<sup>3</sup>) - на установку обессоливания ХВО-3.
2. Предочистка сырой воды на ХВО-2, где:
  - осветлитель типа ЦНИИ МПС- 2 шт. и бак осветленной воды (объем 100 м<sup>3</sup>) – 2 шт., предназначенные для подготовки воды на установку подпитки теплосети и установку химобессоливания ХВО-2.
3. Химобессоливающая установка ХВО-3 производительностью 490 м<sup>3</sup>/ч (с двухступенчатым Н-катионированием и с трехступенчатым ОН-анионированием).
4. Установка подпитки теплосети производительностью 720 м<sup>3</sup>/ч (с одноступенчатым натрий-катионированием).
5. Установка химобессоливания ХВО-2 производительностью проектной 110



м<sup>3</sup>/ч (с двухступенчатым Н-катионированием и ОН-анионированием).

6. Очистные сооружения ТЭЦ (относятся к химическому цеху).
7. Реагентное хозяйство.
8. Экспресс-лаборатории и дневная (общестанционные) лаборатории.

Осветленная вода после осветлителей типа ВТИ-350 № 1, 2 предочистки бакового хозяйства из бака воды № 1 ( $V = 700 \text{ м}^3$ ) насосами (на вход которых вводится подкисление), а также после осветлителя ЦНИИ МПС № 1 и с бака воды № 1 ( $V = 100 \text{ м}^3$ ) ХВО-2 насосами подается на механические фильтры № 6÷12, а затем на одноступенчатые натрий-катионитовые фильтры № 1÷8. После фильтров вода поступает на насосы подпитки теплосети и на бак катионированной воды ( $V = 120 \text{ м}^3$ ), откуда подается по двум ниткам на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-1.

Суммарная производительность ВПУ подпитки теплосети Автозаводской ТЭЦ составляет 720 т/ч.

Расход воды на подпитку тепловых сетей отопления от Автозаводской ТЭЦ в 2016 году составил 1 772 тыс. м<sup>3</sup>, в т.ч.:

- нормативные утечки теплоносителя – 1 451 тыс. м<sup>3</sup>;
- сверхнормативные утечки теплоносителя – 321 тыс. м<sup>3</sup>.

Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ представлен в таблице 2.29.

**Таблица 2.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ по результатам работы в 2016 году**

Параметр	Единица измерения	Величина
Производительность ВПУ	т/ч	720
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	169,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	202,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1483,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	550,6
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	76,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	517,8
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	71,91

Из таблицы 2.29 видно, что величина производительности ВПУ Автозаводской ТЭЦ достаточна для подпитки тепловых сетей.

## **2.5 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления**

Динамика выработки и отпуска электрической энергии и отпуска тепла и топливопотребление за период с 2007 по 2016 год Автозаводской ТЭЦ (без учета котельной «Ленинская») представлена в таблице 2.30 и на рисунке 2.5.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 2.30 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла с коллекторов АТЭЦ и топливопотребления

Статьи	Годы									
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Выработка электроэнергии, млн. кВт	3 053,8	2 948,3	2 834,5	2 440,7	2 217,8	2 215,8	2 105,3	1 665,6	1 654,7	1 569,3
Отпуск электроэнергии, млн. кВт	2 662,2	2 570,3	2 471,1	2 127,7	1 933,4	1 941,9	1 834,5	1 421,7	1 414,2	1 332,9
Число часов использования установленной электрической мощности	5 265	5 083	4 887	4 208	3 824	3 820	3 630	2 872	2 853	2 706
Отпуск тепла с коллекторов, тыс. Гкал	4 322,1	4 167,9	3 885,2	3 387,4	3 224,4	3 191,0	2 999,6	3 049,5	3 077,0	3 163,1
Полезный отпуск тепла конечным потребителям, тыс. Гкал	4 302,7	4 149,2	3 867,8	3 372,2	3 209,9	3 175,7	2 986,1	2 859,1	3 052,7	3 147,9
Топливопотребление, тыс.т.у.т	1 536,3	1 495,8	1 433,2	1 284,4	1 254,9	1 248,1	1 195,6	1 040,5	918,7	932,1

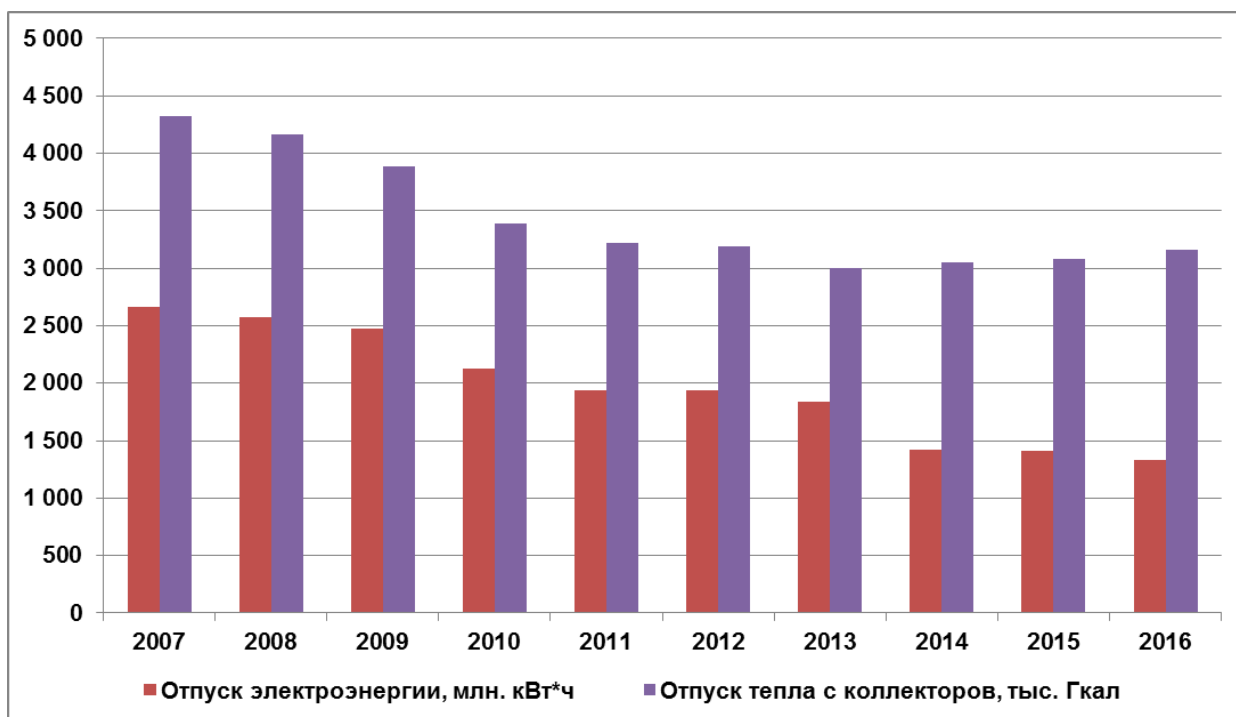


Рисунок 2.5 – Динамика отпуски тепла и электроэнергии АТЭЦ

Как видно из таблицы 2.29 и рисунка 2.5 отпуск электроэнергии с коллекторов Автозаводской ТЭЦ за рассмотренный период неуклонно снижается, снижение отпуски электроэнергии за период с 2007 по 2016 годы составил на 50%, тепла – на 26,8%.

## 2.6 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2016 гг.

В таблице 2.31 приведены основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы АТЭЦ за период 2011 ÷ 2016 годы (с учетом котельной «Ленинская»), включающие в себя базовые целевые показатели функционирования системы теплоснабжения в части источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Таблица 2.31 – ТЭП работы АТЭС за период с 2011 по 2016 годы

№ п/п	Наименование показателей	Размерность	Годы					
			2011	2012	2013	2014	2015	2016
1	Выработка электроэнергии	млн. кВт	2 217,8	2 215,8	2 105,3	1 665,6	1 654,7	1 569,3
2	Собственные нужды электроэнергии	млн. кВт	284,4	277,5	270,8	243,9	240,5	236,3
	в том числе на выработку электроэнергии	млн. кВт	146,3	142,6	141,4	117,9	114,2	115,2
	на отпуск тепла	млн. кВт	134,2	131,3	126,3	123,6	123,6	118,6
	на отпуск сжатого воздуха	млн. кВт	3,9	3,6	3,1	2,4	2,7	2,5
3	Отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 933,4	1 938,3	1 834,5	1 421,7	1 414,2	1 332,9
4	Расход электроэнергии на хозяйственные и производственные нужды	млн. кВт	14,9	н/д	н/д	н/д	12,6	12,9
5	Потери в трансформаторах связи	млн. кВт	9,0	н/д	н/д	н/д	8,1	7,8
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 909,5	н/д	н/д	н/д	1 393,5	1 312,2
7	Отпуск тепла	тыс. Гкал	3 224,4	4 342,4	4 171,3	3 991,9	3 483,5	3 514,8
8	Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3 209,9	3 191,0	2 999,6	3 049,5	3 469,2	3 499,6
9	Расход природного газа натурального	млн. м <sup>3</sup>	959,8	1 037,5	1 038,2	891,8	831,7	791,7
10	Расход природного газа условного	тыс. т.у.т.	1 098,4	1 191,6	1 193,8	1 029,4	960,0	913,8
11	Расход мазута натурального	тонн	26 621,7	41 564,7	1 294,9	8 192,6	12 065,6	44 010,0
12	Расход мазута условного	т у.т.	36 192,0	56 528,0	1 761,0	11 142,0	16 409,3	59 853,9

### **3 ОАО СОРМОВСКАЯ ТЭЦ**

Сормовская ТЭЦ является открытым акционерным обществом, акции которого на 100% с марта 2010 года принадлежат открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания № 6» (ТГК-6). В настоящее время является подразделением филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

Сормовская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1974 году, в 1981 году вошла в строй вторая очередь. Станция предназначена для снабжения паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов заречной части города (Сормовского, Московского и Канавинского районов Нижнего Новгорода).

Топливом для ТЭЦ служат газ и мазут. Газоснабжение Сормовской ТЭЦ осуществляется от ГРС-2, принадлежащей ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». По ходу газа от ГРС до ТЭЦ к данному газопроводу подключены другие потребители. В период отрицательных температур окружающего воздуха ограничиваются поставки газа до 10 тыс м<sup>3</sup>/час. В связи с чем, для обеспечения требуемой тепловой нагрузки в период похолодания на ТЭЦ приходится использовать в качестве топлива мазут, данное обстоятельство ухудшает экологическую обстановку города и не обеспечивает требуемой для функционирования и развития станции маржинальной прибыли. Ограничение по газоснабжению делает экономически не целесообразным подключение новых потребителей тепловой энергии.

Главное внимание на современном этапе уделяется улучшению экологической обстановки для чего большой вклад в районе нахождения Сормовской ТЭЦ должно внести строительство отдельного магистрального газопровода до станции. С вводом нового газопровода все котлоагрегаты будут переведены на сжигание природного газа, что полностью исключит выброс окислов серы в атмосферу города.

Так же ввод нового газопровода до Сормовской ТЭЦ позволит увеличить установленную тепловую мощность станции и подключить к наиболее эффективному энергоисточнику города дополнительных перспективных потребителей тепла (что не возможно без нового газопровода по причине указанной выше).

Для оздоровления реки Волги внедряется бессточная технология подготовки химобессоленной воды, проводится реконструкция химического цеха и систем очистки стоков.

Основной потребитель от Сормовской ТЭЦ - ОАО «Теплоэнерго» - ЖКХ (доля 99,5%). Станция обеспечивает теплом 3 района Нижнего Новгорода (~350 тыс. жителей). Диаметры магистральных трубопроводов от Сормовской ТЭЦ:

- первый вывод Ду 900;
- второй вывод Ду 800;
- вывод «Заводской парк» Ду 400.

### **3.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции**

Установленная электрическая мощность станции составляет 350 МВт, тепловая – 646 Гкал/ч. Проектная электрическая мощность станции была равна 340 МВт, однако после проведённой в 2008÷2010 годах модернизации турбоагрегатов ст.№ 1 и ст.№ 2 по проекту «Янтарь», электрическая мощность Сормовской ТЭЦ была увеличена до 350 МВт.

Сормовская ТЭЦ спроектирована по блочной схеме с поперечными связями по пару и горячей воде.

В состав оборудования первой очереди входят два котла ТГМ-84Б производства Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» и две паротурбинные установки ПТ-60-130-13 производства Ленинградского металлического завода.

В состав оборудования второй очереди входят два котла ТГМ-84Б производства Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» и две паротурбинные установки Т-100/120-130-3 производства Уральского турбомеханического завода.

В состав оборудования станции входит так же пиковая водогрейная котельная с двумя котлами ПТВМ-180, производства Барнаульского котельного завода.

Для приготовления подпиточной воды на Сормовской ТЭЦ предусмотрена водоподготовительная установка. Сормовская ТЭЦ с 1978 г. переведена на

открытую схему теплоснабжения с разбором теплоносителя тепловых сетей на нужды ГВС. Установка водоподготовки подпиточной воды для теплосети запроектирована по схеме подкисление – буферное Н-катионирование-декарбонизация. В 1988 г. схема была реконструирована с целью увеличения производительности с 1000 до 2000 м<sup>3</sup>/ч. Дополнительно проведена замена вакуумных деаэраторов на ВД-2000А и были установлены два бака-аккумулятора емкостью по 5000 м<sup>3</sup> каждый в дополнение к двум существующим бакам-аккумуляторам емкостью по 2000 м<sup>3</sup> каждый.

Отпуск тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ производится по температурному графику 150/70 °С, с нижней срезкой для обеспечения требуемой температуры ГВС и верхней срезкой температуры сетевой воды на 115 °С.

На рисунке 3.1 представлена принципиальная тепловая схема 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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

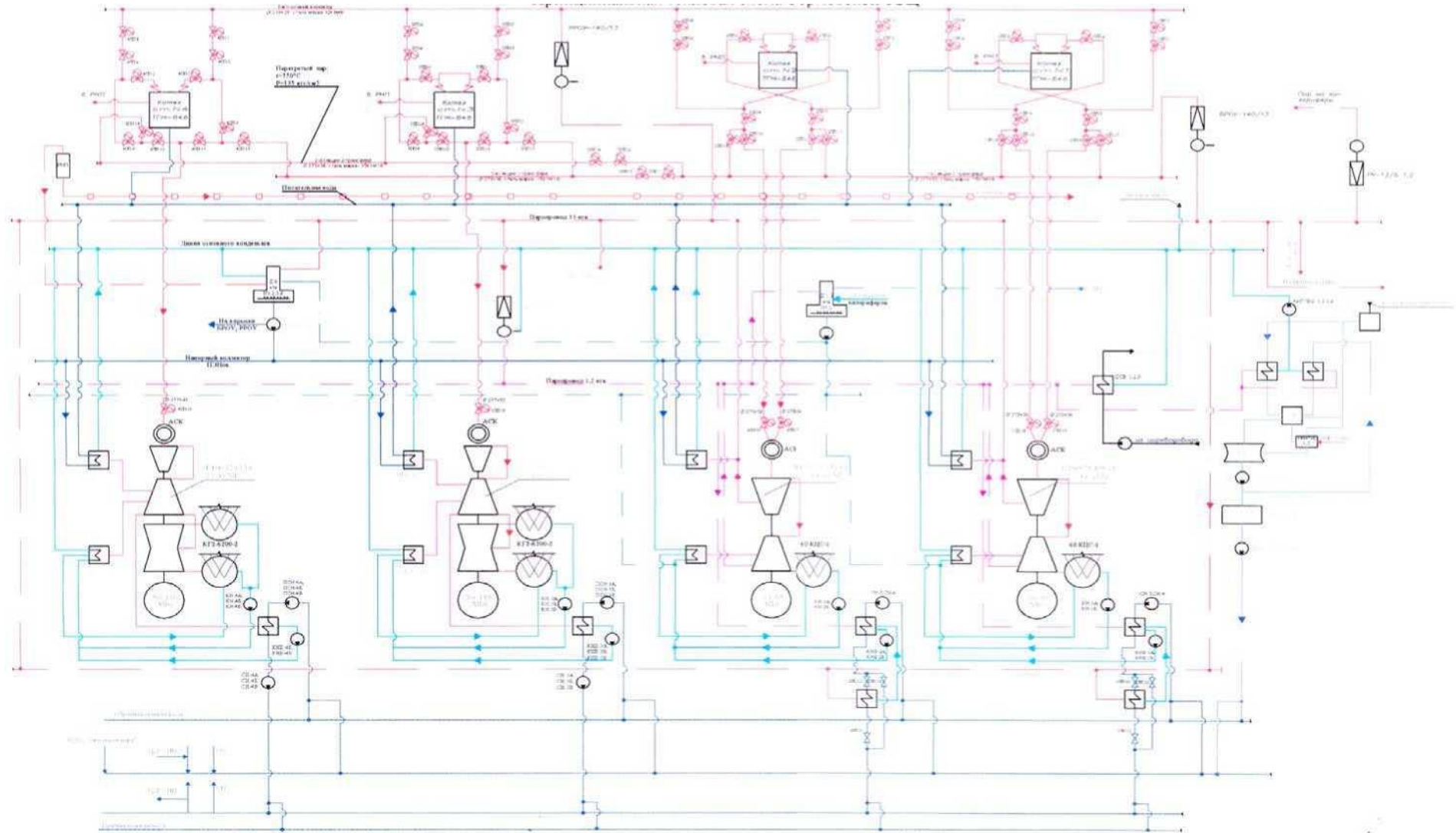


Рисунок 3.1 – Принципиальная тепловая схема Сорковской ТЭЦ

### 3.2 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования

В котельном цехе станции установлены 4 паровых энергетических котлов и 2 пиковых водогрейных котла.

В турбинном цехе станции установлены 4 паротурбинные установки.

#### 3.2.1 Котельное оборудование станции

В таблице 3.1 представлен список котельного оборудования Сормовской ТЭЦ.

Таблица 3.1 – Состав основного оборудования котельного цеха Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Марка	Завод производи тель	Год производс тва	Год ввода	Производи тельность по пару, т/ч	Установлен ная тепловая мощность, Гкал/ч
№1	ТГМ-84Б	ТКЗ	1972	1975	420	
№2	ТГМ-84Б	ТКЗ	1975	1975	420	
№3	ТГМ-84Б	ТКЗ	1977	1978	420	
№4	ТГМ-84Б	ТКЗ	1980	1981	420	

**Энергетические паровые котлы ТГМ-84Б**, ст. №№ 1÷4 – паровые котлы производства Таганрогского котельного завода с производительностью острого пара 420 т/ч, предназначены для работы с турбинами Т-100/120-130-3 и ПТ-60-130/13.

Характеристика котла ТГМ-84Б представлена при номинальной нагрузке и работе на газовом топливе представлена в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Характеристики энергетического котла ТГМ-84Б

№ п/п	Наименование показательней	Размер- ность	Величина
1	Производительность по пару	т/ч	420
2	Температура перегретого пара	°С	545
3	Давление перегретого пара	кг/см <sup>2</sup>	140
4	Температура питательной воды	°С	230
5	Топливо		газ/мазут
6	КПД котла (брутто)	%	92,5

№ п/п	Наименование показательней	Размерность	Величина
7	Удельный расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	153,6

Конструкция котла ТГМ-84Б близка к описанному выше котлу ТГМ-96Б.

Этот котел имеет сравнительно небольшие размеры (высота до оси барабана всего 28,7м). Топка котла разделена на две симметричные камеры (полутопки) вертикальным, воспринимающим излучение с двух сторон (двусветным) экраном. Первая ступень пароперегревателя этого котла выполнена из трубных панелей, расположенных по всей высоте фронтальной стены обеих полутопок, и является фронтальным экраном. Потолок также закрыт сплошным рядом труб, образующих потолочный экран. Это – вторая часть пароперегревателя (радиационный потолочный пароперегреватель). Третьей ступенью пароперегревателя являются разреженные пакеты вертикальных змеевиков, так называемые ширмы, расположенные отчасти в топке и воспринимающие излучением от горячих топочных газов значительную часть теплоты. Последняя ступень – горизонтальные пакеты труб в конвективном газоходе (конвективный пароперегреватель). В результате радиацией передается до 60 % всей теплоты, воспринимаемой пароперегревателем.

Боковые экраны в нижней части имеют слабо наклоненные скаты к середине топки, образующие под. Во избежание перегрева обращенной к топке поверхности почти горизонтальных подовых труб при возможном расслоении в них пароводяной смеси эти трубы имеют защитную обмуровку со стороны топки. В настоящее время этот котел снабжается либо четырьмя, либо шестью горелками большой производительности. Малое число горелок упрощает обслуживание и ремонт котла.

Интересно крепление змеевиков конвективного пароперегревателя. Пакеты змеевиков опираются на стальные камеры (трубы), служащие опорными балка-ми. Сами камеры охлаждаются прокачиваемой через них питательной водой.

Вся экранная система испарительных и пароперегревательных труб имеет возможность свободно удлиняться вниз.

Для удаления с поверхности труб конвективной шахты отложений, образующихся при сжигании мазута, используется система дробеочистки. Поднимаемая пневмотранспортным устройством чугунная дробь

выбрасывается затем в конвективную шахту и, падая, сбивает с труб накопившиеся отложения, которые уносятся затем дымовыми газами.

Вращающийся регенеративный воздухоподогреватель устанавливается на индивидуальной опорной конструкции на некотором расстоянии от котла, возможно вне помещения котельной.

Расход топлива котельным агрегатом – примерно 29 000 кг/ч мазута или 30 000 м<sup>3</sup>/ч природного газа. Температура питательной воды 230 °С; КПД котла 92,5 %; температура горячего (после воздухоподогревателя) воздуха — около 300 °С; температура уходящих газов при работе на мазуте 130 °С, при работе на природном газе 120 °С.

В таблице 3.3 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов станции.

Таблица 3.3 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Сормовской ТЭЦ на конец 2014 г.

Ст. №	Тип модификация	Год ввода	Нормативный ресурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса	Наработка с начала эксплуатации на конец года, тыс. час	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления
1	ТГМ-84Б	1975	300	2025	253,6	Описано ниже
2	ТГМ-84Б	1975	300	2035	257,1	
3	ТГМ-84Б	1978	300	2025	242,9	
4	ТГМ-84Б	1981	300	2035	221,9	

Наработка паровых котлов стационарные № 1-4 с начала эксплуатации составляла на 01.01.2011 228 885 ч, 231 396 ч, 216 615 ч, 195 802 ч соответственно. По заключению экспертизы промышленной безопасности ОАО «ВТИ» от 19.08.98 №04/171 дальнейшая эксплуатация котла № 1 разрешена до наработки 220 тыс. ч по условиям прочности выходного коллектора конвективного пароперегревателя (КПП) Ø325x50мм. В 2003 г. произведена замена конвективного пароперегревателя котла. Согласно заключению следующим элементом, определяющим допускаемый ресурс работы котла – 300 тыс. ч, является трубопровод продувки пароперегревателя. Эксплуатация нижних (промежуточных) коллекторов фронтального экрана котла, имеющих повреждения, разрешена до наработки 250 тыс. ч.

По заключению ОАО «ВТИ» от 10.04.97 №04/60 котел № 2 допущен к дальнейшей эксплуатации до наработки 220 тыс. ч по условиям прочности выходного коллектора КПП Ø325×50 мм и гибов трубопровода продувки пароперегревателя - Ø76×11 мм. Ресурс остальных элементов котла составляет 300 тыс. ч. Письмо ОАО «ВТИ» от 19.07.1996 №04/100 разрешает эксплуатацию нижних коллекторов заднего экрана, имеющих повреждения, до наработки 250 тыс. ч. В 2008 г. проведена экспертиза промышленной безопасности котла № 3 в связи с выработкой разрешенного ресурса 200 тыс. ч. В соответствии с заключением ЗАО «НИЦ» от 20.06.08 № НИЦ-49/08-С разрешена дальнейшая эксплуатация котла до 250 тыс. ч. В 2010 г. проведена экспертиза промышленной безопасности котла №4 в связи с выработкой разрешенного ресурса. В соответствии с заключением ЗАО «НИЦ» от 01.11.10 № НИЦ-310/10-С разрешена дальнейшая эксплуатация котла до 243 тыс. ч при условии замены трубопровода продувки и промывки КПП Ø133×20, выходных коллекторов КПП 1-ой ступени Ø 325×45 и пароперепускных труб КПП Ø 325×45 до срока не позднее наработки 205 тыс. ч. Год вывода из эксплуатации по нормативу (год достижения 50 лет эксплуатации) - 2025, 2025, 2028, 2031 соответственно.

Состав и состояние котельного оборудования представлено в таблице 3.4.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 3.4– Состав и состояние котельного оборудования (паровые энергетические котлы) Сормовской ТЭЦ

Ст.№	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры острого пара			Возраст на 01.01.17, лет	Срок службы, тыс. час	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см <sup>2</sup>	t, °C	Производительность, т/ч					
12	ТГМ-96Б	1974	283	283	140	545	480	43	253,6	2003	Продление экпл	Газ/мазут
13	ТГМ-96Б	1975	283	283	140	545	480	42	257,1			Газ/мазут
14	ТГМ-96Б	1976	283	283	140	545	480	41	242,9			Газ/мазут
15	ТГМ-96Б	1978	283	283	140	545	480	39	221,9	2011	Продление экпл	Газ/мазут
<b>ИТОГО</b>			<b>1 132</b>	<b>1 132</b>			<b>1 920</b>					

### 3.2.2 Паротурбинные установки станции

В таблице 3.5 представлен список турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ.

Таблица 3.5 – Характеристики турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода	Мощность, МВт
1	ПТ-65/75-130/13	ЛМЗ	1972	1975	60
2	ПТ-65/75-130/13	ЛМЗ	1975	1975	60
3	T-100/120-130-3	УТМЗ	1977	1978	110
4	T-100/120-130-3	УТМЗ	1981	1981	110

Описание основного паротурбинного оборудования Сормовской ТЭЦ не отличается от приведенного ранее описания паротурбинного оборудования (III, IV очередь) Автозаводской ТЭЦ.

24 августа 2010 г. и 9 ноября 2009 г. соответственно, завершена модернизация турбин ст. №1 и ст. №2 с заменой ЦВД по проектам ОАО «Теплоэнергосервис-ЭК» и увеличением установленной мощности каждой на 5 МВт. Тип турбин после модернизации - ПТ-65/75-130/13. По заключению №04/99 ОАО «ВТИ» от 20.12.2010 по всем элементам турбины № 3 типа T-100/120-130-3 с температурой свыше 450 °С – ЦВД, РВД, ЦСД, РСД, стопорный клапан, регулирующие клапана ЦВД, крепеж – продлена эксплуатация до наработки 258 000 ч.

Наработка паровых турбин ТЭЦ №1-4 с начала эксплуатации составляла на конец 2010 года, соответственно: 244 196 ч, 242 913 ч, 221 668 ч, 194 274 ч, разрешенное продление службы до 244 000 ч, 270 000 ч, 258 000 ч, 220 000 ч соответственно. Год достижения паркового ресурса - 2006, 2006, 2010, 2013, дата оформления продления паркового ресурса - 30.10.2008, 31.07.2007, 21.12.2012. Год вывода из эксплуатации по нормативу (год достижения 50 лет эксплуатации) - 2025, 2025, 2028, 2031.

Техническое состояние оборудования ТЭЦ организациями, проводившими экспертизу промышленной безопасности, признано как удовлетворительное. Обращает на себя внимание низкая загрузка турбоагрегатов ПТ-60-130/13 №2 и №4 и котлоагрегата ТГМ-84Б №2, что должно рассматриваться как основание увеличения загрузки и подключения дополнительной тепловой нагрузки. Водогрейные котлы пиковые водогрейные

котлы № 1 и № 2, работающие на мазуте, были перемаркированы, теплопроизводительность снижена со 180 до 135 Гкал/ч при работе на мазуте. Из-за непродолжительного срока эксплуатации в течение отопительного периода (300 ч в год) и значительных затрат на ежегодные ремонты выведены из эксплуатации (Решение РАО «ЕЭС России» от 05.03.98 и от 19.11.98 соответственно).

Характеристики паротурбинных установок станции представлены в таблице 3.6, состав и состояние турбинного оборудования представлены в таблице 3.7.



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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 3.6 – Характеристики паротурбинных установок Сормовской ТЭЦ

Ст.№ паровой турбины	Марка паровой турбины	Изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Параметры острого пара		Установленная электрическая мощность, МВт		Установленная теплофикационная мощность, Гкал/ч		
				P, кг/см.кв	t, гр.Ц.	номинал	макс.	в паре п/п	в горячей воде	сумма
1	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1972	130	555	65	75	100	39	139
2	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	130	555	65	75	100	39	139
3	T-100/120-130-3	УТМЗ	1977	130	555	110	120	0	184	184
4	T-100/120-130-3	УТМЗ	1981	130	555	110	120	0	184	184
						<b>350</b>	<b>390</b>	<b>200</b>	<b>446</b>	<b>646</b>

Таблица 3.7 – Состав и состояние турбинного оборудования (паротурбинные установки) Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Год достижения паркового ресурса, час.	Индивид. Ресурс, тыс. час.	Организация ответственная за продление ПР	Кол-во продлений ПР	Дата оформления продления	Дата модернизации	Вид работ по продлению ПР	Доп. Ресурс, тыс. час	Наработка после модер., тыс. час	Год достижения индив. ресурса
1	2006	244	ОАО "ВТИ"	2	2011	2010	обсл.	44	33,9	
2	2006	270	ОАО "ВТИ"	1	2007	2010	обсл.	70	33,7	2015
3	2010	258	ОАО "ВТИ"	1	2016		обсл.	58		2021
4	2013	220	ОАО "ВТИ"	1	2015		обсл.	20		2021

В соответствии с «Порядком учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурсного отбора мощности» утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 г. приведенные ниже технические характеристики генерирующего оборудования учитываются как не соответствующие минимальным требованиям в ходе приема ценовых заявок на продажу мощности:

а) генерирующее оборудование с установленной мощностью 100 МВт и менее, относящееся к типам:

- теплофикационные с производственным отбором пара;
- теплофикационные с отопительным отбором пара;
- теплофикационные с производственным и отопительным отборами пара;
- теплофикационные с противодавлением, без регулируемого отбора пара;
- теплофикационные с противодавлением и производственным отбором пара;
- теплофикационные с противодавлением и с отопительным отбором пара,
- и участвовавшее в выработке электрической энергии менее 24 часов за календарный год, предшествующий дате проведения конкурентного отбора мощности, вследствие вывода в ремонт, консервацию либо в случае не выбора системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования, при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2011 год;

б) генерирующее оборудование, выработавшее двукратный первоначальный парковый ресурс, с давлением свежего пара 9 МПа и менее при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности:

- на 2012 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1952 года;
- на 2013 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1956 года;

- на 2014 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1958 года;
- на 2015 год и последующие годы при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности.

### **3.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования**

Отпуск тепловой энергии с коллекторов Сормовской ТЭЦ осуществляется в паре и горячей воде. Давление пара -  $12 \pm 1$  кгс/см<sup>2</sup>. Температура пара -  $250 \pm 1$  °С. Давление в подающем трубопроводе тепловой сети - 10,5 кгс/см<sup>2</sup>, в обратном - 2,4 кгс/см<sup>2</sup>. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки приведены в таблице 3.8.

Теплофикационная установка станции состоит из двух основных и двух пиковых бойлеров ПТУ ст.№ 1 и 2, и четырёх основных бойлеров ПТУ ст.№ 3 и 4. Источником греющего пара для всех основных бойлеров являются отопительные теплофикационные отборы соответствующих паровых турбоагрегатов, для всех пиковых – пар промышленных параметров.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 3.8 – Характеристики теплофикационного оборудования

Диспетчерское наименование	Марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность нагрева, м <sup>2</sup>	Производительность (расход), м <sup>3</sup> /ч
Пиковый бойлер ПБ-1 ТГ-1	ПСВ-315-14-23	Саратовский завод "Энергомаш"	1975	315	1100
Пиковый бойлер ПБ-2 ТГ-2	ПСВ-315-14-23	-«»-	1977	315	1100
ПСГ-1 ТГ-3 и ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-1	УТМЗ	1979	2300	4500
ПСГ-2 ТГ-3 и ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-2	-«»-	1979	2300	4500
Основной бойлер ОБ-1 ТГ-1	ПСВ-315-3-23	Саратовский завод "Энергомаш"	1974	315	1100
Основной бойлер ОБ-2 ТГ-1	ПСВ-315-3-23	-«»"	1974	315	1100
СН-1	СЭ1250-140-11	г. Сумы, ПО "Насосэнергомаш",	2004		1250
СН-1А	СЭ1250-140-11	-«»-	2002		1250
СН-2	ЦН-1000-180	-«»-	1982		1000
СН-3	СЭ1250-140-11	-«»-	2003		1250
СН-4	СЦН1250-140-11	-«»-	2004		1250
ПСН-3А, 3Б,3В	СЭ-2500-60	-«»-	1978		2500
СН-3А, 3Б,3В	СЭ-2500-60	-«»-	1978		2500
ПСН-4А, 4Б	СЭ-2500-60	-«»-	1981		2500
ПСН-4В	СЭ-2500-60	-«»-	2005		2500
СН-4А, 4Б	СЭ-2500-60	-«»-	1981		2500
СН-4В	СЭ-2500-60	г. Сумы ПО "Насосэнергомаш",	2005		2500

### **3.4    Баланс теплоносителя Сормовской ТЭЦ**

Сормовская ТЭЦ с 1978 г. переведена на открытую схему теплоснабжения.

Установка водоподготовки подготовки подпиточной воды для теплосети запроектирована по схеме подкисление-буферное Н-катионирование-декарбонизация. В 1988 г. схема была реконструирована с целью увеличения производительности с 1000 до 2000 м<sup>3</sup>/ч. Дополнительно к трем существующим были установлены еще два вакуумных деаэрата типа ДСВ-400 и два бака-аккумулятора емкостью по 5000 м<sup>3</sup> каждый в дополнение к двум существующим бакам-аккумуляторам емкостью по 2000 м<sup>3</sup> каждый.

В 1997-98 гг. для сокращения расхода циркуляционной воды (свыше 5300 м<sup>3</sup>) было установлено два деаэрата типа ДВ-2000 мгновенного вскипания, и реконструирована схема подогрева воды перед вакуумными деаэраторами.

Согласно данным отчета института «Теплоэлектропроект», выполненного в 1999 году, трубопроводы подачи химочищенной воды на вакуумные деаэраты для подпитки теплосети №1 Ду500 и №2 Ду400 имели сильную наружную коррозию и требовали проведения замены в 2004-2005 гг. Насосы подпитки теплосети общей производительностью 5160 м<sup>3</sup>/ч находились в удовлетворительном состоянии. Трубопровод подпитки теплосети Ду500 до насосной подпитки теплосети также находился в удовлетворительном состоянии. Уменьшение толщины стенки трубопровода из-за коррозии внутренней поверхности не превышало расчетного. Подобное заключение относилось ко всем трубопроводам обвязки баков-аккумуляторов, насосов подпитки теплосети и трубопроводам подпитки теплосети Ду500 от насосов подпитки теплосети до их врезки в трубопровод обратной сетевой воды.

Суммарная производительность ВПУ подпитки теплосети Автозаводской ТЭЦ составляет 2000 т/ч.

Фактическое водопотребление Сормовской ТЭЦ в 2016 году на подпитку теплосети составило 3 141 тыс. м<sup>3</sup>.

Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Сормовской ТЭЦ представлен в таблице 2.29.

**Таблица 3.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Сормовской ТЭЦ по результатам работы в 2016 году**

Параметр	Единица измерения	Величина
Производительность ВПУ	т/ч	2000
Срок службы	лет	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	14000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1049,78
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	358,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	504,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	950,22
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	47,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1641,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	82,07

Из таблицы 3.9 видно, что величина производительности ВПУ Сормовской ТЭЦ достаточна для подпитки тепловых сетей.

### **3.5 Анализ динамики выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, топливопотребления**

Динамика выработки и отпуска электрической энергии и отпуска тепла и топливопотребление за период с 2007 по 2014 год представлена в таблице 3.10 и на рисунке 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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 3.10 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепла и топлива потребления Сормовской ТЭЦ

Статьи	Годы									
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Выработка электроэнергии, млн. кВт	1 268,8	1 212,4	1 116,3	1 147,9	1 152,1	н/д	855,6	892,10	893,8	829,6
Отпуск электроэнергии, млн. кВт	1 125,7	1 075,7	990,4	1 018,5	1 022,2	н/д	738,6	774,62	776,3	713,2
Число часов использования установленной электрической мощности	3 625	3 464	3 189	3 280	3 292	н/д	2 444	2 549	2 553,7	2 370,3
Отпуск тепла с коллекторов, тыс. Гкал	1 104,5	1 142,3	1 181,5	1 212,2	1 118,1	н/д	1 131,6	1 078,8	1 080,7	1 135,7
Полезный отпуск тепла, тыс. Гкал	1 101,9	1 139,6	1 178,7	1 209,4	1 115,5	н/д	1 129,0	1 076,3	1 078,2	1 133,2
Топливо потребление, тыс.т.у.т	540,3	537,7	527,0	541,2	518,9	н/д	413,2	418,60	419,5	373,1

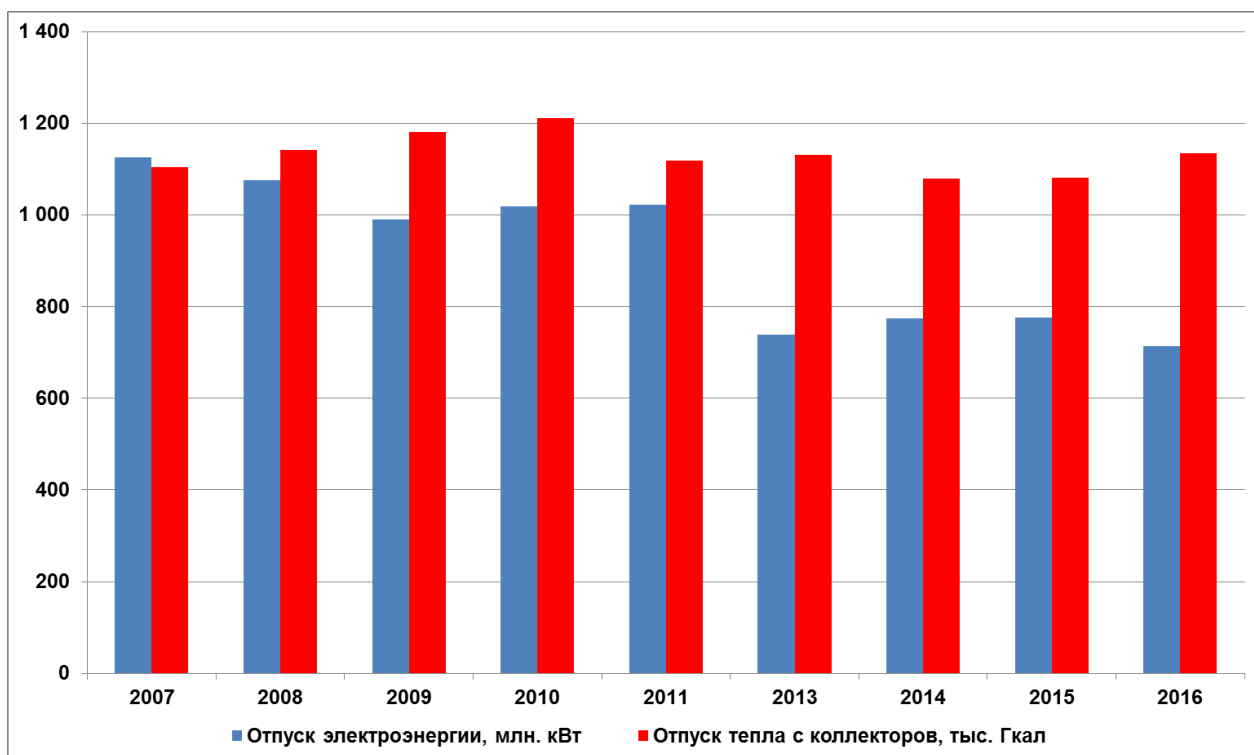


Рисунок 3.2 – Динамика отпуска тепла и электроэнергии Сормовской ТЭЦ

Как видно из таблицы 3.11 и рисунка 3.2 отпуск тепла с коллекторов Автозаводской ТЭЦ за рассмотренный период с 2007 по 2010 годы рос, а с 2010 по 2015 неуклонно снижается, но в 2016 году вновь вырос по сравнению с 2015 годом, на 5,1%. Отпуск электроэнергии по годам периода с 2007 по 2016 годы то снижался, то наоборот возрастал, но общая тенденция – снижение отпуска электроэнергии.

Отпуск электроэнергии за период с 2007 по 2016 годы снизился на 36,6%, отпуск тепла наоборот за тот же период повысился на 2,8 %, но по сравнению с 2010 годом отпуск тепла в 2016 году снизился на 6,3%.

### **3.6 Техничко-экономические показатели работы станции за период 2011-2014 гг.**

В таблице 3.11 приведены основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ за период 2011 ÷ 2014 годы включающие в себя базовые целевые показатели функционирования системы теплоснабжения в части источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.



Таблица 3.11 – Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Размерность	Годы				
			2011	2013	2014	2015	2016
1	Выработка электроэнергии	млн. кВт	1 152,1	855,6	892,1	893,8	829,6
2	Собственные нужды электроэнергии	млн. кВт	129,9	117,0	117,5	117,5	116,4
	в том числе на выработку электроэнергии	млн. кВт	65,6	59,0	60,2	60,3	58,1
	на отпуск тепла	млн. кВт	64,3	58,0	57,3	57,2	58,3
3	Отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 022,2	738,6	774,6	776,3	713,2
4	Отпуск тепла	тыс. Гкал	1 118,1	1 131,6	1 078,8	1 080,7	1 135,7
5	Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1 115,5	1 129,0	1 076,3	1 078,2	1 133,2
6	Годовой расход условного топлива, в т.ч:	тыс.т у.т.	518,9	413,2	418,6	419,5	373,1
	природного газа натурального	млн. м <sup>3</sup>	393,4	335,8	346,9	н/д	н/д
	природного газа условного	тыс.т у.т.	450,2	286,2	400,2	н/д	н/д
	мазута натурального	тонн	50 396	20 685	14 149	н/д	н/д
	мазута условного	т у.т.	68 746	26 941	18 429	н/д	н/д

## **4 КОТЕЛЬНЫЕ**

### **4.1 Характеристика тепловых схем котельных**

В общем случае котельная установка представляет собой совокупность котла (котлов) и оборудования, включающего следующие устройства: устройства подачи и сжигания топлива, очистки, химической подготовки и деаэрации воды, теплообменные аппараты различного назначения; насосы исходной (сырой) воды, сетевые или циркуляционные – для циркуляции воды в системе теплоснабжения, подпиточные – для возмещения воды, расходуемой у потребителя и утечек в сетях, питательные для подачи воды в паровые котлы, рециркуляционные (подмешивающие); баки питательные, конденсационные, баки-аккумуляторы горячей воды; дутьевые вентиляторы и воздушный тракт, дымососы, газовый тракт и дымовую трубу; устройства вентиляции, системы автоматического регулирования и безопасности сжигания топлива, тепловой щит или пульт управления.

Тепловая схема котельной зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями пара или горячей воды, от качества исходной воды. Водяные тепловые сети бывают двух типов: закрытые и открытые. При закрытой системе вода (или пар) отдает свою теплоту в местных системах и полностью возвращается в котельную. При открытой системе вода (или пар) частично, а в редких случаях полностью отбирается в местных установках. Схема тепловой сети определяет производительность оборудования водоподготовки, а также вместимость баков-аккумуляторов.

В качестве примера приведена принципиальная тепловая схема водогрейных котельных большой и средней мощностей (рисунок 4.1). Установленный на обратной линии сетевой (циркуляционный) насос обеспечивает поступление питательной воды в котел и далее в систему теплоснабжения. Обратная и подающая линии соединены между собой перемычками – перепускной и рециркуляционной. Через первую из них при всех режимах работы, кроме максимального зимнего, перепускается часть воды из обратной в подающую линию для поддержания заданной температуры.

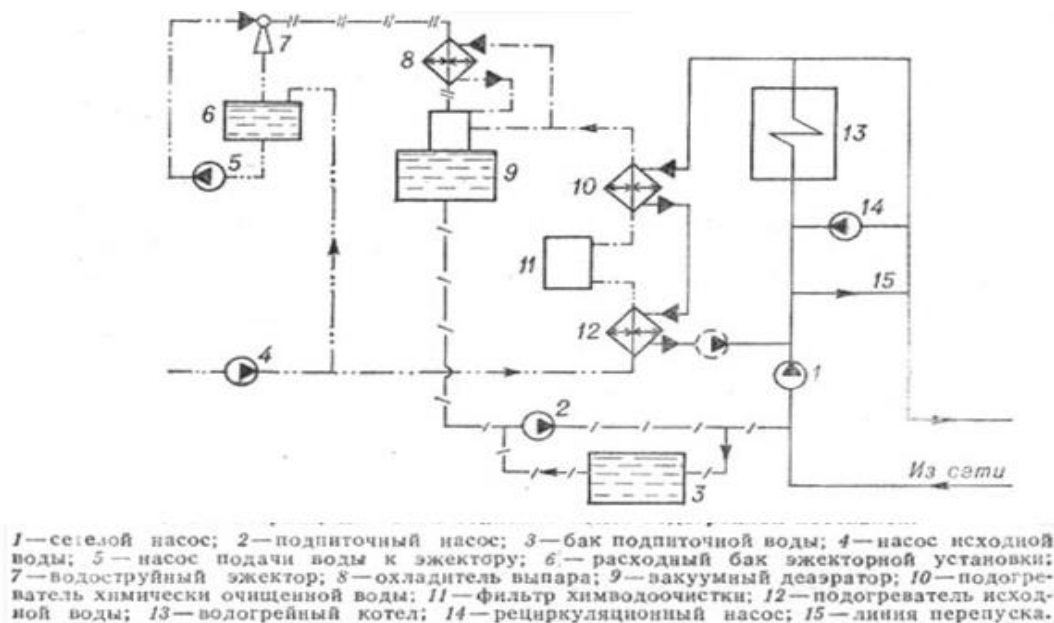


Рисунок 4.1 – Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной

По условиям предупреждения коррозии металла температура воды на входе в котел при работе на газовом топливе должна быть не ниже  $60\text{ }^{\circ}\text{C}$  во избежание конденсации водяных паров, содержащихся в уходящих газах. Так как температура обратной воды почти всегда ниже этого значения, то в котельных со стальными котлами часть горячей воды подается в обратную линию рециркуляционным насосом.

В коллектор сетевого насоса из бака поступает подпиточная вода (насос, компенсирующая расход воды у потребителей). Исходная вода, подаваемая насосом, проходит через подогреватель, фильтры химводоочистки и после умягчения через второй подогреватель, где нагревается до  $75\text{--}80\text{ }^{\circ}\text{C}$  (на малых котельных исходной водой является вода из водопровода, которая не проходит химической очистки на станции). Далее вода поступает в колонку вакуумного деаэратора. Вакуум в деаэраторе поддерживается за счет отсасывания из колонки деаэратора паровоздушной смеси с помощью водоструйного эжектора. Рабочей жидкостью эжектора служит вода, подаваемая насосом из бака эжекторной установки. Пароводяная смесь, удаляемая из деаэраторной головки, проходит через теплообменник – охладитель пара. В этом теплообменнике происходит конденсация паров воды, и конденсат стекает обратно в колонку деаэратора. Деаэрированная вода самотеком поступает к подпиточному насосу,

который подает ее во всасывающий коллектор сетевых насосов или в бак подпиточной воды.

Подогрев в теплообменниках химически очищенной и исходной воды осуществляется водой, поступающей из котлов. Во многих случаях насос, установленный на этом трубопроводе (показан штриховой линией), используется также и в качестве рециркуляционного.

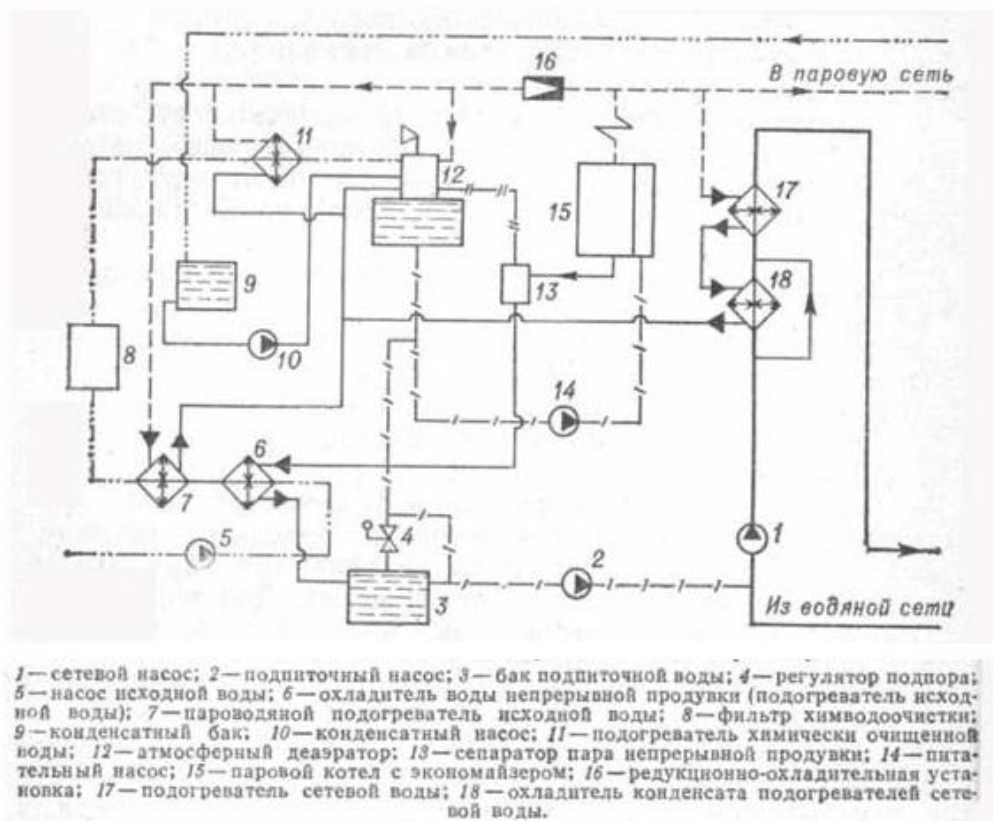
Если отопительная котельная оборудована паровыми котлами, то горячую воду для системы теплоснабжения получают в поверхностных пароводяных подогревателях. Пароводяные водоподогреватели чаще всего бывают отдельно стоящие, но в некоторых случаях применяются подогреватели, включенные в циркуляционный контур котла, а также надстроенные над котлами или встроенные в котлы.

Показана принципиальная тепловая схема производственно-отопительной котельной с паровыми котлами (рисунок 2.32), снабжающими паром и горячей водой закрытые двухтрубные водяные и паровые системы теплоснабжения. Для приготовления питательной воды котлов и подпиточной воды тепловой сети предусмотрен один деаэратор. Схема предусматривает нагрев исходной и химически очищенной воды в пароводяных подогревателях. Продувочная вода от всех котлов поступает в сепаратор пара непрерывной продувки, в котором поддерживается такое же давление, как и в деаэраторе. Пар из сепаратора отводится в паровое пространство деаэратора, а горячая вода поступает в водоводяной подогреватель для предварительного нагрева исходной воды. Далее продувочная вода сбрасывается в канализацию или поступает в бак подпиточной воды.

Конденсат паровой сети, возвращенный от потребителей, подается насосом из конденсатного бака в деаэратор. В деаэратор поступает химически очищенная вода и конденсат пароводяного подогревателя химически очищенной воды. Сетевая вода подогревается последовательно в охладителе конденсата пароводяного подогревателя и в паро-водяном подогревателе.

Во многих случаях в паровых котельных для приготовления горячей воды устанавливают и водогрейные котлы, которые полностью обеспечивают потребность в горячей воде или являются пиковыми. Котлы устанавливают за пароводяным подогревателем по ходу воды в качестве второй ступени подогрева.

Если пароводогрейная котельная обслуживает открытые водяные сети, тепловой схемой предусматривается установка двух деаэраторов – для питательной и подпиточной воды. Для выравнивания режима приготовления горячей воды, а также для ограничения и выравнивания давления в системах горячего и холодного водоснабжения в отопительных котельных предусматривают установку баков-аккумуляторов.



## 4.2 Балансовая принадлежность котельных и установленная, располагаемая мощность и мощность нетто

В системе централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода функционируют порядка 435 котельных различного назначения и балансовой принадлежности с суммарной установленной тепловой мощностью около 6,115 тыс. Гкал/ч и располагаемой около 5,578 тыс. Гкал/ч. Всего в генерации тепловой энергии города принимают участие порядка 105 организаций.

40 организаций эксплуатируют 202 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:

- 110 котельных, расположенных в Заречной части города;

- 92 котельная, расположенные в Нагорной части города.

65 организаций эксплуатируют 233 муниципальных котельные, в том числе:

- 109 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 124 котельных, расположенных в Нагорной части города.

В таблице 4.1 представлены организации, эксплуатирующие муниципальные котельные города.

Таблица 4.1 – Организации, эксплуатирующие муниципальные котельные

№ п/п	Организация	№ п/п	Организация
1	ООО "Нижновтеплоэнерго"	34	ГУИН НО Минюста РФ
2	ОАО "Теплоэнерго"	35	Приволжский РЦГМСН ФГУП "Волгагеология"
3	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегород- ский РТС	36	РОСИНКАС ЦБ РФ Нижегородский филиал
4	НШ ЗАО "Маяк"	37	Департамент образования
5	ГИТО	38	Департамент культуры, спорта и молодежной политики
6	Академический театр драмы им. М.Горького	39	ГУ НО "Гос.ветеринарное управление"
7	ГОУ ДПО "Нижегородский НИЦ"	40	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"
8	ГОУ Профучилище №80	41	ГП НО "НПЭК"
9	ГП НО "ДиРОН"	42	ГУ "Лаборатория обеспечения сохранности документов"
10	ГУ "Автобаза управления делами Губернатора"	43	ГУ "Нижегородский инновац. Бизнес-инкубатор"
11	ГУ МЧС России по Нижегородской области	44	ФГУП "ННИИРТ"
12	Нижегородский государственный музей-заповедник	45	ОАО "Нижегородский водоканал"
13	Нижегородский историко-археологический музей	46	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"
14	Нижегородский областной метод. кабинет культуры	47	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"
15	Областное бюро судмедэкспертизы	48	МП "Нижегородэлектротранс"
16	Спец. ДЮШОР по прыжкам с трамплина	49	МП "Озеленитель"
17	Военно-медицинский институт ФСБ РФ	50	МУ "Главное управление благоустройства Н.Новгород"
18	Волго-Вятский банк СБ РФ (филиал)	51	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи"
19	Волжская госакадемия водного транспорта	52	МУК "Централизованная библиотечная система"
20	ГУ "НИИ ПМК ННГУ Минобразования РФ"	53	Нижегородский гос. Цирк

№ п/п	Организация	№ п/п	Организация
21	ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области	54	РЦГМСН ФГУПП "Волгагеология"
22	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	55	ФГУП "Строительное управление МВО МО РФ 155 УНР"
23	Нижегородская КЭЧ МО РФ	56	ООО "Генерация тепла"
24	УФНС России по Нижегородской области	57	ООО «ЭСК»
25	ФГУ "Волжское гос.бассейновое управление водных ПиС	58	МОУ ДОД "Дворец спорта для детей и юношей "Заречье" ГУ НО
26	ЗАО "Элком"	59	"Гос.ветеринарное управление"
27	МП "Нижегородская аптечная сеть"	60	Управление ГИБДД ГУВД НО
28	МП "Нижегородские бани"	61	МУ "ГУ по капстроительству г. Н. Новгорода"
29	МП ДЕЗ Нижегородского района	62	ГСУ ССЗН "Автозаводский ПНИ"
30	МУ "Нижегородские городские газовые сети"	63	ГУ "Автозаводский детский дом-интернат"
31	МУП "Нижегородэлектротранс"	64	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу
32	ГУ "Центральный архив технический колледж"	65	МП РЭД Автозаводского района
33	Областной Центр развития творчества детей		

С момента разработки схемы теплоснабжения по 01. 07. 2017 год выведены из эксплуатации пять муниципальных котельных, эксплуатируемых ОАО «Теплоэнерго», две муниципальных котельные эксплуатируемые ООО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») и одна промышленная котельная ООО «Энергосервис», по ул. Ошарская, д.63. В 2015 году введены в эксплуатацию две новых котельных ОАО «Теплоэнерго».

Тепловая нагрузка и тепловая мощность выведенных из эксплуатации, и введенных в эксплуатацию котельных приведены в таблице 4.2.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 4.2 – Введенные в эксплуатацию и выведенные котельные

№ п/п	Адрес котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч				Часовые потери в сетях, Гкал/ч	Примечания
		УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	О+В	ГВС	Σ	по достиж. максимуму		
<b>ОАО «Теплоэнерго»</b>									
1	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	4,30	4,30	3,76	0,00	3,76	3,76	0,00	Новая котельная
2	Березовая пойма	3,50	3,50	2,73	0,20	2,93	2,14	0,79	Новая котельная
3	ул. Пугачева, 2	19,5	17,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную по ул. Пугачева, д.1
4	ул. Энгельса, 1-б (Центр Сормово)	10,4	10,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную по ул. Энгельса 1-в
5	ул. Нестерова, 31-а	4,80	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную Нагорная теплоцентраль
6	ул. Большая Покровская, 32-а	6,40	2,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на котельную Нагорная теплоцентраль
7	ул.Архитектурная, 2Д	7,76	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на АТЭЦ
<b>ООО «Энергосервис»</b>									
8	Котельная, ул. Ошарская, д.63	1,2	1,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации и демонтирована



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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Адрес котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч				Часовые потери в сетях, Гкал/ч	Примечания
		УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	О+В	ГВС	Σ	по достиж. максимуму		
<b>ООО «ЭСК»</b>									
9	ул.Архитектурная, 2Б	6,1	5,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на АТЭЦ
10	ул.Херсонская, 16А	6,4	6,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котельная выведена из эксплуатации. Абоненты переключены на АТЭЦ

По части ведомственным и муниципальным котельным были уточнены данные и фактические параметры их работы. Адрес и балансовая принадлежность данных котельных приводятся в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Котельные, по которым были уточнены данные

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
1	Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
2	Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
3	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
4	Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
5	Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
6	Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
7	Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
8	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
9	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
10	Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
11	Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
12	Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
13	Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
14	Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
15	Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
16	Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
17	Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
18	Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул.Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	
19	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	Нижегородская КЭЧ МО РФ	
20	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	
21	Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	
22	Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
23	Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	
24	Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	
25	Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д. 1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	
26	Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д. 13 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	
27	Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
28	Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
29	Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
30	Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
31	Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
32	Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д. 15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
33	Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
34	Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
35	Котельная, ул. Ивана Романова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
36	Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д. 15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
37	Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
38	Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
39	Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
40	Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
41	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
42	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
43	Котельная БМК отдельностоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
44	Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
45	Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
46	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
47	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
48	Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
49	Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	
50	Котельная ОАО "Агрокомбинат Горьковский" от-дельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
51	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
52	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
53	Котельная, ул. Премудрова, д.12а (квартал Д) (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
54	Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул.Октябрьской Революции, д.66 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
55	Котельная, ул.Геройская, д.2а (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	
56	Котельная, ул.Геройская, д.11а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
57	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	
58	Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	Выведена из эксплуатации
59	Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.2б (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	Выведена из эксплуатации
60	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	
61	Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской район)	ООО " Генерация тепла "	
62	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельностоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	
63	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	
64	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	
65	Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"	
66	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"	
67	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1	
68	Котельная отдельностоящая, ул. Федосеенко, д.64	ФГУП "Завод ЭЛЕКТРОМАШ	
69	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	ОАО НАЗ "Сокол"	
70	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	ОАО НАЗ "Сокол"	
71	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	"ОКБМ им. И.И. Африкантова"	
72	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"	
73	Котельная, ул. Электровозная, д. 18	ОАО ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	
74	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО «Теплоэнерго»,	

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
		Канавинский РТС	
75	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	ОАО "МАНН"	
76	Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
77	Котельная отдельностоящая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
78	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
79	Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
80	Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
81	Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская набережная, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
82	Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
83	Котельная отдельностоящая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
84	Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская набережная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
85	Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
86	Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
87	Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
88	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Ни-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
89	Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Варварская, д.15б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
90	Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
91	Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
92	Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
93	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.8 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
94	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
95	Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горького, д.65д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
96	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
97	Котельная отдельностоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
98	Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
99	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
100	Котельная отдельностоящая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
101	Котельная отдельностоящая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
102	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
103	Котельная отдельностоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
104	Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
105	Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
106	Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
107	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
108	Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
109	Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
110	Котельная отдельностоящая Мореновская област- ная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
111	Котельная отдельностоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
112	Котельная отдельностоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
113	Котельная отдельностоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
114	Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
115	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
116	Котельная отдельностоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго", Нагорный РТС	
117	Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС	
118	Котельная отдельностоящая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
119	Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
120	Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
121	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
122	Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
123	Котельная отдельностоящая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
124	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
125	Котельная отдельностоящая, ул. Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
126	Котельная отдельностоящая, ул. Батумская, д.7б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
127	Котельная отдельностоящая, ул. Вятская, ул. Голованова, д.25а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
128	Котельная отдельностоящая, ул. Горная, д.13 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
129	Котельная отдельностоящая, Цветочная, д.3 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
130	Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
131	Котельная отдельностоящая, пр. Гагарина, д.178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
132	Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
133	Котельная отдельностоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
134	Котельная отдельностоящая, больница №35, ул. Республиканская, д.47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	
135	Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
136	Котельная, пр. Гагарина, д.15б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
137	Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
138	Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
139	Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
140	Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
141	Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
142	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	
143	Котельная, ул. Нартова, д.6	ООО "Профит"	
144	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод"	

№ п/п	Место расположения котельной	Балансовая принадлежность	Примечания
		РИЛЗ"	
145	Котельная, пр. Гагарина, д.50	ООО ЦТО "Меркурий"	
146	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт""	
147	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	
148	Котельная, пр. Гагарина, д.22/12	НОАО "Гидромаш"	
149	Котельная, ул. Б.Панина, д.3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"	
150	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова "	
151	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ"	
152	Котельная ЗАО "КлассПлюс", пос. Черепичный, д.14	ЗАО "Класс плюс"	
153	Котельная, ул. К.Маркса, д. 42А	ООО "СТН-Энергосети"	
154	Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	ООО "СТН-Энергосети"	В 2016 году заменены два котла
155	Котельная, Московское ш., 52	ООО "СТН-Энергосети"	
156	Котельная, ул. Ореховская, д.15, к.1	ООО "СТН-Энергосети"	Нет нагрузки ЖКС
157	Котельная, ул. Родионова, д.187а	ООО "СТН-Энергосети"	Нет нагрузки ЖКС
158	Котельная, ул. Богородского, 6В	ООО "СТН-Энергосети"	Нет нагрузки ЖКС
159	Котельная, ул. Цветочная, д. 3В	ООО "СТН-Энергосети"	

В таблице 4.4 представлен список котельных города Н. Новгорода, их балансовая принадлежность и тепловая мощность НЕТТО.



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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 4.4 – Котельные города, балансовая принадлежность и мощность НЕТТО, на 01.01.2017 года

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
<b>Заречная часть города Нижний Новгород</b>					
<b>Муниципальные котельные</b>					
<b>Сормовский район</b>					
1	Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго", Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д. 14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д. 14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831)296-55-49 Заречный РТС	60	54,27	52,77
2	Котельная отдельностоящая "Циолковско- го, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	13,72	13,41	12,6
3	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского- Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	6,45	5,66	5,5
4	Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	35,5	35,5	34,61
5	Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	22,08	21,59	21,59
6	Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	16,82	16,8	16,4
7	Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	27,71	27,06	27,06
8	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	33,2	31,48	30,65
9	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	33,2	31,83	31
10	Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,56	0,49	0,48
11	Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	10,57	10,4	10,31

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
12	Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	22,96	22,47	22,47
13	Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	31,1	31,1	30,32
14	Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	11,9	11,64	10,4
15	Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,32	0,32	0,31
16	Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,33	0,29	0,28
17	Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	6,14	5,93	5,78
18	Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул. Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,89	4,77	4,62
19	Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,01	0	0
20	Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	Нижегородская КЭЧ МО РФ	3	2,75	2,68
21	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1	1	0,98
22	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	4,1	4,1	4
23	Котельная №3 в/ч 31688, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	3,5	3,4	3,31
24	Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская, д.1Б	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,01	0,01	0
25	Котельная бани №10, ул. Свободы, д.83а	МП "Нижегородские бани"	0,8	0,8	0,78
<b>Итого по Сормовскому району</b>			<b>350,87</b>	<b>337,07</b>	<b>328,9</b>
<b>Московский район</b>					
26	Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	8,6	7,32	7,11

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
27	Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	30,4	30,4	29,64
28	Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	12,6	7,71	7,4
29	Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	12,73	12,73	12,41
30	Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	13,42	13,42	13,08
31	Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д.13 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	5,81	5,81	5,66
32	Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д.65	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,02	0,02	0,01
33	Котельная испыт. станции, ул. Федосеенко	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	0,7	0,7	0,68
34	Котельная, ул. Сормовское ш., д.1а	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	2	1,85	1,8
35	Котельная депо №2, ул. Сормовское шоссе, д.1б	МП "Нижегородэлектротранс"	1	0,72	0,7
36	Котельная, ул. Петродворецкая, д.80	МП "Озеленитель"	0,01	0,01	0,01
37	Котельная оранжереи, ул. Красных Зорь	МУ "Главное управление благоустройства Н.Новгород"	1,4	1,35	1,32
<b>Итого по Московскому району</b>			<b>88,69</b>	<b>82,04</b>	<b>79,82</b>
<b>Канавинский район</b>					
38	Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	33,2	33,2	32,37
39	Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	19,5	16,7	16,21
40	Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	23,4	23,4	22,82
41	Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	25,04	21,56	20,93

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
42	Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	38,79	38,79	37,82
43	Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,89	5,89	5,74
44	Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	12,6	12,36	12,05
45	Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,16	4,34	4,21
46	Котельная, ул. Ивана Романова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,25	5,25	5,11
47	Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	21,2	21,2	20,67
48	Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	12,6	11,8	11,49
49	Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	33,2	21,91	21,08
50	Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	7,8	7,47	7,28
51	Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,07	2,62	2,54
52	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,75	2,24	2,15
53	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2	0,96	0,91
54	Котельная БМК отдельно-стоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,6	2,98	2,89

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
55	Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,18	3,18	3,1
56	Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	7,2	4,91	4,73
57	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,11	1,05	1,02
58	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,08	1,08	1,05
59	Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,35	2,62	2,54
60	Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	4,73	4,52	4,4
61	Котельная ОАО "Агрокомбинат Горьковский" от-дельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,81	8,61	8,39
62	Котельная, ул. Фильченкова, д.42	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи"	0,06	0,06	0,06
63	Котельная, ул. Чкалова, д.27	МУК "Централизованная библиотечная система"	0,02	0,02	0,02
64	Котельная УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	ГУИН НО Минюста РФ	4,1	4,1	4
65	Котельная в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д.167	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,85	0,83	0,81
66	Котельная в/ч 86700, ул. Вязниковская, д.88	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,6	0,6	0,59
67	Котельная, ул. Интернациональная, д.38	Нижегородский гос. Цирк	11,5	11,5	11,21
68	Котельная, ул. Сивашинская, д.25	РЦГМСН ФГУГП "Волгагеология"	0,06	0,06	0,06
69	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ФГУП "Строительное управление МВО МО РФ 155 УНР"	2,1	2,1	0,59
70	Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	МП "Нижегородские бани"	1,7	1,7	1,66
71	Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д.12	МП "Нижегородэлектротранс"	0,02	0,02	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
<b>Итого по Канавинскому району</b>			<b>306,52</b>	<b>279,63</b>	<b>270,51</b>
<b>Ленинский район</b>					
72	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	82	68,31	66,26
73	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	52	31,93	30,63
74	Котельная, ул. Премудрова, д.12а (квартал Д) (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	32,5	27,51	26,7
75	Котельная, Роддом №4 отдельная, ул. Октябрьской Революции, д.66 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,65	8,22	8
76	Котельная, ул. Геройская, д.2а (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	6,04	3,77	3,63
77	Котельная, ул. Геройская, д.11а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	17,2	15,17	14,74
78	Котельная отдельная, ул. Херсонская, д.16а (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	6,4	6,4	6,24
79	Котельная, ул. Профинтерна, д.7Б (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	1,32	0,83	0,83
80	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	6,4	3,22	3,07
81	Котельная, ул. Завкомовская, д.8 (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	1,36	0,83	0,83
82	Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	2,5	2,3	2,3
83	Котельная, ул. Бахтина 10, БМК Доскино (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	4,77	4,05	3,94
84	Котельная отдельная, ул. Архитектурная, д.2б (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	6,4	5,1	4,94

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
85	Котельная РЭБ Флота отдельностоящая, ул. Правдинская, д.27 (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	4,5	4,5	4,39
86	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	18,92	18,92	18,45
87	Котельная ФОКа, ул. Арктическая, д.7	МОУ ДОД "Дворец спорта для детей и юношей "Заречье" ГУ НО	2	2	1,95
88	Котельная ветлечебница, ул. Дачная, д.13а	"Гос.ветеринарное управление"	0,02	0,02	0,01
89	Котельная АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	Управление ГИБДД ГУВД НО	1,5	1,5	1,46
90	Котельная ФОК, ул. Перекопская, д.12а	МУ "ГУ по капстроительству г. Н. Новгорода"	2	2	1,95
91	Котельная цеха "Кристалл", ул. Гл. Успенского Итого по Ленинскому району	ОАО "Нижегородский водоканал"	3,5	3,3	3,21
<b>Итого по Ленинскому району</b>			<b>259,98</b>	<b>209,88</b>	<b>203,53</b>
<b>Автозаводский район</b>					
92	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	ООО " Генерация тепла "	7,5	5,76	5,59
93	Котельная, ул. Мончегор- ская, д.11 (Автозаводской район)	ООО " Генерация тепла "	10,36	7,49	7,25
94	Котельная школы №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнилицы) (Автозаводской рай- он)	ООО " Генерация тепла "	0,48	0,28	0,26
95	Котельная школы №114, ул. Земляничная, д.1б (Стригино) (Автозаводской район)	ООО " Генерация тепла "	0,48	0,28	0,28
96	Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино) (Автозаводской район)	ООО " Генерация тепла "	0,32	0,26	0,26
97	Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской рай- он)	ООО " Генерация тепла "	2,44	2,3	2,3
98	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельностоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	1,34	1,34	1,02

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
99	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	0,05	0,05	0,05
100	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	0,15	0,13	0,13
101	Котельная МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Земляничная, д.32 (Автозаводской район)	Департамент образования	0,2	0,2	0,2
102	Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.-эстетического развития", ул. Зенитчиков, д.7а (Автозаводской район)	Департамент образования	0,5	0,5	0,49
103	Котельная, ул. Космическая, д.38	ГСУ ССЗН "Автозаводский ПНИ"	1,25	1,25	1,22
104	Котельная, пр. Ильича, д.56	ГУ "Автозаводский детский дом-интернат"	2	1,82	1,77
105	Котельная, ул. Ак.Павлова, д.26а	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу	0,05	0,05	0,04
106	Котельная депо №3, пр. Молодежный, д.29а	МП "Нижегородэлектротранс"	0,9	0,83	0,81
107	Котельная диспетчерская, ул. Коломенская, д.4	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,01	0,01
108	Котельная диспетчерская, ул. Я.Купалы, д.1	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0,01	0,01
109	Котельная промбазы, ул. Смирнова, д.3а	МП РЭД Автозаводского района	0,09	0,09	0,08
<b>Итого по Автозаводскому району</b>			<b>28,13</b>	<b>22,65</b>	<b>21,77</b>
<b>Итого муниципальные котельные по Заречной части города</b>			<b>1 034,19</b>	<b>931,27</b>	<b>904,53</b>
<b>Ведомственные и промышленные котельные</b>					
<b>Сормовский район</b>					
110	Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Телефон: (831) 229-71-27 Факс: (831) 223-56-84	155	118,48	115,52
111	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"	13,6	11,86	11,52



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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
112	Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	Юридический адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64. Почтовый адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64 Телефон: (831) 229-56-80 Факс: (831) 229-56-84	51,07	51,07	48,54
113	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1	8,2	8,2	8
114	Котельная завода, ул. Зайцева, д.35	АО "Силикатный завод №1"	35	35	34,13
115	Котельная, ул. Коминтерна, д.47а	ЗАО "АвиаТехМас"	21	21	20,48
116	Котельная, пл. Базарная, д.10	ЗАО "Сормовская кондитерская фабрика"	11	11	10,73
117	Котельная, ул. Зайцева, д.46	ЗАО ЗДЖБ "Волга Форм"	0,4	0,4	0,39
118	Котельная, ул. Федосеенко, д.6	ОАО "Бумснаб"	9	9	8,78
119	Котельная, ул. Торфяная, д.40	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	8,5	8,5	8,29
120	Котельная, ул. Баррикад, д.1	ОАО "Красное Сормово"	120	120	117
121	Котельная, ул. Ново-Советская, д.2	ОАО "Хлеб"	4,5	4,5	4,39
122	Котельная, ул. Травяная, д.6	ООО "Автотехника"	2	2	1,95
123	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д.43	ООО "Лада-Моторс"	2	2	1,95
124	Котельная, ул. Коминтерна, д.105	ООО "Сеть магазинов "Электроника"	2	2	1,95
125	Котельная база, ул. Торфянная, д.43	ООО "Славянский двор"	1,5	1,5	1,46
126	Котельная, б-р Юбилейный, д.32	ООО "ЭФА-2"	2	2	1,95
127	Котельная жилого дома, б-р Юбилейный, д.29а	ТСЖ "Юбилейный"	2	2	1,95
128	Котельная мебельного цеха, ул. Федосеенко, д.64	ЧП "Андрианов С.М."	1,5	1,5	1,46
<b>Итого по Сормовскому району</b>			<b>450,27</b>	<b>412,01</b>	<b>400,44</b>
<b>Московский район</b>					

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
129	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Почто- вый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Те- лефон: (831) 229-85-03 Факс: (831)276-97-95	85,6	79,52	77,38
130	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831) 276-97-95	130	128,6	125,35
131	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	Юридический адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаков- ский проезд, д. 15 Почтовый адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаков- ский проезд, д. 15, Телефон: (831) 275-26-40 Факс: (831) 241-87-72	68,02	68,02	60,27
132	Березовая роща	ОАО "Теплоэнерго"	3,5	3,5	3,41
133	Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Москов- ское шоссе, д. 83а Телефон: (831) 241-39-64, 244-35-65, 275-48-15 Факс: (831)241-42-82	42	42	40,95
134	Котельная ОАО ЗТО "Камея", п. Б.Пойма, ул. Ме- ханизаторов, д. 3	Юридический адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3, Почтовый адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3 Телефон: (831) 464-95-23 Факс: (831) 464-95-11	15,1	15,1	14,72
135	Котельная, ул. Коминтерна, д.2	АО "СОРБЕНТ"	6	6	5,85
136	Котельная, ул. Бурнаковский пр., д.1	ЗАО "Капитал"	1,4	1,4	1,37
137	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.11а	ОАО "Волжский хлеб"	3	3	2,93
138	Котельная, ул. Шаляпина, д. 2а	ОАО "Мир"	1,6	1,5	1,46
139	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"	42,24	36,39	35,33
140	Котельная, ул. Московское шоссе, д.105	ОАО "Нижегородский завод "Октябрь"	42	42	40,95

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
141	Котельная Дворец спорта	ОАО "Нижегородский машзавод"	1,2	1,2	1,17
142	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	105	105	102,38
143	Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	150	150	146,25
144	Котельная, пр.Героев, д.37/18	ООО "ДЭК"	7	7	6,83
<b>Итого по Московскому району</b>			<b>703,66</b>	<b>690,23</b>	<b>666,6</b>
<b>Канавинский район</b>					
145	Котельная, Московское шоссе, д. 52	ООО "Инженерная компания" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литвинова, д. 74, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литвинова, д. 74 Телефон: (831)246-25-04 Факс: (831) 246-00-62	21,66	21,66	20,79
146	Котельная ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74	ПАО «Нормаль»	23,2	23	22,42
147	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Нижегородский "Мукомол""	55,8	55,8	21,05
148	Котельная, ул. Интернациональная, д. 96	ОАО "Нижегородский мукомольный завод"	4,7	3,5	3,38
149	Котельная, ул. Электровозная, д. 18а	ОАО ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	6,1	4,3	4,17
150	Котельная, Московское шоссе, д. 302/1	ООО "Автоград"	1,03	1,03	1
151	Котельная, ул. К.Маркса, д. 42А	ООО "СТН-Энергосети"	22,36	22,36	21,69
152	Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	ООО "СТН-Энергосети"	18,06	18,06	17,52
153	Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жиркомбинат, д. 11	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058, шоссе Жиркомбината, д. 11 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058, шоссе Жиркомбината, д. 11 Телефон: (831) 244-40-81 Факс: (831) 241-37-56	71,55	71,55	70,07
154	Котельная пристроенная, ул. Обухова, д.45	ООО фирма "Нижегородстрой"	1,52	1,51	1,47
155	Котельная пристроенная, ул. Октябрьской революции, д. 45	ООО фирма "Нижегородстрой"	2,68	2,6	2,53

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
156	Котельная, ул. Акимова, д.55а	ЗАО "Энергосервис"	16,86	16,5	16,08
157	Котельная, ул. Интернациональная, д. 81, 85	ООО "Первая мельница"	0,08	0,08	0,08
158	Котельная, Московское ш., 52	ООО "СТН-Энергосети"	21,66	21,66	21,01
159	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Мельинвест"	55,8	55,8	32,96
160	Котельная фабрики	АО "Нижегородская карамель"	8	7,8	7,6
161	Котельная, ул. Стрелка, д.21	АО "Речбыт"	2,2	2,2	2,15
162	Котельная НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	30	30	29,25
163	Котельная, ул. Вторчермета, д.7	ЗАО "78 ДОК Н.М.,"	6	6	5,85
164	Котельная, ул. Советская, д.12	ЗАО "Стенд-бай"	2,2	2,2	2,15
165	Котельная жилых домов 5, мкрн. "Мещерский"	ЗАО "Энергосервис"	8	8	7,8
166	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ОАО "Автотрансконтейнер"	2,1	2,1	1,46
167	Котельная, ул. Московское шоссе, д.120	ОАО "Красный якорь"	12	12	11,7
168	Котельная, ул. Кузбасская, д.7а	ОАО "Нижегородагроснаб"	1,6	1,6	1,56
169	Котельная, ул. Кузбасская, д.17а	ОАО "Социальная сфера"	1,4	1,4	1,37
170	Котельная, ул. Гордеевская, д.1	ОАО "Центр-Радуга"	2,5	2,5	2,44
171	Котельная	ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	5,2	5	1,07
172	Котельная, ул. Спортсменский, д.11	ООО "Империал"	20	18,8	18,3
173	Котельная, ул. Долгополова, д.77	ООО "Кондит. Ф-ка "1 Мая"	8	7,6	7,4
174	Котельная, ул. Московское шоссе, д.30	ООО "Лента"	3	2,2	2,13
175	Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	3	2,8	2,73
176	Котельная, ул. Московское шоссе, д.302/2	ООО "Пинго-АВТО"	14	12,3	11,95
177	Котельная, ул. Жиркомбината, д.22	ООО "СБА-НН"	5	4,6	4,48
178	Котельная, ул. Московское шоссе, д.300	ООО "ТеплоГазЭнергоМонтаж"	4	3,6	3,5
179	Котельная, ул. Московское шоссе, д.34	ООО "Торговое предприятие "Нижегородец"	5	4,4	4,28

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
180	Котельная, ул. Электровозная, д.1	СМТ №4 филиал ОАО "РЖД"	5,5	4,9	4,76
<b>Итого по Канавинскому району</b>			<b>471,76</b>	<b>461,41</b>	<b>390,15</b>
<b>Ленинский район</b>					
181	Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	ФГУП "НПП "Полет" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1 Телефон: (831) 244-87-77 Факс: (831) 244-87-77	52	38,9	37,6
182	Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО" Юридический адрес: 603061, г. Нижний Новгород, ул. Адмирала Нахимова, д. 13 Почтовый адрес: 603061, Телефон: (831) 258-21-05 Факс: (831) 253-86-68	80	75,29	73,29
183	Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО"	22,39	19,1	18,54
184	Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	ООО "Генерация тепла"	239,96	206,79	201,31
185	Котельная, пр. Ленина, д. 31Б	ОАО, "Хладокомбинат "Заречный"	4,3	4	3,89
186	Котельная ОАО, "РЖД", пр. Ленина, д. 18		1,37	1,37	1,34
187	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО "Теплоэнерго", Канавинский РТС	38,7	19,57	18,6
188	Котельная ООО, "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	Юридический адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахитова, д. 4 Б, Почтовый адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахитова, д. 4 Б Телефон: (831) 461-91-95 Факс: (831) 461-91-95	12,81	12,81	12,49
189	Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10		8,7	7	6,78
190	Котельная Нижегородский коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27		1,44	1	0,96
191	Котельная Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6		1	1	0,98

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
192	Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д. 93 Телефон: (831) 259-99-66, 259-99-68, Факс: (831) 253-17-76	4,128	4,128	4,09
193	Котельная, ул. Удмуртская, д.40	НПАП №6 ф-л ГП НО "Нижегородпассажиравтотранс"	5	4,7	4,58
194	Котельная цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	ОАО "Продснаб"	4	3,5	3,4
195	Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	ОАО "Этна"	112,4	100	97,19
196	Котельная, пр. Ленина, д.85	ОАО ПКО "Теплообменник"	4	3	2,9
197	Котельная, пер. Мотальный, д.8	ООО "Атлант Девелопмент"	12	11,6	11,3
198	Котельная, ул. Баумана, д.66	ООО "Кока-кола ЭйчБиСи Евразия"	2	1,7	1,65
199	Котельная технологической линии ЖБИ №1	ООО "Новация-2001"	2	1,2	1,15
200	Котельная, ул. Воротынская, д.1	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	4	3,6	3,5
201	Котельная, ул. Воротынская, д.3	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	22	21,5	20,95
202	Котельная, ул. Комарова, д.2	ООО "СнабСпецПром"	1,5	1,4	1,36
203	Котельная, ул. Шекспира, д.10	ЧП "Зубаревский Г.Г."	6	5,6	5,45
<b>Итого по Ленинскому району</b>			<b>641,698</b>	<b>548,758</b>	<b>533,3</b>
<b>Автозаводский район</b>					
204	Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	360	360	351
205	Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20	Юридический адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20, Почтовый адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20 Телефон: (831) 294-85-34 Факс: (831) 294-85-34	118	118	115,05
206	Котельная, ул. Лесная, д.9а	ТД Нижегородский (Виктория)	3,45	3,4	3,31
207	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	Юридический адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Почтовый адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Телефон: (831)259-65-57, 254-08-33 Факс: (831) 294-39-81	11	10,69	10,48

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
208	Котельная, ул. Ореховская, д.80	ЗАО "ЗЖБК-Стройсервис"	5	4,5	4,38
209	Котельная, пр. Молодежный, д.82	ЗАО "Нижегор. завод композит. материалов и пластмасс"	5	4,5	4,38
210	Котельная, ул. Шуваловский пр., д.5	ЗАО "НПП "СОТЕКС"	2,5	2	1,94
211	Котельная, ул. Монастырка, д.17а	ЗАО "Производственная компания Автокомпонент"	10	8,5	8,25
212	Котельная, пр. Молодежный, д.82	ЗАО "ТехноПласт"	4	3,4	3,3
213	Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр. Кирова, д.1	ОАО "Колос-3"	4	3,3	3,2
214	Котельная, ул. Дьяконова, д.2в	ОАО "Нижегородский молокозавод №1"	5	4,3	4,18
215	Котельная, ул. Ковпака, д.1а	ОАО "Хлебавтосервис"	2	1,7	1,65
216	Котельная, ул. Ореховская, д.15, к.1	ООО "СТН-Энергосети"	1,34	1,34	1,3
217	Котельная автосервис, пр. Молодежный, д.80	ООО "Авангардинвест"	2	1,5	1,45
218	Котельная Лесная, ул. Васильева	ООО "Агенство недвижимости "Виктория"	3,5	2,9	2,81
219	Котельная, ул. Фучика, д.60	ООО "Статус менеджмент"	12	11,7	11,4
<b>Итого по Автозаводскому району</b>			<b>548,79</b>	<b>541,73</b>	<b>528,08</b>
<b>Итого ведомственные и промышленные котельные по Заречной части города</b>			<b>2 816,18</b>	<b>2 654,14</b>	<b>2 518,57</b>
<b>Всего по Заречной части города (все котельные)</b>			<b>3 850,37</b>	<b>3 585,41</b>	<b>3 423,10</b>
<b>Нагорная часть города Нижний Новгород</b>					
<b>Муниципальные котельные</b>					
<b>Нижегородский район</b>					
220	Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д.14 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	60	54,6	54,02
221	Котельная станции пере- ливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 1946 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	141	120	100,51

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
222	Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	5,87	3,39	3,24
223	Котельная , отдельно- стоящая, ул. Родионова, д. 190 Нижегородский район)	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегород- ский РТС	14,4	14	13,64
224	Котельная отдельностоящая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	15,57	15,57	15,18
225	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	14,45	13,99	13,63
226	Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	16,17	16,17	15,76
227	Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,73	4,73	4,61
228	Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская набережная, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2	1,66	1,61
229	Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,05	2,02	1,97
230	Котельная отдельностоящая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,8	3,51	3,39
231	Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская на- бережная, д.2а (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	7,08	3,67	3,49
232	Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,18	1,08	1,05
233	Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижего- родский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,36	2,76	2,68
234	Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,77	4,72	4,6



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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
235	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Ни-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,17	1,15	1,12
236	Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Варварская, д.15б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	5	2,11	1,99
237	Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,36	0,22	0,21
238	Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,22	3,98	3,87
239	Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,01	0,92	0,87
240	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.8 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,9	0,8	0,78
241	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,79	0,28	0,26
242	Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горького, д.65д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	6,45	5,57	5,41
243	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,17	0,99	0,96
244	Котельная отдельностоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,84	1,58	1,53
245	Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,26	0,22	0,21
246	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,3	0,27	0,26
247	Котельная отдельностоящая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,26	0,23	0,22
248	Котельная отдельностоящая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,63	0,63	0,61

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
249	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д. 1/29в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,31	0,29	0,28
250	Котельная отдельностоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	38,7	23,87	22,9
251	Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,58	2,05	1,99
252	Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,54	0,51	0,5
253	Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,8	2,01	1,89
254	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,06	1,97	1,92
255	Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,99	0,94	0,92
256	Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,6	1,01	0,97
257	Котельная отдельностоящая Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,03	1,03	1
258	Котельная отдельностоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,06	1,28	1,23
259	Котельная отдельностоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,12	2,29	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
260	Котельная отдельная Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,68	2,68	2,61
261	Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,08	1,05	1,02
262	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,97	0,87	0,82
263	Котельная, пер. Вахитова, д.4 (Нижегородский район)	НШ ЗАО "Маяк"	0,32	0,31	0,3
264	Котельная, наб. В.Волжская, д.18	ГИТО	3	2,6	2,53
265	Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная, д.4	Академический театр драмы им. М.Горького	0,05	0,04	0,04
266	Котельная, ул. Октябрьская, д.25	ГОУ ДПО "Нижегородский НИЦ"	0,2	0,15	0,15
267	Котельная, ул. Ильинская, д.90	ГОУ Профучилище №80	0,05	0,04	0,04
268	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. А	ГП НО "ДиРОН"	0,1	0,07	0,07
269	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. Б, Д	ГП НО "ДиРОН"	0,05	0,04	0,04
270	Котельная, ул. Рождественская, д.45	ГП НО "ДиРОН"	0,05	0,04	0,04
271	Котельная, ул. Тургенева, д.3	ГУ "Автобаза управления делами Губернатора"	1	0,8	0,78
272	Котельная "ЦПС" и гаража, наб.Гребного кан., д.2А	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,2	0,18	0,18
273	Котельная, ул. Гоголя, д.8	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,2	0,16	0,16
274	Котельная, ул. Минина, д.14в	Нижегородский государственный музей-заповедник	0,01	0,01	0,01
275	Котельная музея, ул. Б.Покровская, д.8	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0,05	0,05
276	Котельная музея, ул. Горького, д.127	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0,05	0,05
277	Котельная выст.центра, ул. Ильинская	Нижегородский областной метод. кабинет культуры	0,01	0,01	0,01
278	Котельная амбулатории, пер. Вахитова	Областное бюро судмедэкспертизы	0,01	0,01	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
279	Котельная адм. Здания, лыжехранилища, медико- восст.центра, пл. Сенная, д.2	Спец. ДЮШОР по прыжкам с трамплина	0,1	0,06	0,06
280	Котельная, наб. Ниж. Волжская, д.1/1	Военно-медицинский институт ФСБ РФ	1,5	1,3	1,26
281	Котельная ФОК, ул. Варварская, д.11а	Волго-Вятский банк СБ РФ (филиал)	0,5	0,3	0,29
282	Котельная, ул. Нестерова, д.5	Волжская госакадемия водного транспорта	2	1,8	1,75
283	Котельная, ул. Ульянова, д.10	ГУ "НИИ ПМК ННГУ Минобразования РФ"	0,8	0,6	0,58
284	Котельная, ул. Б.Покровская, д.26	ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области	1,6	1,5	1,46
285	Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	3	2,7	2,63
286	Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д.9	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,06	0,05	0,05
287	Котельная склада, ул. Ульянова, д.52	УФНС России по Нижегородской области	0,02	0,02	0,02
288	Котельная, наб. Гребного канала, д.8	ФГУ "Волжское гос.бассейновое управление водных ПиС	0,5	0,4	0,39
289	Котельная, ул. Деловая, д.7	ЗАО "Элком"	0,4	0,3	0,29
290	Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,05	0,05	0,05
291	Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,03	0,02	0,02
292	Котельная аптеки №330, Зеленый город	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,05	0,04	0,04
293	Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д.58	МП "Нижегородские бани"	1,5	1,3	1,26
294	Котельная БОК, ул. Новая, д.13а	МП "Нижегородские бани"	1	0,8	0,78
295	Котельная, ул. Рождественская, д.38в	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,02	0,02	0,02
296	Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д.77	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,01	0,01	0,01
297	Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д.97	МУ "Нижегородские городские газовые сети"	0,02	0,02	0,02
298	Котельная, ул. Ярославская, д.25	МУП "Нижегородэлектротранс"	0,3	0,22	0,21
<b>Итого Нижегородский район</b>			<b>405,12</b>	<b>338,74</b>	<b>313,59</b>
<b>Советский район</b>					

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
299	Котельная отдельностоящая, центральная нагор- ная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Со- ветский район)	ОАО "Теплоэнерго", Нагорный РТС. Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831) 296-55-49	660	553,56	537,06
300	Котельная отдельностоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13 (Советский район)		13	10,06	9,74
301	Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС	19,5	19,04	18,55
302	Котельная отдельностоящая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3	2,43	2,36
303	Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,03	2,19	2,11
304	Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	12,6	9,84	9,53
305	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,81	0,41	0,39
306	Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	3,68	2,13	2,04
307	Котельная отдельностоящая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,61	4,03	3,91
308	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звениго- родский, д.8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,18	3,18	3,1
309	Котельная, ул. Студенческая, д.15	ГУ "Центральный архив технический колледж"	0,4	0,3	0,29
310	Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	Областной Центр развития творчества детей	0,03	0,02	0,02
311	Котельная ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д.26а	ГУИН НО Минюста РФ	12	11	10,7
312	Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1,8	1,6	1,56
313	Котельная, ул. Республиканская, д.22	Приволжский РЦГМСН ФГУГП "Волгагеология"	0,7	0,6	0,58

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
314	Котельная, ул. Эльтонская, д.19	РОСИНКАС ЦБ РФ Нижегородский филиал	0,2	0,13	0,13
<b>Итого Советский район</b>			<b>738,54</b>	<b>620,52</b>	<b>602,07</b>
<b>Приокский район</b>					
315	Котельная отдельностоящая, ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	13,6	10,61	10,27
316	Котельная отдельностоящая, ул.Батумская, д.7б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	30	29,46	28,71
317	Котельная отдельностоящая, ул.Вятская, ул. Голо- ванова, д.25а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	31,9	31,9	31,1
318	Котельная отдельностоящая, ул.Горная, д.13 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	19,6	19,6	19,11
319	Котельная отдельностоящая, Цветочная, д.3 (При- окский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	34,4	34,4	33,99
320	Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Ан- кудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	13,3	13,3	12,97
321	Котельная отдельностоящая, пр. Гагарина, д.178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	73	47,91	46,09
322	Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский рай- он)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	12,6	11,48	11,17
323	Котельная отдельностоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	29,8	29,8	29,06
324	Котельная отдельностоящая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,71	1,96	1,89
325	Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анку- диновское шоссе, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	6,36	6,36	6,2
326	Котельная, пр. Гагарина, д.156 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,64	4,64	4,53

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
327	Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	7,22	7,22	7,04
328	Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	14,9	14,9	14,53
329	Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	17,7	17,7	17,26
330	Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	20	17,26	16,76
331	Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	2,14	1,26	1,21
332	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	12,17	10,77	10,47
333	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,3	4,3	4,24
334	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Бешенцево, д. Бешенцево, д.131 (Приокский район)	Департамент образования	0,2	0,02	0,01
335	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Б.Константиново, ул. Борисова, д.40 (Приокский район)	Департамент образования	0,2	0,05	0,05
336	Котельная МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (Приокский район)	Департамент культуры, спорта и молодежной политики	0,2	0,05	0,05
337	Котельная, ул. Углова, д.3в	ГУ НО "Гос.ветеринарное управление"	0,02	0,02	0,01
338	Котельная медсклад, ул. Ларина, д.14	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"	0,1	0,09	0,09
339	Котельная	ГП НО "НПЭК"	5,2	5	3,8
340	Котельная, ул. Геологов, д.10	ГУ "Лаборатория обеспечения сохранности документов"	0,1	0,1	0,1
341	Котельная офисов, ул. Ларина, д.22	ГУ "Нижегородский инновац. Бизнес-инкубатор"	0,6	0,5	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
342	Котельная, ул. Ветлужская, д.9	ФГУП "ННИИРТ"	0,05	0,05	0,05
343	Котельная, ул. Ларина, д.20	ОАО "Нижегородский водоканал"	0,8	0,7	0,68
<b>Итого Приокский район</b>			<b>357,81</b>	<b>321,41</b>	<b>311,93</b>
<b>Итого Муниципальные котельные Нагорной части города</b>			<b>1 501,47</b>	<b>1 280,67</b>	<b>1 227,59</b>
<b>Ведомственные котельные</b>					
<b>Нижегородский район</b>					
344	Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	ННГАСУ	30	26,6	25,9
345	Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	ООО "Ковчег-НН"	0,76	0,6	0,58
346	Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	ООО "Нижегородстрой"	1,4	1	0,96
347	Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	ООО "Нижегородстрой"	1,41	1	0,96
348	Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ОАО "НКХП-Девелопмент"	7,39	7	6,82
349	Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	ООО "Высоковской кирпичный завод+"	6,1	6	5,85
350	<a href="#">Котельная, ул. Деловая, д. 10<sup>1</sup></a>	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	20	20	19,5
351	Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	ООО "Энергия"	1,24	1,2	1,17
352	Котельная, ул. Грузинская, д. 5	ООО НПК "Скрудж"	2,58	2,4	2,34
353	Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	ЗАО "ГражданстройНН"	1,65	1,6	1,56
354	Котельная, пер.. Бойновский, д. 17	ОАО "Нижегородский текстиль"	1,71	1,6	1,56
355	Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	НГТУ им. Р.Е. Алексеева	20	20	19,5
356	Котельная отдельностоящая, ул. Ярославская, д. 8А	ООО "Теплосервис"	3,44	3	2,91

<sup>1</sup> Тепловая нагрузка котельной Деловая, д. 10 в 2017 году переключена на котельную ООО «Нижновтеплоэнерго» по улице Деловая, д. 14  
22401.ОМ-ПСТ.001.001.



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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
357	Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	ООО "Теплосервис"	0,86	0,7	0,68
358	Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	ООО "Теплосервис"	2,15	1,5	1,45
359	Котельная, ул. Костина, д.6	ТСЖ "Костина" (быв.ООО "Актеон")	2,1	2,1	2,05
360	Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	ТСЖ "Пожарского, 3"	1,72	1,7	1,66
361	Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	ООО "ВВСК Жилсервис"	1,46	1,5	1,42
362	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им.ВЦСПС"	13,22	13,2	4,37
363	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий "Зеленый город"	13,22	13,2	4,27
364	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Дом отдыха "Красное Сормово"	13,22	13,2	1,82
365	Котельная, к.п. Зеленый город	Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город"	13,22	13,2	2,43
366	Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	ТСЖ "Виктория"	1,78	1,7	1,66
367	Котельная крышная, пер. Обозный, д.2	ООО "Элтекс"	0,86	0,9	0,84
368	Котельная крышная, ул. Варварская, д.7	ТСЖ "Черный пруд"	2,5	2,5	2,44
	Котельная, ул. Тургенева, д.30	ОАО "Завод им. Петровского"	0	0	0
369	Котельная, НижнеВолжская наб., 7/8	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	1,03	1	1
370	Котельная, ул. Грузинская, д.44	Нижегородское ГП "ИмБио"	3	3	2,93
371	Котельная, пер. Вахитова, д.4	НШ ЗАО "Маяк" г.Н.Новгород	3	3	2,93
372	Котельная, ул. Ковалихинская, д.18	ОАО "Мясокомбинат и компания"	2	1,5	1,45
373	Котельная, ул. Варварская, д.32	ОАО "Нижполиграф"	4	4	3,9
374	Котельная, пер. Нежинский, д.1	ОАО "Судоход.компания" "Волжское пароходство"	2	1,6	1,55
375	Котельная, Казанское шоссе, д.6	ОАО "Хлебокомбинат "Печерский"	4,5	4,5	4,39
376	Котельная автосалон, ул. Бринского, д.12	ООО "А-Б Ко"	1,5	1,5	1,46
377	Котельная жилого дома, ул. Варварская	ООО "ВВСК-Жилсервис"	1,5	1,5	1,46

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
378	Котельная, ул. Почаинская, д.17	ООО "Гепард"	2,5	2,3	2,24
379	Котельная торг.центра, ул. Родионова	ООО "Лента"	2	2	1,95
380	Котельная склада, ул. М.Ямская, д.18	ООО "МИССИЯ"	1,5	1,5	1,46
381	Котельная, ул. ДальняяЕреванская, д.8/1	ООО "Нижний Новгород"	2	2	1,95
382	Котельная ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	ООО "Отель-сервис"	1,5	1,5	1,46
383	Котельная офис, ул. Студеная, д.35а	ООО "Петро-офис"	0,1	0,1	0,1
384	Котельная, пер. Ткачева, д.2а	ООО "Старгород"	1,2	1,2	1,17
385	Котельная, ул. Володарского, д.40	ООО "Стройснабинвест"	1,5	1,4	1,36
386	Котельная, ул. Белинского, д.124	ООО "ТК Менеджмент" филиал	3	2,7	2,63
387	Котельная, съезд Георгиевский, д.3	ООО "Фирма "Вика"	1,5	1,5	1,46
388	Котельная, ул. Родионова, д.187а	ООО "СТН-Энергосети"	13,68	13,68	13,27
389	Котельная, ул. Белинского, д.58/60	ТСЖ "Рубин"	1,2	1,1	1,07
<b>Итого Нижегородский район</b>			<b>218,2</b>	<b>209,98</b>	<b>165,89</b>
<b>Советский район</b>					
390	Котельная, ул. Нартова, д.6	ООО "Пофит"	42,1	37,9	37,8
391	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ГБОУ СПО "НРТК"	2,61	2,61	2,54
392	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод РИЛЗ"	1,7	1,1	0,29
393	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "ВВЭМ"	13,74	13,74	12,58
394	Котельная, ул. Ижорская, д. 25	ФГУ "401 ВГ МВО"	6,3	6,3	6,14
395	Котельная, пр. Гагарина, д.50	ООО ЦТО "Меркурий"	9,22	9,22	9,03
396	Котельная, ул. Краснозвездная, д. 37	ООО "Автобан"	18,4	9,18	8,72
397	Котельная, ул. Медицинская, д.. 2	ФГУП "170 ремонт- ный завод" СОП МО РФ	8,1	8	7,8
398	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	13,74	13,74	0,82
399	Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	8,1	8,1	7,9

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
400	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт""	10,83	10,83	10
401	Котельная, ул. Охотничья, д. 1	в/ч 85834 ФСБ	4	4	3,9
402	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	2,25	1,66	1,61
403	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1	ТСЖ "Европейский квартал"	1,24	1,2	1,17
404	Котельная, ул. Богородского, 6В	ООО "СТН-Энергосети"	7,86	7,86	7,62
405	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2	ТСЖ "Европейский квартал"	1,21	1,2	1,17
406	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	1,17	1,14
407	Котельная, ул. Ошарская, д.74	АО "Каравай"	4	3,9	3,8
408	Котельная, пр. Гагарина, д.22	НОАО "Гидромаш"	18	17	16,55
409	Котельная, пр. Гагарина, д.34	ОАО "Вермани"	8	7	6,8
410	Котельная, ул. Б.Панина, д.3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"	1,2	1,2	1,17
411	Котельная, ул. Кулибина, д.4	ОАО "Нижегородский КБО" МВО	1,8	1,6	1,56
412	Котельная, ул. Салганская, д.7	ОАО "НИЖФАРМ"	15	14	13,63
413	Котельная, ул. Нартова, д.2	ОАО "НИИТОП"	3	2,5	2,43
414	Котельная, пр. Гагарина, д.60	ООО "Автобан"	17	16	15,58
415	Котельная, ул. Кулибина, д.3	ООО "ДДЭФ "Каноз"	3	3	2,93
416	Котельная торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	ООО "МЕТРО Кэш энд Кэрри"	1,5	1,2	1,16
417	Котельная, ул. Тимирязева, д.31А	ООО "Фитнес-клуб "Пушкинский"	1,6	1,5	1,46
418	Котельная, ул. Ошарская, д.67	ООО "Цитрон"	1	0,9	0,88
<b>Итого Советский район</b>			<b>227,67</b>	<b>207,61</b>	<b>188,18</b>
<b>Приокский район</b>					

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
419	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова" "Юридический адрес: 603137, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47, ГСП-486 Телефон: (831) 465-49-90 Факс: (831) 466-87-52, 466-67-69	82,4	82,4	80,34
420	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ" Юридический адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Почтовый адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Телефон: (831) 469-71-22 Факс: (831) 465-50-19	39,2	27,22	26,24
421	Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174		83,33	83,33	81,25
422	Котельная ЗАО "Класс- Плюс", пос. Черепичный, д.14	ООО "Класс-Плюс"	8,98	7,69	7,47
423	Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово		4,48	4,4	4,29
424	Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д.19		34,05	30	29,15
425	Котельная, ул. Ларина, д.18	ЗАО "Завод Труд"	3	2,7	2,63
426	Котельная, п.Черепичный, д.2а	ЗАО "Нижегородмебельбыт"	1,5	1,4	1,36
427	Котельная склад.комплекса, ул. Ларина	ИП "Зорькин А.А."	1,2	1,1	1,07
428	Котельная, ул. Ларина, д.11	ЛПУМГ Приокский ф-л "Газпром трансгаз Н.Новгород"	2,2	2	1,95
429	Котельная базы, ул. Ларина, д.19а	ОАО "Волжский подводник"	1,5	1,5	1,46
430	Котельная, ул. Ларина, д.12	ОАО "НИТЭК"	2,5	1,6	1,54
431	Котельная, ул. Геологов, д.12/1	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	3,5	3	2,91
432	Котельная, пр. Гагарина	ООО "Сладкая жизнь НН"	2,2	1,1	1,05
433	Котельная, ул. Шапошникова, д.13	ООО "СОБИН"	9,5	8,2	7,96

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность, Гкал/ч		
			УТМ	РТМ	НЕТТО
434	Котельная, ул. Кащенко, д.9	ООО "ФармстандартФитофарм-НН"	3	2,4	2,33
435	Котельная, ул. Цветочная, д. 3В	ООО "СТН-Энергосети"	34,4	34,4	33,37
<b>Итого Приокский район</b>			<b>316,94</b>	<b>294,44</b>	<b>286,37</b>
<b>Итого промышленные и ведомственные котельные Нагорной части города</b>			<b>762,81</b>	<b>712,03</b>	<b>640,44</b>
<b>Всего по Нагорной части города (все котельные)</b>			<b>2 264,28</b>	<b>1 992,70</b>	<b>1 868,03</b>
<b>ИТОГО муниципальные котельные по всему городу</b>			<b>2 535,66</b>	<b>2 211,94</b>	<b>2 132,12</b>
<b>ИТОГО промышленные и ведомственные котельные по всему городу</b>			<b>3 578,99</b>	<b>3 366,17</b>	<b>3 159,01</b>
<b>ВСЕГО все котельные по всему городу</b>			<b>6 114,65</b>	<b>5 578,11</b>	<b>5 291,13</b>

### 4.3 Состав и характеристики основного оборудования, анализ состояния оборудования

Данные по составу оборудования уточнены по 224 котельным. В таблице 4.5 представлено оборудование данных котельных.

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличесство, шт.	КПД, %
<b>Заречная часть города Нижний Новгород</b>					
<b>Муниципальные котельные</b>					
<b>Сормовский район</b>					
Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	КВ-ГМ-20	1984	20	1	92,35
	КВ-ГМ-20	1987	20	1	92
	КВ-ГМ-20	1993	20	1	92,02
Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,9
	ДКВР 6,5-13	1963	4,2	1	91,12
	ДКВР 6,5-13	1967	4,2	1	91,56
Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского-Корсакова, 50 (Сормовский район)	Buderus Logano S 825L	2010		1	
	Buderus Logano S 825L	2010		1	
	Buderus Logano S 825L	2010		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1964	6,5	1	91,55
	ДКВР 10-14	1964	6,5	1	90,86
	ДКВР 10-15	1970	6,5	1	91,64
Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.2 (Сормовский район)	КВ-Г-6,5-150	1989	6,5	1	89,91
	КВ-Г-6,5-150	1989	6,5	1	88,13
	КВ-Г-6,5-150	1990	6,5	1	88,13
Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	92,7
	ДКВР 10-13	1971	6,5	1	92,76
	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	92,81
Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	92,93
	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	92,48
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	91,44
	ДКВР 6,5-13	1969	4,2	1	91,74

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	91,38
	ДКВР 10-13	1970	6,5	1	91,68
	ДКВР 10-13	1971	6,5	1	92,1
	ДКВР 10-13	1972	6,5	1	91,54
Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сормовский район)	ТВГ-8М	1971	8,3	1	87,62
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	87,85
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	89,97
	ТВГ-8М	1973	8,3	1	85,88
Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сормовский район)	ТВГ-8М	1971	8,3	1	89,82
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	86,68
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	88,97
	ТВГ-8М	1971	8,3	1	89,05
Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а (Сормовский район)	ТМЗ-04/8	1990	0,12	1	61,73
	ТМЗ-7	1990	0,28	1	63,61
Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	89,23
	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	89,23
	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	88,07
Котельная отдельностоящая 3 МР Сормово, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	92,99
	ДКВР 10-13	1979	6,5	1	93,9
	ДКВР 10-13	1986	6,5	1	93,94
Котельная отдельностоящая Центр Сормово, ул. Энгельса, д.1б (Сормовский район)	ДКВР 4-13	1962	2,6	1	91,57
	ДКВР 4-13	1955	2,6	1	91,12
	ДКВР 4-13	1961	2,6	1	92,31
	ДКВР 4-13	1961	2,6	1	92,42
Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сор- мовский район)	ДКВР 6,5-13	1963	4,2	1	90,41
	ДКВР 6,5-13	1964	4,2	1	90,64
	ДКВР 6,5-13	1964	4,2	1	90,24
Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сормовский район)	ДКВР 4-13	1957	2,6	1	91,5
	ДКВР 4-13	1957	2,6	1	91,2
	ДКВР 4-13	1987	2,6	1	92,13
	ДКВР 4-13	1979	2,6	1	91,85
Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	Buderus Logano S 825L	2010		1	
	Buderus Logano S 825L	2010		1	
Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	КЧМ-5	1999	0,083	1	
	КЧМ-5	1999	0,083	1	
	КЧМ-5	1999	0,083	1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	КЧМ-6	1999	0,083	1	
Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	Logano S825L	2010		1	
	Logano S825L	2010		1	
	Logano SK745	2010		1	
Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул. Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	Энергия-3	1985	0,53	1	83,63
	Энергия-3	1985	0,53	1	85,42
	Энергия-3	1985	0,53	1	84,64
	Энергия-3	1985	0,53	1	85,67
	Энергия-3	1985	0,53	1	84,92
	Энергия-3	1985	0,53	1	82,56
	Энергия-3	1985	0,53	1	83,57
	Энергия-3	1985	0,53	1	82,92
<b>Московский район</b>					
Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ТВГ-4Р	1982	4,3	1	88,64
	ТВГ-4Р	1982	4,3	1	90,94
Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	90,97
	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	91,72
	ДКВР 10-13	1979	6,5	1	90,45
	ДКВР 10-13	1979	6,5	1	91,8
Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	92,49
	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	86,81
	ДКВР 10-13	1971	6,5	1	90,97
Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,6	1	81,04
	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,6	1	82,52
	ВТКО	1975	0,6	1	85,18
	ВТКО	1975	0,6	1	82,45
	ВТКО	1975	0,6	1	88,42
	ВТКО	1975	0,6	1	84,6
	ВТКО	1975	0,6	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	



Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО	1975	0,45	1	
	ВТКО пар	1975	0,36	1	79,74
	ВТКО пар	1975	0,36	1	86,46
	ВТКО пар	1975	0,36	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ВТКО	1994	0,6	1	80,57
	ВТКО	1994	0,6	1	82,09
	ВТКО	1994	0,6	1	86,2
	ВТКО	1994	0,6	1	84,87
	ВТКО	1994	0,6	1	80,02
	ВТКО	1994	0,6	1	72,85
	ВТКО	1994	0,6	1	78,97
	ВТКО	1994	0,6	1	82,52
	ВТКО	1994	0,6	1	85,18
	ВТКО	1994	0,6	1	82,45
	ВТКО	1994	0,6	1	80,39
	ВТКО	1994	0,6	1	84,6
	ВТКО	1994	0,6	1	79,2
	ВТКО	1994	0,6	1	75,93
	ВТКО	1994	0,6	1	88,85
	ВТКО	1994	0,6	1	85,16
	ВТКО	1994	0,6	1	85,61
	ВТКО	1994	0,6	1	84,43
	ВТКО пар	1994	0,45	1	85,25
ВТКО пар	1994	0,45	1	85,25	
Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д.13 (Московский район)	НР-18	1987	0,69	1	84,54
	Энергия-3	1987	0,736	1	83,86
	Энергия-3	1987	0,736	1	78,69
	Энергия-3	1987	0,736	1	85,58
	Энергия-3	1987	0,736	1	78,49
	Энергия-3	1987	0,736	1	83,58
	Энергия-3	1987	0,736	1	86,96
<b>Канавинский район</b>					
Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ДЕ-25-14	1989	16,25	1	88,14
	ДЕ-25-14	1993	16,25	1	91,74
	ДЕ-25-14	2004	16,25	1	91,67

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ДКВР 10-13	1967	6,5	1	92,28
	ДКВР 10-13	1966	6,5	1	95,48
	ДКВР 10-13	1973	6,5	1	95,83
Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ДКВР 6,5-13	1965	4,2	1	90,26
	ДКВР 6,5-13	1980	4,2	1	91,17
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	90,08
	ТВГ-8М	1984	8	1	90,21
Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	КВГ 6,5-150	1993	6,5	1	88,82
	КВГ 6,5-150	1993	6,5	1	88,9
	КВГ 14-150	2011	12,06	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ДЕ-25-14ГМ	1990	16,25	1	92,37
	ДКВР-20-13	1979	13	1	92,31
	ДКВР-20-13	1980	13	1	91,94
Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	Энергия-3	1966	0,672	1	84,35
	Энергия-3	1966	0,69	1	78,3
	Энергия-3	1966	0,69	1	77,84
	Энергия-3	1966	0,736	1	80,87
	Энергия-3	1966	0,736	1	78,96
	Энергия-3	1966	0,736	1	80,27
	Энергия-3	1966	0,736	1	82,12
Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ДКВР-6,5-13	1962	0,736	1	89,87
	ДКВР-6,5-13	1964	4,2	1	92,42
	ДКВР-6,5-13	1967	4,2	1	92,79
Котельная, Присторой 15-й квартал отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	Энергия-3	1971		1	
	Энергия-3	1971		1	
	КВ-ТС-1	1971		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	КВ-1,0Г	2004	0,86	1	89,97
	КВ-2,5Г	2004	2,15	1	88,86
	КВ-2,5Г	2004	2,15	1	89,37
Котельная, ул. Ивана Романова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	Энергия-3	1966	0,74	1	85,05
	Энергия-3	1966	0,74	1	86,71
	Энергия-3	1966	0,74	1	87,36
	Энергия-3	1966	0,74	1	85,17
	КВ-ТС-1	1966	0,8	1	84,98
	Универсал-6	1966	0,45	1	83,88
	Универсал-6	1966	0,45	1	84,59
	Универсал-6	1966	0,45	1	88,9
Универсал-6	1966	0,45	1	86,9	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ДКВР-10-13	1968	6,5	1	87,91
	ДКВР-10-13	1969	6,5	1	90,35
	ДКВР-10-13	1972	6,5	1	90,65
Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ДКВР-6,5-13	1975	4,2	1	90,57
	ДКВР-6,5-13	1975	4,2	1	90,73
	ДКВР-6,5-13	1983	4,2	1	90,61
Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ТВГ-8М	1987	8,3	1	87,2
	ТВГ-8М	1979	8,3	1	87,79
	ТВГ-8М	1978	8,3	1	87,57
	ТВГ-8М	1969	8,3	1	86,81
Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ДКВР 4-13	1959	2,6	1	92,33
	ДКВР 4-13	1959	2,6	1	92,24
	ДКВР 4-13	1959	2,6	1	91,81
Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	Энергия-3	1966	0,8	1	86,67
	Энергия-3	1966	0,8	1	88,56
	КВ-ТС-1	1966	0,74	1	78,48
	КВ-ТС-1	1966	0,74	1	78,48
Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	Энергия-3	1970	0,55	1	81,13
	Энергия-3	1970	0,55	1	82,12
	Энергия-3	1970	0,55	1	82,4
	Энергия-3	1970	0,55	1	84,13
	Энергия-3	1970	0,55	1	82,26
	Универсал-6	1970	0,5	1	88,18
	Универсал-6	1970	0,5	1	88,18
Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	Универсал-6	1975	0,5	1	82,29
	Универсал-6	1975	0,5	1	83
	Универсал-6	1975	0,45	1	83
	Универсал-6	1975	0,45	1	82,25
Котельная БМК отдельностоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	Будерус	2011	1,08	1	95,18
	Будерус	2011	1,08	1	95,47
	Будерус	2011	1,08	1	95,47
Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	НР-18	1966	0,8	1	82,78
	НР-18	1966	0,8	1	86,29
	НР-18	1966	0,8	1	85,03
	НР-18	1966	0,8	1	84,02
	НР-18	1966	0,8	1	84,5
	НР-18	1966	0,8	1	87,77
	НР-18	1966	0,74	1	консервация

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	Будерус S825			1	
	Будерус S825			1	
	Будерус S826			1	
	Будерус SK745			1	
	Будерус SK746			1	
Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	Универсал-6	1976	0,55	1	88,6
	Универсал-6	1976	0,55	1	85,39
	Универсал-6	1976	0,55	1	81,23
Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	AF-105	1999	0,09	1	90,75
	AF-105	1999	0,09	1	91,05
	AF-105	1999	0,09	1	90,47
	AF-105	1999	0,09	1	91,62
	AF-105	1999	0,09	1	90,46
	AF-105	1999	0,09	1	91,66
	AF-105	1999	0,09	1	90,21
	AF-105	1999	0,09	1	90,85
	AF-105	1999	0,09	1	91,54
	AF-105	1999	0,09	1	91,88
	AF-105	1999	0,09	1	91,27
	AF-105	1999	0,09	1	91,92
Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ВТКО	1968	0,43	1	84,49
	ВТКО	1968	0,43	1	80,9
	ВТКО	1968	0,43	1	81,86
	ВТКО	1968	0,43	1	82,93
	ВТКО	1968	0,6	1	89,46
	ВТКО	1968	0,6	1	89,86
	ВТКО	1968	0,34	1	консервация
Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	НР-18	1977	0,65	1	84,16
	НР-18	1977	0,65	1	79,49
	НР-18	1977	0,65	1	84,46
	НР-18	1977	0,65	1	83,45
	НР-18	1977	0,65	1	
	НР-18	1977	0,65	1	87,87
Котельная ОАО "Агрокомбинат Горьковский" отдельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а	Будерус S825L	2010		1	
	Будерус	2010		1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
(Канавинский район)	S825L				
	Будерус S825L	2010		1	
Котельная, пер. Тургайский, д.3 а (Канавинский район)	Универсал-6	1968	0,553	1	86,28
	Универсал-6	1968	0,553	1	85,18
	Универсал-6	1968	0,553	1	85,24
<b>Ленинский район</b>					
Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	КВ-ГМ-20	1982	20	1	90,94
	КВ-ГМ-20	1980	20	1	91,22
	КВ-ГМ-20	1982	20	1	90,86
	КВ-ГМ-20	1985	20	1	90,77
Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ДЕ-16-14	1994	10,4	1	91,63
	ДЕ-16-14	1990	10,4	1	91,92
	ДЕ-16-14	2000	10,4	1	92,81
	ДЕ-16-14	2001	10,4	1	93,5
Котельная, ул. Премудрова, д.12а (квартал Д) (Ленинский район)	ДКВР-10-13	1963	6,5	1	91,15
	ДКВР-10-13	1963	6,5	1	92,99
	ДКВР-10-13	1969	6,5	1	91,42
	ДКВР-10-13	1984	6,5	1	91,31
	ДКВР-10-13	1984	6,5	1	90,75
Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул. Октябрьской Революции, д.66 (Ленинский район)	Будерус S825L			1	
	Будерус S825L			1	
	Будерус S745			1	
	Будерус S745			1	
	Будерус SND615-500			1	
Котельная, ул. Геройская, д.2а (Ленинский район)	КВ-ТС-1	1958	2,17	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
	Энергия-3	1958	0,55	1	83
Котельная, ул. Геройская, д.11а (Ленинский район)	ДКВР-10-13	1961	6,5	1	91,45
	ДКВР-10-13	1962	6,5	1	92,45
	ДКВР-6,5-13	1960	4,2	1	91,06

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул.Херсонская, д.16а (Ленинский район)	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1964	0,8	1	
Котельная, ул.Профинтерна, д.7Б (Ленинский район)	Энергия-3	1974		1	86
	Энергия-3	1974		1	86
Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ленинский район)	КВ-ТС-1	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-2	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-3	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-4	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-5	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-6	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-7	1963	0,8	1	81
	КВ-ТС-8	1963	0,8	1	81
Котельная, ул. Завкомовская, д.8 (Ленинский район)	Универсал-6	1964	0,34	1	84
	Универсал-6	1964	0,34	1	84
	Универсал-6	1964	0,34	1	84
	Универсал-6	1964	0,34	1	84
Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
	Универсал-6	1975		1	84
Котельная, ул. Снежная, д.100б (Ленинский район)	НР-18	1975		1	80
	КВ-ТС-1	1975		1	80
	Энергия-3	1975		1	80
	Энергия-3	1975		1	80
	Энергия-3	1975		1	80
Котельная, ул. Ленина, д.22в (Ленинский район)	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	Энергия-3	1961		1	82
	Энергия-3	1961		1	82
Котельная, ул. Комарова, д.3 (Ленинский район)	Майти-Терм 3500	2001		1	84
	Майти-Терм 3503	2001		1	84
	Майти-Терм 3505	2001		1	84
Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.26 (Ленинский район)	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
	ФАКЕЛ-1Г	1976	0,8	1	
Котельная РЭБ Флота отдельностоящая, ул. Правдинская, д.27 (Ленинский район)	ЧАКС-1-1,74	1994	1,5	1	
	ЧАКС-1-1,74	1994	1,5	1	
	ЧАКС-1-1,74	1994	1,5	1	
Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ДКВР-10-13	1966	6,5	1	91,93
	ДКВР-10-13	1965	6,5	1	90,89
	ДКВР-6,5-13	1964	4,2	1	91,27
<b>Автозаводской район</b>					
Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	Универсал-6	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
	КВГ-1	1977		1	81,5
Котельная, ул. Мончегорская, д.11 (Автозаводской район)	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
	Энергия-3	1975		1	83
Котельная Больница №40, ул. Героя Смирнова, д.71а (Автозаводской район)	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
	Энергия-3	1981		1	84
Котельная школы №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнилицы) (Автозаводской район)	КЧМ-5	1999		1	83
	КЧМ-5	1999		1	83
	КЧМ-5	1999		1	83
	КЧМ-5	1999		1	83
Котельная школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино) (Автозаводской район)	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
	КЧМ-5	2000		1	72,5
Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино) (Автозаводской район)	КЧМ-5	2000		1	81
	КЧМ-5	2000		1	81
	КЧМ-5	2000		1	81
	КЧМ-5	2000		1	81
Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской район)	НР-18	1972		1	83
	НР-18	1972		1	83
	НР-18	1972		1	83
	НР-18	1972		1	83
Котельная Инфекционной больницы №23 отдельностоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	Е-1,0-9	1975	0,512	1	
	Е-1,0-9	1975	0,512	1	



Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	Будерус G124X	2003	0,024	1	
	Будерус G124X	2003	0,024	1	
Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	Будерус G434X	2003	0,15	1	
<b>Ведомственные котельные</b>					
<b>Сормовский район</b>					
Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ДЕ 25/14ГМ	1982		1	92,33
	ДЕ 25/14ГМ	1984		1	92,76
	ДЕ 25/14ГМ	Консервация		1	
	ПТВМ-30М	1986		1	92,22
	ПТВМ-30М	1991		1	92,53
	КВГМ-50-150М	1997		1	92,1
Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ДКВР 10-13	1975		1	92,4
	ДКВР 10-13	1977		1	91,3
	ДКВР 4-13	1985		1	89,3
Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	ДКВР 10-13 №1	1975		1	91,6
	ДКВР 10-13 №2	1974		1	91,6
	ПТВМ-30М №1	1974		1	91,6
	ПТВМ-30М №2	1974		1	91,6
	ПТВМ-30М №3	1983		1	91,6
Котельная, ул. Торфяная, д.40	ДКВР 20-13			1	
	ДЕ 25-14			1	
Котельная, ул. Баррикад, д.1	ПТВМ-50	1966		1	92
	ПТВМ-50	1966		1	92
	ПТВМ-50	1966		1	92
	ГМ 50-14/250	1990		1	консервация
	ГМ 50-14/250	1990		1	консервация
	ГМ 50-14/250	1997		1	консервация

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	количество, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул. Федосеенко, д.64	Данные не присланы	Данные не присланы	Данные не присланы	Данные не присланы	Данные не присланы
<b>Московский район</b>					
Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	ДКВР-10/13	1975		1	92
	ДКВР-10/13	1961		1	92
	ДКВР-10/13	1984		1	92
	ДКВР-10/13	1962		1	92
	КВГМ-30	1991		1	92
	КВГМ-30	2005		1	92
Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	ПТВМ-50	1977		1	90
	ПТВМ-50	1977		1	90
	ПТВМ-50	1971		1	90
	ПТВМ-50	2004		1	90
	ШБА7	1965		1	90
	ДЕ25-14ГМ	2004		1	90
Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	ДКВР 10/13ГМ	2011		1	91
	ДКВР 10/13ГМ	2011		1	91
	ДКВР 10/13ГМ	2011		1	91
	ДКВР 20/13ГМ	1968		1	91
	ДКВР 20/13ГМ	1973		1	91
	ДКВР 20/13ГМ	1973		1	91
	ДЕ-25ГМ	1982		1	91
Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Е 25-24	1979		1	
	Е 25-24	1981		1	
	Е 25-24	1984		1	
Котельная ОАО ЗТО "Камея", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов, д. 3	ДКВР 4-13	1982		1	86
	ДКВР 4-13	1982		1	86
	ДКВР 10-13	1982		1	86
Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ГМ-50-14			1	89
Котельная, ул. Сормовское шоссе, д.21	ПТВМ-50	1971		1	91
	ПТВМ-50	1972		1	91
	ПТВМ-50	1972		1	91

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
<b>Канавинский район</b>					
Котельная №1, ул. К.Маркса, д. 42А	Buderus Logano S825L	2012	5,59	1	93,7
	Buderus Logano S825L	2012	5,59	1	93,9
	Buderus Logano S825L	2012	5,59	1	93,6
	Buderus Logano S825L	2012	5,59	1	93,6
Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	Viessman Vitomax 200	2016	4,47	1	93,1
	Viessman Vitomax 200	2016	4,47	1	92,9
	Viessman Vitomax 200	2009	4,56	1	91,2
	Viessman Vitomax 200	2009	4,56	1	92,6
Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жиркомбинат, д.11	ТП 20-39	1957		1	90,9
	Е 35-40	1983		1	92,6
	Е 35-40	1986		1	92,7
	Е 35-40	1977		1	91,2
Котельная пристроенная, ул. Обухова, д.45	VK-500	2005		1	92
	VK-1000	2005		1	92
Котельная пристроенная, ул. Октябрьской революции, д. 45	RED-900	2005		1	91
	RED-900	2005		1	91
	REX-100	2005		1	91
Котельная, ул. Акимова, д.55а	VITO-MAX-200	2008		1	92,8
	VITO-MAX-200	2008		1	93,2
	VITO-MAX-200	2008		1	93,2
	VITO-MAX-200	2008		1	93
Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ДКВР 20-13	1977		1	94,24
	ДКВР 20-13	1992		1	94,62
	ДКВР 20-13	1977		1	91
Котельная, ул. Спортсменский, д.11	ДКВР			1	
Котельная, Московское шоссе, д. 52	Buderus Logano S825L	2014	10,83	1	
	Buderus Logano S825L	2014	10,83	1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
<b>Ленинский район</b>					
Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	КВГМ-20	1993		1	93,76
	КВГМ-20	1993		1	93,76
	КВГМ-20	1993		1	93,76
Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ПТВМ-30	1975		1	93,25
	ПТВМ-30	1975		1	93,25
Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ТП-20	1954		1	90
	ТП-20	1954		1	90
Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	ДКВР 20-13	1970		1	89,19-92,24
	ДКВР 20-13	1969		1	91,39-91,8
	ДКВР 20-13	1989		1	90,24-91,52
	КВГМ 100-150	1987		1	92,4-93,01
	КВГМ 100-150	1987		1	93,5-94,2
Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ДКВР 20-13	1972		1	90
	ДКВР 20-13	1972		1	90
	ДКВР 20-13	1972		1	90
Котельная ООО, "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	ДКВР 20-13	1987		1	90
	ДКВР 20-13	1987		1	90
Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10	ДКВР 6,5-13	1973		1	90
	ДКВР 6,5-13	1973		1	90
Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	Р-424	1990		1	81,6
	Р-425	1990		1	81,6
	Р-426	1990		1	81,6
	Р-427	1990		1	81,6
	Р-428	1990		1	81,6
	Р-429	1990		1	81,6
<b>Автозаводский район</b>					
Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	КВГМ 180-150	1991	180	1	93,48-94,83
	КВГМ 180-150	1992	180	1	94,27-94,93
Котельная, ул. Ореховая, д. 15 к. 1	Viessmann Vitoplex 100	2015	0,67	1	93,9
	Viessmann Vitoplex 101	2015	0,67	1	93,7
Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20	ПТВМ-30М	1984	40	1	88,55
	ПТВМ-30М	1985	40	1	92,99
	ПТВМ-30М	1985	40	1	93,05

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	ДЕ-25/14 №1	1984	15	1	88,96
	ДЕ-25/14 №2	1985	15	1	80,76
Котельная, ул. Лесная, д.9а	REX-130	2006		1	92
	REX-130	2006		1	92
	REX-140	2006		1	92
Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	НР-18	1975		1	86
	НР-18	1978		1	84
	НР-18	1975		1	86
	НР-18	1976		1	84
	НР-18	1971		1	85
	НР-18	1978		1	86
	НР-18	1981		1	82
<b>Нагорная часть г. Нижний Новгород</b>					
<b>Муниципальные котельные</b>					
<b>Нижегородский район</b>					
Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д.14 (Нижегородский район)	КВГМ-30-150	В эксплуатацию не вводился	30	1	
	КВГМ-30-150	2006	30	1	91,71
	КВГМ-30-150	2006	30	1	91,55
	ДЕ-6,5-14ГМ	В эксплуатацию не вводился	4,2	1	91,55
	ДЕ-6,5-14ГМ	В эксплуатацию не вводился	4,2	1	91,55
Котельная станции переливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 194Б (Нижегородский район)	КВГМ-30	1985	30	1	92,83
	КВГМ-30	1985	30	1	92,03
	КВГМ-30	1986	30	1	93,52
	КВГМ-30	1994	30	1	92,3
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	91,32
	ДКВР 6,5-13	1972	4,2	1	91,51
	ДКВР 6,5-13	1971	4,2	1	92,36
	ДКВР 6,5-13 консервация	В эксплуатацию не вводился	4,2	1	91,37
	ДКВР 6,5-13	1986			

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	консервация				
Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а Нижегородский район)	НР-18	1993	0,6	1	88,09
	НР-18	1993	0,6	1	78,25
	Энергия-3	1993	0,74	1	78,59
	Энергия-3	1993	0,74	1	85,8
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	81,99
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	82,51
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	78,59
Котельная , отдельностоящая, ул. Родионова, д. 190 Нижегородский район)	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 6,5-13			1	
Котельная отдельностоящая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ДКВР 6,5-13	1974	4,2	1	91,08
	ДКВР 6,5-13	1975	4,2	1	92,22
	ДКВР 6,5-13	1976	4,2	1	91,38
Котельная отдельностоящая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижегородский район)	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
	Энтророс ТТ 100-4200	2010	3,6125	1	94,8
Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский район)	ДКВР 6,5-13	1966	4,2	1	91,49
	ДКВР 6,5-13	1967	4,2	1	91,17
	ДКВР 6,5-13	1974	4,2	1	90,52
Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	76,77
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	78
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	78,68
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	79,95
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	80,19
	КВ-ТС-1	1993	0,8	1	82,23
Котельная отдельностоящая, ул. Нестерова, д.31 (Нижегородский район)	Братск-1	1994	0,8	1	
	Братск-1	1994	0,8	1	
	Братск-1	1994	0,8	1	89,18
	Братск-1	1994	0,8	1	89,76
	Братск-1	1994	0,8	1	85,3
	Братск-1	1994	0,8	1	89,38
Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская набережная, д.7	КВГ-0,8-95-н	2005	0,8	1	90,9
	КВГ-0,8-95-н	2005	0,8	1	90,34

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
(Нижегородский район)	КВГ-0,4-95-н	2005	0,4	1	
Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	Logano SK 725	2008	1,11	1	91,74
	Logano SK 726	2008	0,9	1	92,19
	Logano SK 727				
Котельная отдельностоящая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский район)	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	82,22
	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	82,53
	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	80,01
	КВ-ТС-1М	1983	0,8	1	78,48
	КВ-ТС-1	1983	0,8	1	79,17
	КВ-ТС-1	1983	0,8	1	78,13
Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская набережная, д.2а (Нижегородский район)	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	90,75
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	90,75
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	90,3
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	88,03
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	87,74
	"Факел" (Ква-1Гн)	1999	1,18	1	87,74
Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	Logano SK 625	2005	0,59	1	93,85
	Logano SK 625	2005	0,59	1	94,12
Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1989	0,8	1	85,94
	КВ-ТС-1	1989	0,8	1	82,86
	КВ-ТС-1	1989	0,8	1	83,29
	Универсал-5	1989	0,478	1	80,54
	Универсал-5	1989	0,478	1	83,29
Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	Buderus Logano SK 745L	2010		1	
	Buderus Logano SK 745L	2010		1	
	Buderus Logano SK 745L	2010		1	
Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Нижегородский район)	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
	AF-105H	1999	0,09	1	90,27
Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Варварская, д.15б (Нижегородский район)	КВГМ-1,16-95H	2007	1	1	94,88
	КВГМ-1,16-95H	2007	2	1	95,82
	КВГМ-1,16-95H	2007	2	1	не подключен
Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	Универсал-5	1970	0,18	1	
	Универсал-5	1970	0,18	1	
Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегородский район)	Viesman Vitoplex 300 TX-3	2007	1,505	1	
	Viesman Vitoplex 300 TX-3	2007	1,505	1	
	Viesman Vitoplex 300 TX-5	2007	0,605	1	
	Viesman Vitoplex 300 TX-5	2007	0,605	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя, д.9д (Нижегородский район)	Тула-3	1957	0,66	1	81,02
	Ланкаширский	1957	0,92	1	70,03
	Кориваллийский	1957	0,43	1	70,79
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33



Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
	AF-105H	2005	0,09	1	90,33
Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Нижегородский район)	Универсал-6	1967	0,396	1	
	Универсал-6	1967	0,396	1	
Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горького, д.65д (Нижегородский район)	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	92,17
	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	91,92
	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	91,98
	Ква-2,5Э-ГГ	2001	2,15	1	91,98
Котельная отдельностоящая, ул. Б. Покровская, д.32 (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,32
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,43
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,92
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,31
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	82,23
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	78,26
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	86,68
	КВ-ТС-1	1980	0,8	1	81,72
Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
	AF-105H	2003	0,09	1	90,96
Котельная отдельностоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	Корналлиийский	1940	0,92	1	82,44
	Корналлиийский	1940	0,92	1	
Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Нижегородский район)	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
	AFR-70	1997	0,066	1	86,28
Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	Logano GE 625	2005	0,3	1	90,15

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	AFR-70	1996	0,07	1	
	AFR-70	1996	0,07	1	
	AFR-70	1996	0,07	1	
	AFR-70	1996	0,07	1	
Котельная отдельностоящая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	AF-105	1998	0,09	1	90,35
	AF-105	1998	0,09	1	91,16
	AF-105	1998	0,09	1	89,98
	AF-105	1998	0,09	1	90,83
	AF-105	1998	0,09	1	91,88
	AF-105	1998	0,09	1	90,86
Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	Будерус Logano SK 425	2010	0,26	1	
	Будерус Logano SK 425	2010	0,26		
Котельная отдельностоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	ДКВР 20-13	1974	12,9	1	91,32
	ДКВР 20-13	1976	12,9	1	91,12
	ДКВР 20-13	1982	12,9	1	91,9
Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Нижегородский район)	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	консервация
	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	83,21
	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	82,4
	МЗК-7АГ	1990	0,645	1	82,46
Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижегородский район)	AF-105	1997	0,1	1	79,58
	AF-105	1997	0,1	1	79,58
	AF-105	1997	0,1	1	79,58
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
	AF-105	1997	0,1	1	87,81
Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	
	КВ-ТС-1	1972	0,8	1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	Logano GE 616	2004	1,03	1	90,9
	Logano GE 618	2004	1,03	1	91,32
Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	VITOPLEX 100-575	2004	0,495	1	91,92
	VITOPLEX 100-576	2004	0,495	1	92,19
Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	KB-TC-1	2001	0,8	1	79,83
	KB-TC-1	2001	0,8	1	81,9
Котельная отдельностоящая Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	Buderus Logano SK 645615	2010		1	
	Buderus Logano SK 645615	2010		1	
Котельная отдельностоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	Buderus Logano GE 615	2001	1,03	1	90,59
	Buderus Logano GE 615	2001	1,03	1	90,59
Котельная отдельностоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	Buderus Logano SK 745L			1	
	Buderus Logano SK 745L			1	
	Buderus Logano SK 745L			1	
Котельная отдельностоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	Факел	1993	0,86	1	86,82
	Факел	1993	0,86	1	86,82
	Факел	1993	0,86	1	86,82
	Факел	1993	0,86	1	86,99
Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	AF-105H	1999	0,09	1	92,15
	Энергия-3			1	
Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	Энергия-3			1	
	Универсал-6			1	
	<b>Советский район</b>				
Котельная отдельностоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Советский район)	ПТВМ-50	1968	50	1	92,85
	ПТВМ-50	1969	50	1	91,92
	ПТВМ-60	2012	60	1	92,34
	ПТВМ-100	1975	100	1	92,03
	ПТВМ-100	1977	100	1	92,35
	ПТВМ-100	1978	100	1	92,38
	КВГМ 100-50	1986	100	1	93,22
	КВГМ 100-50	1989	100	1	93,17
Котельная отдельностоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13 (Советский район)	ДКВР 10-13	1962	6,5	1	
	ДКВР 10-13	1962	6,5	1	
	ДКВР 10-13	1962	6,5	1	
Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б (Советский район)	КВ-Г-6,5-150	1988	6,5	1	89,89
	КВ-Г-6,5-150	1988	6,5	1	90,78
	КВ-Г-6,5-150	1992	6,5	1	90,68
Котельная отдельностоящая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	КВ-ГМ-1,16-115М	2006	1	1	93,3
	КВ-ГМ-1,16-115М	2006	1	1	92,7
	КВ-ГМ-1,16-115М	2006	1	1	92,7
Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ВТКО	1968	0,475	1	81,15
	ВТКО	1968	0,475	1	
	ВТКО	1968	0,475	1	81,59
	КВ-ТС-1	1968	0,8	1	82,35
	КВ-ТС-1	1968	0,8	1	
Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ДКВР 6,5-13	1965	4,2	1	91,29
	ДКВР 6,5-14	1966	4,2	1	91,08
	ДКВР 6,5-13	1972	4,2	1	91,72
Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
	AF-105	2000	0,09	1	88,2
Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	Энергия-3	1986	0,59	1	85,21
	Энергия-3	1986	0,69	1	78,54
	КВ-ТС-1	1986	0,8	1	83,03
	КВ-ТС-1	1986	0,8	1	83,23
	КВ-ТС-1	1986	0,8	1	78
Котельная отдельностоящая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	КВ-ТС-1	1975	0,8	1	79,98
	КВ-ТС-1	1975	0,8	1	82,97
	КВ-ТС-1	1975	0,8	1	80,8
	Энергия-3	1975	0,736	1	87,9
Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а (Советский район)	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	82,03
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	80,96
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	85,94
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	85,65
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	81,09
	КВ-ТС-1	1981	0,8	1	83,05
<b>Приокский район</b>					
Котельная отдельностоящая, ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1978	4,2	1	90,01
	ДКВР 6,5-13	1980	4,2	1	90,98
	ДКВР 4-13	1966	2,6	1	90,6
	ДКВР 4-13	1968	2,6	1	90,95
Котельная отдельностоящая, ул.Батумская, д.7б (Приокский район)	КВ-ГМ-10-150	1988	10	1	90,22
	КВ-ГМ-10-150	1993	10	1	89,96
	КВ-ГМ-10-150	1988	10	1	90,45
Котельная отдельностоящая, ул.Вятская, ул. Голованова, д.25а (Приокский район)	ТВГ-8М	1976	8,3	1	90,77
	ТВГ-8М	1977	8,3	1	89,17
	ТВГ-8М	1977	8,3	1	88,97
	ТВГ-8М	1977	8,3	1	90,51
Котельная отдельностоящая, ул.Горная, д.13 (Приокский район)	КВ-Г-4(4,65)-150	1987	4	1	89,32
	КВ-Г-4(4,65)-150	1987	4	1	86,92
	КВ-Г-4(4,65)-150	1988	4	1	89,48
	КВ-Г-6,5(7,56)-150	1995	6,5	1	89,48
	КВ-Г-6,5(7,56)-150	1987	6,5	1	не подкл.
Котельная отдельностоящая,	Viessmann"	2014	17,2	1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Цветочная, д.3 (Приокский район)	Vitomax 200-L W тип M64A 20 МВт				
	Viessmann" Vitomax 200-L W тип M64A 10 МВт	2014	8,6	1	
	Viessmann" Vitomax 200-L W тип M64A 10 МВт	2014	8,6	1	
Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.36 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1973	4,2	1	92,33
	ДКВР 6,5-13	1973	4,2	1	92,39
	ДКВР 6,5-13	1973	4,2	1	92,21
	ДКВР 6,5-13	1979	4,2	1	92,21
Котельная отдельностоящая, пр. Гагарина, д.1786 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1966	6,5	1	89,62
	ДКВР 6,5-13	1967	6,5	1	89,85
	ПТВМ-30М	1986	30	1	90,5
	ПТВМ-30М	1986	30	1	90,95
Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1987	4,2	1	91,46
	ДКВР 6,5-13	1987	4,2	1	90,37
	ДКВР 6,5-13	1987	4,2	1	91,94
Котельная отдельностоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ТВГ-8М	1970	8,3	1	86,26
	ТВГ-8М	1970	8,3	1	89,23
	ТВГ-8М	1970	8,3	1	85,5
	ТВГ-8М	1970	8,3	1	87,59
Котельная отдельностоящая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	КВ-ТС-1	1977	0,8	1	80,17
	КВ-ТС-1	1977	0,8	1	79,72
	КВ-ТС-1	1977	0,8	1	82,05
	Универсал-6	1977	0,312	1	74,28
Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24 (Приокский район)	КВ-ТС-1	1994	0,8	1	74,17
	КВ-ТС-1	1994	0,8	1	79,58
	Энергия-3	1994	0,74	1	81,01
Котельная, пр. Гагарина, д.156 (Приокский район)	Энергия-3		0,74	1	85,52
	Энергия-3		0,74	1	
	Энергия-3		0,74	1	86,83
	Энергия-3		0,74	1	88,57
	Энергия-3		0,74	1	83,48
	Энергия-3		0,74	1	87,94
	Энергия-3		0,74	1	87,77
	Энергия-3		0,74	1	83,97

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	90,67
	ДКВР 6,5-13	1960	4,2	1	91,7
Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,87
	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,08
	ДКВР 6,5-13	1961	4,2	1	90,3
	ДКВР 6,5-13	1963	4,2	1	89,44
Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	90,47
	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	91,56
	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	89,02
	ДКВР 6,5-13	1985	4,2	1	91,17
Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	КВ-ГМ-10-150	1995	10	1	90,97
	КВ-ГМ-10-150	1995	10	1	90,15
Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.136 (Приокский район)	Кс-Ва-1,25Гс	2002	1,07	1	92,87
	Кс-Ва-1,25Гс	2002	1,07	1	96,79
Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	Logano Buderus S 825L	2010		1	
	Logano Buderus S 825L	2010		1	
	Logano Buderus S 825L	2010		1	
	Logano Buderus S 825L	2010		1	
<b>Ведомственные котельные</b>					
<b>Нижегородский район</b>					
Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	ТВГ-8М			1	
	ТВГ-8М			1	
	ДЕВ-16-14ГМО			1	
Котельная, ул. Родионова, д. 187А	Viessmann Vitomax 200	2006	4,56	1	92,9
	Viessmann Vitomax 201	2006	4,56	1	94
	Viessmann Vitomax 202	2006	4,56	1	94
Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	Универсал-3	1968		1	
	Универсал-6	1968		1	
Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	NTN-AR--400	2003		1	91
	NTN-AR--400	2003		1	91

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	NTN-AR--200	2003		1	91
	RTQ-400	2003		1	91
Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	RED-900	2007		1	91
	RED-900	2007		1	91
Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ДКВР 6,5-13	1976		1	
	ДКВР 6,5-14	1976		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	Факел-Г	2002		1	
	Факел-Г	2002		1	
	НР-18	2002		1	
	НР-18	2002		1	
	НР-18	2002		1	
	КВ-5	2002		1	
Котельная, ул. Деловая, д. 7	КВГМ-10			1	
	КВГМ-10			1	
Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
	AFR-105			1	
Котельная, ул. Грузинская, д. 5	Факел-Г	1997		1	
	Факел-Г	1997		1	
	Факел-Г	1997		1	
Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	Братск-1г	1993		1	
	Братск-1г	1993		1	
Котельная, пер. Бойновский, д. 17	Е 1/9-1г			1	
	Е 1/9-1г			1	
	Тула			1	
Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	КВГМ-10			1	
	КВГМ-10			1	
Котельная отдельностоящая, ул.	РНW-3000	1998		1	



Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Ярославская, д. 8А	PHW-3000	1998		1	
	PHW-3000	2000		1	
	PHW-3000	2000		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	PHW-1500	1996		1	
	PHW-1500	1996		1	
Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	КСВа-1,25	2003		1	
	КСВа-1,25	2003		1	
Котельная, ул. Костина, д.6	Logano GE-615			1	
	Logano GE-615			1	
Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	Фултон-1000			1	
	Фултон-1000			1	
Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	RTQ-600			1	
	RTQ-600			1	
	RTQ-250			1	
Котельная, к.п. Зеленый город	ДКВР 4-13			1	
	ДКВР 4-13			1	
Котельная, к.п. Зеленый город	TNA-150			1	
	TNA-150			1	
	RED-700			1	
	RED-700			1	
Котельная, к.п. Зеленый город	Универсал-6	1973		1	
	Универсал-6	1973		1	
	Универсал-6	1973		1	
	Энергия-3	1973		1	
Котельная, к.п. Зеленый город	НР-18	1999		1	
	НР-18	1999		1	
	КВТС	2001		1	
Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	РИЭЛ			1	
	РИЭЛ			1	
Котельная крышная, пер. Обозный, д.2	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
	Вестфалия			1	
Котельная крышная, ул.	СРА-500			1	

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
Варварская, д.7	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
	СРА-500			1	
Котельная, ул. Тургенева, д.30	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 6,5-13			1	
	ДКВР 20-13			1	
	ДКВР 20-13			1	
Котельная, НижнеВолжская наб., 7/8	Универсал-6			1	
	Универсал-6			1	
<b>Советский район</b>					
Котельная, ул. Нартова, д.6	ПТВМ-30М	1975		1	91
	ДКВР 10-13	1968		1	91
	кВа-1-Г-ээ	2000		1	91
	ДКВР 10-13	1969		1	91
Котельная, ул. Богородского, д. 6	Logano BUDERUS S825L	2014	2,62	1	93,8
	Logano BUDERUS S825L	2014	2,62	1	93,8
	Logano BUDERUS S825L	2014	2,62	1	93,8
Котельная, ул. Нартова, д. 6	Универсал-6	1970		1	85
	Универсал-6	1970		1	85
	Универсал-6	1970		1	85
	Универсал-6(П)	1970		1	85
Котельная, ул. Ошарская, д. 76	Братск-1Г	1965		1	86,3
	Братск-1Г	1965		1	86,3
	Братск-1Г	1965		1	86,2
Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	КВА-5 Гн	2007		1	94
	КВА-5 Гн	2007		1	94
	КВА-5 Гн	2007		1	94
Котельная, пр. Гагарина, д.50	ДКВР 4-13	1961		1	91
	ДКВР 4-13	1961		1	91
	ДКВР 6,5-13	1979		1	92
	Prexterm-300	2008		1	90
	Prexterm-	2010		1	90

Таблица 4.5 – Оборудование котельных города

Наименование котельной, адрес, телефон	Характеристика котлов				
	марка	год ввода в эксплуатацию	паспортная тепловая мощность, Гкал/ч	кличе ство, шт.	КПД, %
	1060				
Котельная, ул. Медицинская, д. 2	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	Logano-515	2007		1	92
	Logano-515	2007		1	92
Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
	ДКВР 4-13	1966		1	90,8
<b>Приокский район</b>					
Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ДКВР 20-13	1970		1	92
	ДКВР 20-13	1970		1	92
	ДКВР 20-13	1970		1	92
	КВ-ГМ 11,63-150	2010		1	92
	КВГМ-20	1987		1	92
	КВГМ-20	1987		1	92
Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ДКВР 10-13	1974	6,5	1	91,46
	ДКВР 10-13	1967	6,5	1	91,92
	ДКВР 10-13	1955	6,5	1	93,01
	ДКВР 10-13	1976	6,5	1	92,36
	ДКВР 10-13	1966	6,5	1	91,36
	ДКВР 20-13	1975	11,98	1	91,5
Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174	ДКВР-10/13	1978		1	
	ДКВР-10/13	1979		1	
	ДКВР-10/13	1978		1	
	КВГМ-20	1981		1	
Котельная ЗАО "Класс- Плюс", пос. Черепичный, д. 14	ДКВР 10-13	1978	6,5	1	
	ДКВ 2/8	1954	1,24	1	
	ДКВ 2/8	1956	1,24	1	
Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д. 19	ДЕ 25-14 №1	1984	13,66	1	
	ДЕ 25-14 №2	1985	13,8	1	
	ДЕ 25-14 №3	1987	6,59	1	
Котельная, ул. Кащенко, д.9	ДКВР			1	
	ДКВР			1	

#### 4.4 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки

Распределение тепловой мощности муниципальных котельных по районам города представлено на рисунке 4.2.

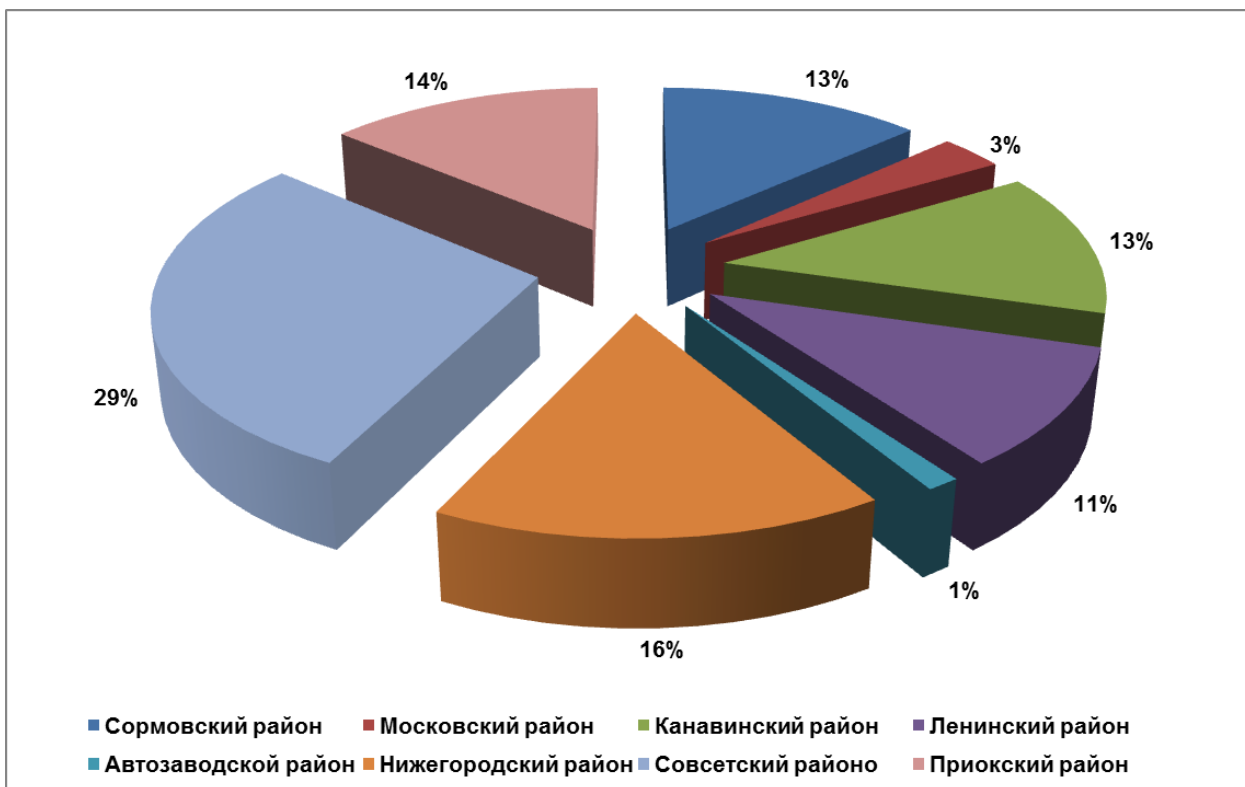


Рисунок 4.2 – Распределение тепловых мощностей муниципальных котельных по районам города

Как видно из рисунка 4.2 наибольшая тепловая мощность муниципальных котельных приходится на Советский район Нагорной части города, наименьшая – на Автозаводский район Заречной части города.

Распределение тепловой мощности промышленных и ведомственных котельных по районам города представлено на рисунке 4.3.

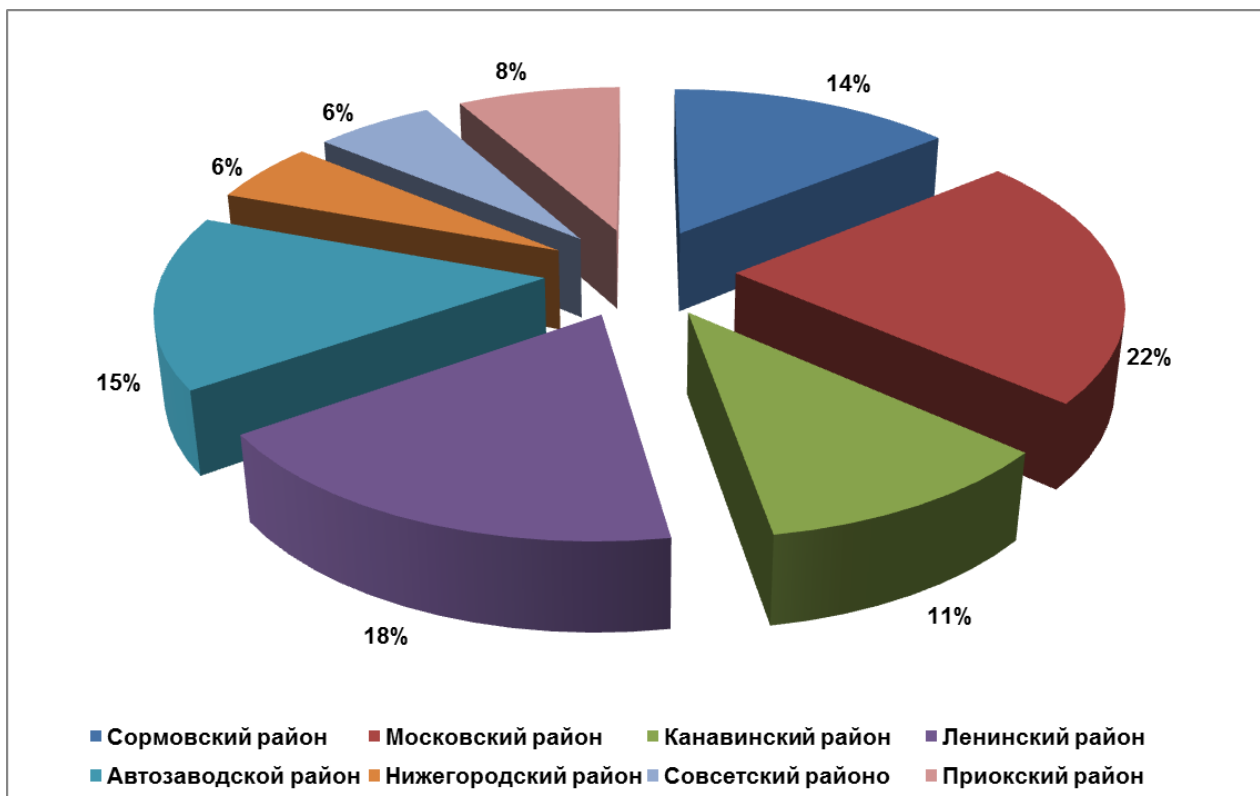


Рисунок 4.3 – Распределение тепловых мощностей промышленных и ведомственных котельных по районам города

Как видно из рисунка 4.3 наибольшая тепловая мощность промышленных и ведомственных котельных приходится на Московский район Заречной части города, наименьшая – на Нижегородский и Советский районы Нагорной части города.

Установленная тепловая мощность и тепловая нагрузка всех котельных по районам города представлена на рисунке 4.4.

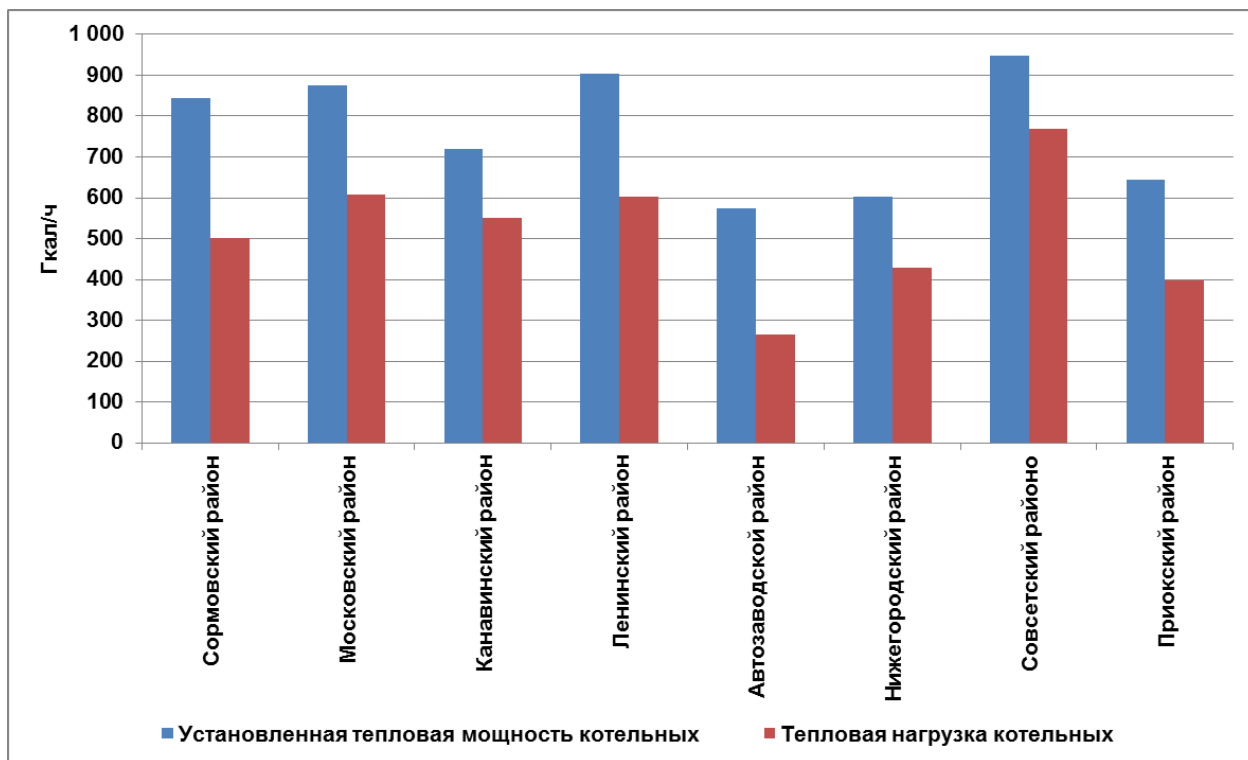


Рисунок 4.4 – Тепловая мощность и тепловая нагрузка котельных по районам города

В таблице 4.6 представлен баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных по районам города.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 4.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных, на 01.01.2017 года

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
<b>Заречная часть города Нижний Новгород</b>						
<b>Муниципальные котельные</b>						
<b>Сормовский район</b>						
1	Котельная отдельностоящая, пр. Союзный, 43	ОАО "Теплоэнерго", Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый ад- рес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831)296-55-49 Заречный РТС	52,77	2,05	39,53	13,24
2	Котельная отдельностоящая "Циолковского, 5", ул. Коперника, д.1а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	12,6	1,64	12,71	0,69
3	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Римского- Корсакова, 50 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,5	0,37	4,6	0,9
4	Котельная отдельностоящая, ул. Пугачева, д.1 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	34,61	1,8	32,71	1,9
5	Котельная отдельностоящая 4 МР Сормово, ул. Баренца, д.9а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	21,59	1,2	17,06	4,53
6	Котельная отдельностоящая Баня №7, ул. Станиславского, д.3 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	16,4	1,06	17,9	-1,5
7	Котельная отдельностоящая 9 МР Сормово, ул. Базарная, д.6 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	27,06	1,31	21,22	5,84
8	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №1, ул. Гаугеля, д.6б (Сор- мовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	30,65	0,76	21,38	9,27
9	Котельная отдельностоящая 7 МР Сормово №2, ул. Гаугеля, д.25 (Сор- мовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	31	0,79	17,78	13,22
10	Котельная отдельностоящая Роддом №6, ул. Сутырина, д.19а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,48	0,04	0,11	0,37
11	Котельная отдельностоящая, ул. Иванова, д.36б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	10,31	0,38	8,93	1,38

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
12	Котельная отдельностоящая 3 МР Сорново, ул. Иванова, д.14д (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	22,47	1,13	22,38	0,09
13	Котельная отдельностоящая Квартал Энгельса, ул. Энгельса, д.1в (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	30,32	1,6	22,94	7,38
14	Котельная отдельностоящая поселок Народный, ул. Планетная, д.8а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	10,4	0,71	9,76	1,88
15	Котельная отдельностоящая школа №116, ул. Меднолитейная, д.1б (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,31	0	0,21	0,1
16	Котельная отдельностоящая школа №90, пер. Общественный, д.6а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	0,28	0,02	0,23	0,05
17	Котельная отдельностоящая (БМК) пос. Дубравный, ул. Дубравная, д.17 (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	5,78	0,54	4,32	1,46
18	Котельная отдельностоящая "КЭЧ", ул.Федосеенко, д.89а (Сормовский район)	ОАО "Теплоэнерго", Заречный РТС	4,62	0,34	4	0,62
19	Котельная ветлечебницы, ул. Перова, д.39	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0	0	0	0
20	Котельная в/ч 48422, ул. Планетная	Нижегородская КЭЧ МО РФ	2,68	0,03	2,74	-0,06
21	Котельная в/ч 40636, ул. Свободы, д.95	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,98	0,01	0,99	-0,01
22	Котельная №2 в/г №53, ул. Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	4	0,04	4,06	-0,06
23	Котельная №3 в/ч 31688, ул.Федосеенко	Нижегородская КЭЧ МО РФ	3,31	0,03	3,38	-0,06
24	Котельная аптеки №274, ул. Ужгородская, д.1Б	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0	0	0	0
25	Котельная бани №10, ул. Свободы, д.83а	МП "Нижегородские бани"	0,78	0,69	1,48	-0,7
<b>Итого по Сормовскому району</b>			<b>328,9</b>	<b>16,54</b>	<b>270,42</b>	<b>60,53</b>
<b>Московский район</b>						
26	Котельная отдельностоящая, ул. Люкина, д.6а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	7,11	1,41	7,89	-0,78
27	Котельная отдельностоящая, ул. Баранова, д.11 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	29,64	0,3	24,82	4,82



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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
28	Котельная отдельностоящая, ул. Безрукова, д.5а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	7,4	0,65	5,23	2,17
29	Котельная отдельностоящая, ул. Красных Зорь, д.4а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	12,41	0,62	12,18	0,23
30	Котельная отдельностоящая, ул. Гастелло, д.1а (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	13,08	0,27	12,53	0,55
31	Котельная отдельностоящая, пр. Героев, д.13 (Московский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	5,66	0,34	5,02	0,64
32	Котельная ветлечебницы, ул. Камская, д.65	ГУ НО "Гос. Ветеринарное управление"	0,01	0	0,01	0
33	Котельная испыт. станции, ул. Федосеенко	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	0,68	0,01	0,62	0,07
34	Котельная, ул. Сорновское ш., д.1а	ФГУП "ЦНИИ "Буревестник"	1,8	0,02	1,85	-0,05
35	Котельная депо №2, ул. Сорновское шоссе, д.1б	МП "Нижегородэлектротранс"	0,7	0,01	0,72	-0,03
36	Котельная, ул. Петродворецкая, д.80	МП "Озеленитель"	0,01	0	0,01	0
37	Котельная оранжереи, ул. Красных Зорь	МУ "Главное управление благоустройства Н.Новгород"	1,32	0,01	1,33	-0,02
<b>Итого по Московскому району</b>			<b>79,82</b>	<b>3,64</b>	<b>72,21</b>	<b>7,6</b>
<b>Канавинский район</b>						
38	Котельная отдельностоящая, ул. Лесной городок, 6А	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	32,37	1,13	24,3	8,07
39	Котельная отдельностоящая, ул. Чкалова, 9г (собственная зона действия)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	16,21	0,8	15,37	0,85
40	Котельная отдельностоящая "Квартал Д", пр. Ленина, 5а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	22,82	1,12	17,29	5,52
41	Котельная ул. Климовская 86 отдельностоящая, ул. Климовская, д.86а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	20,93	1,11	14,76	6,17
42	Котельная отдельностоящая, ул. Таллинская, д.15в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	37,82	1,74	30,3	7,52

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
43	Котельная, ул. Вольская отдельностоящая, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,74	0,17	3,48	2,26
44	Котельная, 15-й квартал, отдельностоящая Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	12,05	0,66	13,56	-1,51
45	Котельная отдельностоящая, ул. Знаменская, д.5б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	4,21	0,19	2,47	1,74
46	Котельная, ул. Ивана Романова отдельностоящая, д.3а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	5,11	0,18	3,62	1,49
47	Котельная ул. Водопроводная отдельностоящая, Московское шоссе, д.15а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	20,67	0,54	16,28	4,39
48	Котельная фабрика "Рекорд" отдельностоящая, ул.Гордеевская, д.61в (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	11,49	0,08	4,43	7,06
49	Котельная отдельностоящая, ул. Мурашкинская, 13 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	21,08	0,7	17,28	3,8
50	Котельная 17 Квартал отдельностоящая, ул. Куйбышева, 41а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	7,28	0,34	7,03	0,24
51	Котельная отдельностоящая, бульвар Мира, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,54	0,08	1,59	0,96
52	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 5 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,15	0,21	2,22	-0,07
53	Котельная отдельностоящая, ул. Конотопская, 4а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	0,91	0,09	0,59	0,32
54	Котельная БМК отдельно-стоящая, ул. Чкалова, 37а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,89	0,07	1,69	1,2
55	Котельная отдельностоящая, ул. Невельская, 9а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	3,1	0,16	2,74	0,36
56	Котельная отдельностоящая, ул. Путейская, 31а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	4,73	0,41	6,42	-1,69

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
57	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,02	0	0,69	0,33
58	Котельная встроенная, пер. Рубо, 3 (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	1,05	0	0,77	0,28
59	Котельная отдельностоящая, ул. Металлистов, 4б (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	2,54	0,19	3,47	-0,93
60	Котельная отдельностоящая, ул. Московское шоссе, 219а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Заречный РТС	4,4	0,26	3,39	1,02
61	Котельная ОАО "Агрокомбинат Горьковский" отдельностоящая БМК, ул. Тепличная, 2а (Канавинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8,39	0,57	5,75	2,64
62	Котельная, ул. Фильченкова, д.42	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи"	0,06	0	0,05	0,01
63	Котельная, ул. Чкалова, д.27	МУК "Централизованная библиотечная система"	0,02	0	0,02	0
64	Котельная УЗ-62/5, ул. Ракетная, д.2г	ГУИН НО Минюста РФ	4	0,04	4,1	-0,1
65	Котельная в/ч 21167, ул. Московское шоссе, д.167	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,81	0,01	0,84	-0,03
66	Котельная в/ч 86700, ул. Вязниковская, д.88	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,59	0,01	0,56	0,03
67	Котельная, ул. Интернациональная, д.38	Нижегородский гос. Цирк	11,21	0,11	11,44	-0,23
68	Котельная, ул. Сивашинская, д.25	РЦГМСН ФГУП "Волгагеология"	0,06	0	0,06	0
69	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ФГУП "Строительное управление МВО МО РФ 155 УНР"	0,59	0,01	0,52	0,07
70	Котельная БОК, ул. Октябрьской революции, д.62	МП "Нижегородские бани"	1,66	0,02	1,69	-0,03
71	Котельная диспетчерской, ул. Литвинова, д.12	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0	0,01	0
<b>Итого по Канавинскому району</b>			<b>270,51</b>	<b>11</b>	<b>218,78</b>	<b>51,74</b>
<b>Ленинский район</b>						
72	Котельная, ул. Академика Баха, 4 а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	66,26	8,06	67,6	-1,34
73	Котельная, ул. Памирская, 11 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	30,63	1,42	34,62	-3,99

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
74	Котельная, ул. Премудрова, д.12а (квартал Д) (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	26,7	1,98	26,69	0,01
75	Котельная, Роддом №4 отдельностоящая, ул.Октябрьской Революции, д.66 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	8	0,12	6,4	1,6
76	Котельная, ул.Геройская, д.2а (Ленинский район)	ООО "Генерация тепла"	3,63	0,2	3,51	-0,08
77	Котельная, ул.Геройская, д.11а (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	14,74	0,76	15,5	-0,76
78	Котельная отдельностоящая, ул.Херсонская, д.16а (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	6,24	0,42	6,44	-0,2
79	Котельная, ул.Профинтерна, д.7Б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	0,83	0,04	1,98	0,28
80	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	3,07	0,21	3,37	-0,51
81	Котельная, ул. Завкомовская, д.8 (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	0,83	0,04	0,93	-0,14
82	Котельная, ул. Архитектурная, д.2д (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	2,3	0,08	1,38	0,83
83	Котельная, ул.Бахтина 10, БМК Доскино (Ленинский район)	ООО " Генерация тепла "	3,94	0,16	3,48	0,31
84	Котельная отдельностоящая, ул. Архитектурная, д.2б (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	4,94	0,44	6,8	-1,86
85	Котельная РЭБ Флота отдельностоящая, ул. Правдинская, д.27 (Ленинский район)	ООО «ЭСК»	4,39	0,31	4,79	-0,41
86	Котельная "Ипподром", ул. Ленина, д.51, корп.10 (Ленинский район)	ОАО "Теплоэнерго" Канавинский РТС	18,45	0,59	15,74	2,71
87	Котельная ФОКа, ул. Арктическая, д.7	МОУ ДОД "Дворец спорта для детей и юношей "Заречье" ГУ НО	1,95	0,02	1,97	-0,02
88	Котельная ветлечебница, ул. Дачная, д.13а	"Гос.ветеринарное управление"	0,01	0	0,01	0
89	Котельная АТХ №2, ул. Удмуртская, д.37/1	Управление ГИБДД ГУВД НО	1,46	0,01	1,45	0,01
90	Котельная ФОК, ул. Перекопская, д.12а	МУ "ГУ по капстроительству г. Н. Новгорода"	1,95	0,02	1,97	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
91	Котельная цеха "Кристалл", ул. Гл. Успенского Итого по Ленинскому району	ОАО "Нижегородский водоканал"	3,21	0,03	3,32	-0,11
<b>Итого по Ленинскому району</b>			<b>203,53</b>	<b>14,91</b>	<b>207,95</b>	<b>-3,69</b>
<b>Автозаводский район</b>						
92	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	5,59	0,25	6,11	-0,76
93	Котельная, ул. Мончегорская, д.11 (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	7,25	0,34	7,79	-0,88
94	Котельная школы №16, ул. Ляхова, д.92а (Гнилицы) (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	0,26	0	0,13	0,13
95	Котельная школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино) (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	0,28	0,02	0,2	0,06
96	Котельная школы №145, ул. 19 Линия, д.25а (Н.Доскино) (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	0,26	0	0,21	0,05
97	Котельная, ул. Львовская, д.7а (Автозаводской район)	ООО "Генерация тепла "	2,3	0,08	1,98	0,23
98	Котельная Инфекционной больницы №23 отдельностоящая, пр. Ильича, д.54а (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	1,02	0,03	0,83	0,16
99	Котельная Больницы №37 блочная, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3 (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	0,05	0	0,03	0,02
100	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105 (Автозаводской район)	ООО «ЭСК»	0,13	0	0,07	0,06
101	Котельная МДОУ №31 "Лесная сказка", ул. Земляничная, д.32 (Автозаводской район)	Департамент образования	0,2	0	0,17	0,03
102	Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.- эстетического развития", ул. Зенитчиков, д.7а (Автозаводской район)	Департамент образования	0,49	0	0,05	0,44
103	Котельная, ул. Космическая, д.38	ГСУ ССЗН "Автозаводский ПНИ"	1,22	0,01	1,23	-0,01
104	Котельная, пр. Ильича, д.56	ГУ "Автозаводский детский дом-интернат"	1,77	0,02	1,83	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
105	Котельная, ул. Ак.Павлова, д.26а	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу	0,04	0	0,04	0
106	Котельная депо №3, пр. Молодежный, д.29а	МП "Нижегородэлектротранс"	0,81	0,01	0,83	-0,03
107	Котельная диспетчерская, ул. Коломенская, д.4	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0	0,01	0
108	Котельная диспетчерская, ул. Я.Купалы, д.1	МП "Нижегородэлектротранс"	0,01	0	0,01	0
109	Котельная промбазы, ул. Смирнова, д.3а	МП РЭД Автозаводского района	0,08	0	0,08	0
<b>Итого по Автозаводскому району</b>			<b>21,77</b>	<b>0,76</b>	<b>21,6</b>	<b>-0,56</b>
<b>Итого муниципальные котельные по Заречной части города</b>			<b>904,53</b>	<b>46,85</b>	<b>790,96</b>	<b>115,62</b>
<b>Ведомственные и промышленные котельные</b>						
<b>Сормовский район</b>						
110	Производственная котельная "ЗКПД-4 Инвест", ул. Зайцева, д. 31	ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31 Телефон: (831) 229-71-27 Факс: (831) 223-56-84	115,52	4,38	62,57	48,57
111	Котельная ОАО "ЖБС №5", ул. Федосеенко, д. 44а	ОАО "Железобетонстрой №5"	11,52	0,07	6,89	4,63
112	Котельная ФГУП "Завод Электромаш", ул. Федосеенко, д. 64	Юридический адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64. Почтовый адрес: 603603, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 64 Телефон: (831) 229-56-80 Факс: (831) 229-56-84	48,54	0,28	28,52	22,27
113	Котельная НПАП-1, ул. Кима, д. 335	НПАП №1	8	0,06	5,72	2,28
114	Котельная завода, ул. Зайцева, д.35	АО "Силикатный завод №1"	34,13	0,35	35,13	-1,01
115	Котельная, ул. Коминтерна, д.47а	ЗАО "АвиаТехМас"	20,48	0,2	20,37	0,11
116	Котельная, пл. Базарная, д.10	ЗАО "Сормовская кондитерская фабрика"	10,73	0,1	10,31	0,42
117	Котельная, ул. Зайцева, д.46	ЗАО ЗДЖБ "Волга Форм"	0,39	0,01	1,35	-0,96
118	Котельная, ул. Федосеенко, д.6	ОАО "Бумснаб"	8,78	0,09	8,64	0,14
119	Котельная, ул. Торфяная, д.40	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	8,29	0,08	8,21	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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
120	Котельная, ул. Баррикад, д.1	ОАО "Красное Сормово"	117	0,43	43,52	73,48
121	Котельная, ул. Ново-Советская, д.2	ОАО "Хлеб"	4,39	0,04	4,39	0
122	Котельная, ул. Травяная, д.6	ООО "Автотехника"	1,95	0,02	1,61	0,34
123	Котельная АБК, ул. Коминтерна, д.43	ООО "Лада-Моторс"	1,95	0,02	1,73	0,22
124	Котельная, ул. Коминтерна, д.105	ООО "Сеть магазинов "Электроника"	1,95	0,02	1,98	-0,03
125	Котельная база, ул. Торфянная, д.43	ООО "Славянский двор"	1,46	0,01	1,4	0,06
126	Котельная, б-р Юбилейный, д.32	ООО "ЭФА-2"	1,95	0,02	1,59	0,36
127	Котельная жилого дома, б-р Юбилейный, д.29а	ТСЖ "Юбилейный"	1,95	0,02	1,59	0,36
128	Котельная мебельного цеха, ул. Федосеенко, д.64	ЧП "Андрианов С.М."	1,46	0,01	1,37	0,09
<b>Итого по Сормовскому району</b>			<b>400,44</b>	<b>6,21</b>	<b>246,89</b>	<b>151,4</b>
<b>Московский район</b>						
129	Котельная 1 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д.10в	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831)276-97-95	77,38	0,54	54,75	22,63
130	Котельная 3 ОАО НАЗ "Сокол", ул. Чаадаева, д. 1	Юридический адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Почтовый адрес: 603035, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 1 Телефон: (831) 229-85-03 Факс: (831) 276-97-95	125,35	0,62	62,47	62,88
131	Котельная ГП "ОКБМ им. И.И. Африкантова", Бурнаковский проезд, д. 15	Юридический адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15 Почтовый адрес: 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15, Телефон: (831) 275-26-40 Факс: (831) 241-87-72	60,27	4,52	64,61	-8,86
132	Березовая роща	ОАО "Теплоэнерго"	3,41	0,79	3,72	-0,31

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
133	Котельная ООО "ЭСМА" (быв. ОАО "Оргсинтез"), Московское шоссе, д. 83а	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 83а Телефон: (831) 241-39-64, 244-35-65, 275-48-15 Факс: (831)241-42-82	40,95	0,35	35,65	5,3
134	Котельная ОАО ЗТО "Камея", п. Б.Пойма, ул. Механизаторов, д. 3	Юридический адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3, Почтовый адрес: 603055, г. Нижний Новгород, ул. Механизаторов, д. 3 Телефон: (831) 464-95-23 Факс: (831) 464-95-11	14,72	0,05	5,45	9,27
135	Котельная, ул. Коминтерна, д.2	АО "СОРБЕНТ"	5,85	0,05	5,5	0,35
136	Котельная, ул. Бурнаковский пр., д.1	ЗАО "Капитал"	1,37	0,01	1,36	0,01
137	Котельная, ул. Сорновское шоссе, д.11а	ОАО "Волжский хлеб"	2,93	0,03	2,92	0
138	Котельная, ул. Шаляпина, д. 2а	ОАО "Мир"	1,46	0,01	1,49	-0,03
139	Котельная №4, ул. Чаадаева	ОАО "Нижегородский авиазавод "Сокол"	35,33	0,27	27,58	7,75
140	Котельная, ул. Московское шоссе, д.105	ОАО "Нижегородский завод "Октябрь"	40,95	0,4	40,48	0,47
141	Котельная Дворец спорта	ОАО "Нижегородский машзавод"	1,17	0,01	1,02	0,15
142	Котельная, ул. Сорновское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	102,38	1,02	103,22	-0,85
143	Котельная, ул. Сорновское шоссе, д.21	ОАО "Нижегородский машзавод"	146,25	1,61	162,28	-16,03
144	Котельная, пр.Героев, д.37/18	ООО "ДЭК"	6,83	0,07	6,88	-0,05
<b>Итого по Московскому району</b>			<b>666,6</b>	<b>10,35</b>	<b>579,38</b>	<b>82,68</b>
<b>Канавинский район</b>						
145	Котельная, Московское шоссе, д. 52	ООО "Инженерная компания" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литвинова, д. 74, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Литвинова, д. 74 Телефон: (831)246-25-04 Факс: (831) 246-00-62	20,79	0,35	21,54	-1,1
146	Котельная ОАО "Нормаль", ул. Литвинова, д. 74	ПАО «Нормаль»	22,42	0,11	10,88	11,43
147	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО "Нижегородский "Мукомол""	21,05	0,82	11,75	8,47



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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
148	Котельная, ул. Интернациональная, д. 96	ОАО "Нижегородский мукомольный завод"	3,38	0,04	3,54	-0,15
149	Котельная, ул. Электровозная, д. 18а	ОАО ВВПКП "Оборопромкомплекс"	4,17	0,32	4,96	-1,11
150	Котельная, Московское шоссе, д. 302/1	ООО "Автоград"	1	0	0,08	0,92
151	Котельная, ул. К.Маркса, д. 42А	ООО "СТН-Энергосети"	21,69	1,57	22,38	-2,26
152	Котельная №2, ул. К.Маркса, д. 60Б	ООО "СТН-Энергосети"	17,52	1,26	18,08	-1,82
153	Котельная ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат", шоссе Жиркомбинат, д. 11	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058, шоссе Жиркомбината, д. 11 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-1058, шоссе Жиркомбината, д. 11 Телефон: (831) 244-40-81 Факс: (831) 241-37-56	70,07	1,36	68,25	0,46
154	Котельная пристроенная, ул. Обухова, д.45	ООО фирма "Нижегородстрой"	1,47	0,01	1,08	0,39
155	Котельная пристроенная, ул. Октябрьской революции, д. 45	ООО фирма "Нижегородстрой"	2,53	0,02	2,25	0,28
156	Котельная, ул. Акимова, д.55а	ЗАО "Энергосервис"	16,08	0,13	13,52	2,55
157	Котельная, ул. Интернациональная, д. 81, 85	ООО "Первая мельница"	0,08	0	0,08	0
158	Котельная, Московское ш., 52	ООО "СТН-Энергосети"	21,66	1,51	18,52	1,63
159	Котельная, ул. Интернациональная, д. 95	ОАО"Мельинвест"	32,96	0,09	9,14	23,82
160	Котельная фабрики	АО "Нижегородская карамель"	7,6	0,08	7,81	-0,21
161	Котельная, ул. Стрелка, д.21	АО "Речбыт"	2,15	0,02	2,19	-0,04
162	Котельная НГЧ-2 ст. Кондукторская, д.26	ГЖД филиал ОАО "РЖД"	29,25	0,29	29,7	-0,45
163	Котельная, ул. Вторчермета, д.7	ЗАО "78 ДОК Н.М.,"	5,85	0,1	10,1	-4,25
164	Котельная, ул. Советская, д.12	ЗАО "Стенд-бай"	2,15	0,02	2,04	0,11
165	Котельная жилых домов 5, мкрн. "Мещерский"	ЗАО "Энергосервис"	7,8	0,07	7,28	0,52
166	Котельная, ул. Кузбасская, д.1	ОАО "Автотрансконтейнер"	1,46	0,01	1,43	0,04
167	Котельная, ул. Московское шоссе, д.120	ОАО "Красный якорь"	11,7	0,12	12,04	-0,34

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
168	Котельная, ул. Кузбасская, д.7а	ОАО "Нижегородагроснаб"	1,56	0,02	1,58	-0,02
169	Котельная, ул. Кузбасская, д.17а	ОАО "Социальная сфера"	1,37	0,01	1,23	0,14
170	Котельная, ул. Гордеевская, д.1	ОАО "Центр-Радуга"	2,44	0,02	2,38	0,06
171	Котельная	ООО "Завод теплогидроизол.труб "Александра"	1,07	0,01	1,02	0,05
172	Котельная, ул. Спортсменский, д.11	ООО "Империал"	18,3	0,19	18,9	-0,6
173	Котельная, ул. Долгополова, д.77	ООО "Кондит. Ф-ка "1 Мая"	7,4	0,08	7,58	-0,18
174	Котельная, ул. Московское шоссе, д.30	ООО "Лента"	2,13	0,02	2,21	-0,08
175	Котельная №3, ул. Актюбинская, д.17	ООО "Маслокомбинат "Нижегородский"	2,73	0,03	2,81	-0,09
176	Котельная, ул. Московское шоссе, д.302/2	ООО "Пинго-АВТО"	11,95	0,12	12,43	-0,48
177	Котельная, ул. Жиркомбината, д.22	ООО "СБА-НН"	4,48	0,05	4,64	-0,17
178	Котельная, ул. Московское шоссе, д.300	ООО "ТеплоГазЭнергоМонтаж"	3,5	0,04	3,62	-0,12
179	Котельная, ул. Московское шоссе, д.34	ООО "Торговое предприятие "Нижегородец"	4,28	0,04	4,42	-0,14
180	Котельная, ул. Электровозная, д.1	СМТ №4 филиал ОАО "РЖД"	4,76	0,05	4,9	-0,13
<b>Итого по Канавинскому району</b>			<b>390,15</b>	<b>8,98</b>	<b>345,93</b>	<b>36,91</b>
<b>Ленинский район</b>						
181	Котельная ФГУП НПП "Полет", ул. Заводская, д.19	ФГУП "НПП "Полет" Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсомольская, д. 1, Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП-462, пл. Комсо- мольская, д. 1 Телефон: (831) 244-87-77 Факс: (831) 244-87-77	37,6	0,39	39,34	-1,74
182	Котельная №3, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО" Юридический адрес: 603061, г. Нижний Новгород, ул. Адмирала Нахимова, д. 13 Почтовый адрес: 603061, Телефон: (831) 258-21-05 Факс: (831) 253-86-68	73,29	0,54	54,8	18,49
183	Котельная №2, "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, д. 13	ОАО "РУМО"	18,54	0,12	11,99	6,55
184	Котельная "Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18	ООО "Генерация тепла"	201,31	12,5	113,59	75,23

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
185	Котельная, пр. Ленина, д. 31Б	ОАО, "Хладокомбинат "Заречный"	3,89	0,04	4,04	-0,15
186	Котельная ОАО, "РЖД", пр. Ленина, д. 18		1,34	0,01	1,37	-0,04
187	Котельная, ул. Июльских дней, д. 1	ОАО "Теплоэнерго", Канавинский РТС	18,6	0,37	26,86	-8,25
188	Котельная ООО, "Энергосервис", пер. Мотальный, д. 8	Юридический адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахитова, д. 4 Б, Почтовый адрес: 603001, г. Нижний Новгород, пер. Вахитова, д. 4 Б Телефон: (831) 461-91-95 Факс: (831) 461-91-95	12,49	0,04	3,75	8,74
189	Котельная ЗАО "Хромтан", ул. Шекспира, д. 10		6,78	0,07	7,06	-0,28
190	Котельная Нижегородский коммерческий институт, пр. Ленина, д. 27		0,96	0,01	0,94	0,03
191	Котельная Профессиональный лицей №6, ул. Национальная, д. 6		0,98	0,01	1	-0,03
192	Котельная ОАО ПКО "Теплообменник", пр. Ленина, д. 85б	Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д. 93 Телефон: (831) 259-99-66, 259-99-68, Факс: (831) 253-17-76	4,09	0,04	3,236	0,81
193	Котельная, ул. Удмуртская, д.40	НПАП №6 ф-л ГП НО "Нижегородпассажиравтотранс"	4,58	0,05	4,76	-0,18
194	Котельная цех спирта, ул. Удмуртская, д.39	ОАО "Продснаб"	3,4	0,03	3,49	-0,09
195	Котельная, ул. Премудрова, д.10/4	ОАО "Этна"	97,19	0,99	99,71	-2,52
196	Котельная, пр. Ленина, д.85	ОАО ПКО "Теплообменник"	2,9	0,03	3,04	-0,14
197	Котельная, пер. Мотальный, д.8	ООО "Атлант Девелопмент"	11,3	0,12	11,71	-0,41
198	Котельная, ул. Баумана, д.66	ООО "Кока-кола ЭйчБиСи Евразия"	1,65	0,02	1,73	-0,08
199	Котельная технологической линии ЖБИ №1	ООО "Новация-2001"	1,15	0,01	1,16	-0,01
200	Котельная, ул. Воротынская, д.1	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	3,5	0,04	3,64	-0,14
201	Котельная, ул. Воротынская, д.3	ООО "Пивоваренная компания "Волга"	20,95	0,21	21,65	-0,7
202	Котельная, ул. Комарова, д.2	ООО "СнабСпецПром"	1,36	0,01	1,38	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
203	Котельная, ул. Шекспира, д.10	ЧП "Зубаревский Г.Г."	5,45	0,06	5,62	-0,17
<b>Итого по Ленинскому району</b>			<b>533,3</b>	<b>15,71</b>	<b>425,866</b>	<b>94,9</b>
<b>Автозаводский район</b>						
204	Котельная «Ленинская», ул. Монастырка, д. 5 А	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	351	1,62	163,82	187,18
205	Котельная ООО "Агрокомплекс "Доскино", ул. Заслонова, д.20	Юридический адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20, Почтовый адрес: 603117, г. Нижний Новгород, ул. Заслонова, д. 20 Телефон: (831) 294-85-34 Факс: (831) 294-85-34	115,05	0,27	27,27	87,78
206	Котельная, ул. Лесная, д.9а	ТД Нижегородский (Виктория)	3,31	0,02	1,98	1,34
207	Котельная ОАО "МАНН", аэропорт г. Н. Новгорода	Юридический адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Почтовый адрес: 603056, г. Нижний Новгород, пгт. Аэропорт Телефон: (831)259-65-57, 254-08-33 Факс: (831) 294-39-81	10,48	0,4	5,72	4,36
208	Котельная, ул. Ореховская, д.80	ЗАО "ЗЖБК-Стройсервис"	4,38	0,04	4,04	0,34
209	Котельная, пр.Молодежный, д.82	ЗАО "Нижегор.завод композит.материалов и пластмасс"	4,38	0,04	4,07	0,31
210	Котельная, ул. Шуваловский пр., д.5	ЗАО "НПП "СОТЕКС"	1,94	0,02	1,97	-0,03
211	Котельная, ул. Монастырка, д.17а	ЗАО "Производственная компания Автокомпонент"	8,25	0,08	8,46	-0,21
212	Котельная, пр. Молодежный, д.82	ЗАО "ТехноПласт"	3,3	0,03	3,36	-0,06
213	Котельная булочного цеха, хлебного цеха, пр.Кирова, д.1	ОАО "Колос-3"	3,2	0,03	3,27	-0,07
214	Котельная, ул. Дьяконова, д.2в	ОАО "Нижегородский молокозавод №1"	4,18	0,04	4,32	-0,14
215	Котельная, ул. Ковпака, д.1а	ОАО "Хлебавтосервис"	1,65	0,02	1,69	-0,04
216	Котельная, ул. Ореховская, д.15, к.1	ООО "СТН-Энергосети"	1,3	0,09	1,42	-0,21
217	Котельная автосервис, пр. Молодежный, д.80	ООО "Авангардинвест"	1,45	0,01	1,32	0,13
218	Котельная Лесная, ул. Васильева	ООО "Агенство недвижимости "Виктория"	2,81	0,03	2,92	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
219	Котельная, ул. Фучика, д.60	ООО "Статус менеджмент"	11,4	0,11	10,77	0,63
<b>Итого по Автозаводскому району</b>			<b>528,08</b>	<b>2,85</b>	<b>246,4</b>	<b>281,2</b>
<b>Итого ведомственные и промышленные котельные по Заречной части города</b>			<b>2 518,57</b>	<b>44,10</b>	<b>1 844,47</b>	<b>647,09</b>
<b>Всего по Заречной части города (все котельные)</b>			<b>3 423,10</b>	<b>90,95</b>	<b>2 635,43</b>	<b>762,71</b>
<b>Нагорная часть города Нижний Новгород</b>						
<b>Муниципальные котельные</b>						
<b>Нижегородский район</b>						
220	Котельная, Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, д.14 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	54,02	6,31	64,87	-17,16
221	Котельная станции пере- ливания крови (КПСК), ул. Родионова, д. 1946 (Нижегородский район)	ООО "Нижновтеплоэнерго"	100,51	11,94	119,78	-31,22
222	Котельная отдельностоящая, ул. Горького, д.4а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,24	0,24	25,19	-21,94
223	Котельная , отдельностоящая, ул. Родионова, д. 190 (Нижегородский район)	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко Нижегород- ский РТС	13,64	0,14	13,9	-0,26
224	Котельная отдельностоящая, ул.Донецкая, д.9в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	15,18	0,47	10,78	4,4
225	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Суетинская, д.21 (21а,21б) (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	13,63	0,47	7,12	6,51
226	Котельная отдельностоящая, пер. Плотничный, д.11 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	15,76	0,37	10,84	4,92
227	Котельная отдельностоящая ул. Тургенева 13, пер.Бойновский, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,61	0,15	3,33	1,29
228	Котельная отдельностоящая, ул. В.Волжская набережная, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,61	0,01	1,24	0,37
229	Котельная отдельностоящая Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,97	0,09	1,25	0,72

22401.ОМ-ПСТ.001.001.

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
230	Котельная отдельностоящая, ул. Нижегородская, д.29 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,39	0,08	4,39	-1
231	Котельная отдельностоящая, ул. Н.Волжская на-бережная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,49	0,03	1,67	1,83
232	Котельная, ул. Рождественская, д.40а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,05	0,02	1,06	-0,01
233	Котельная отдельностоящая НИИ Педиатрии, ул. Семашко, д.22е (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,68	0,04	1,12	1,56
234	Котельная отдельностоящая БМК ул. Огородная 9/10, ул.Радужная, д.2а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	4,6	0,14	3,37	1,23
235	Котельная встроенная, ул. Соревнования, д.4а (Ни-	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,12	0,05	0,28	0,84
236	Котельная отдельностоящая Школа №40, ул. Варварская, д.15б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,99	0,01	1,33	0,66
237	Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,21	0,01	0,27	-0,06
238	Котельная встроенная, ул. Минина, д.1 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,87	0,03	3,01	0,86
239	Котельная отдельностоящая, ул. Гоголя, д.9д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,87	0,01	0,88	-0,01
240	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.8 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,78	0,02	0,9	-0,12
241	Котельная встроенная, ул. Б. Покровская, д.16 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,26	0,01	0,48	-0,22
242	Котельная отдельностоящая, ул. Максима Горького, д.65д (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	5,41	0,04	3,93	1,48
243	Котельная встроенная, ул. Гребешковский откос, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,96	0,03	1,37	-0,41
244	Котельная отдельностоящая Художественный музей, Кремль, корпус 3-а (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,53	0,04	1,37	0,16

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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
245	Котельная крышная, ул. Ярославская, д.23 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,21	0	0,15	0,07
246	Котельная встроенная, ул. Рождественская, д.2 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,26	0	0	0,26
247	Котельная отдельностоящая, ул. М.Ямская, д.9б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,22	0	0,1	0,12
248	Котельная отдельностоящая, ул. 3-я Ямская, д.7 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,61	0,02	0,49	0,12
249	Котельная отдельностоящая БМК, ул. Дальняя, д.1/29в (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,28	0	0,19	0,09
250	Котельная отдельностоящая Очистные сооружения, Артемовские луга (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	22,9	0,01	9,61	13,29
251	Котельная отдельностоящая "НИИТО", В.Волжская набережная, д.18ж (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,99	0	0,58	1,41
252	Котельная крышная, ул. Ульянова, д.47 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,5	0	0,34	0,16
253	Котельная отдельностоящая санаторий "Нижегородский", ул. Березовская, д.18 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,89	0,15	0,46	1,43
254	Котельная пристроенная, ул. Воровского, д.3 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,92	0,06	1,47	0,44
255	Котельная крышная, ул. Горького, д.50 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,92	0,01	0,36	0,56
256	Котельная отдельностоящая на территории дома отдыха "Зеленый город" (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,97	0,03	0,22	0,75
257	Котельная отдельностоящая Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый г род, дом 7г, литер С (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1	0,06	0,62	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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
258	Котельная отдельностоящая санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,23	0,05	0,42	0,81
259	Котельная отдельностоящая БМК ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,21	0,16	1,38	0,83
260	Котельная отдельностоящая Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", к.п. Зеленый город (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,61	0,1	1,27	1,34
261	Котельная встроенная, ул. Заломова, д.5 (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,02	0	0	1,02
262	Котельная отдельностоящая, к.п. Зеленый город	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,82	0,05	0,29	0,53
263	Котельная, пер. Вахитова, д.4 (Нижегородский район)	НШ ЗАО "Маяк"	0,3	0	0,32	-0,02
264	Котельная, наб. В.Волжская, д.18	ГИТО	2,53	0,03	2,63	-0,11
265	Котельная 1, 2, 3 этажа, пл. Театральная, д.4	Академический театр драмы им. М.Горького	0,04	0	0,04	0
266	Котельная, ул. Октябрьская, д.25	ГОУ ДПО "Нижегородский НИЦ"	0,15	0	0,13	0,01
267	Котельная, ул. Ильинская, д.90	ГОУ Профучилище №80	0,04	0	0,04	0
268	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. А	ГП НО "ДиРОН"	0,07	0	0,06	0
269	Котельная, ул. Рождественская, д.18 лит. Б, Д	ГП НО "ДиРОН"	0,04	0	0,03	0,01
270	Котельная, ул. Рождественская, д.45	ГП НО "ДиРОН"	0,04	0	0,04	0
271	Котельная, ул. Тургенева, д.3	ГУ "Автобаза управления делами Губернатора"	0,78	0,01	0,75	0,02
272	Котельная "ЦПС" и гаража, наб.Гребного кан., д.2А	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,18	0	0,18	0
273	Котельная, ул. Гоголя, д.8	ГУ МЧС России по Нижегородской области	0,16	0	0,16	0
274	Котельная, ул. Минина, д.14в	Нижегородский государственный музей-заповедник	0,01	0	0,01	0
275	Котельная музея, ул. Б.Покровская, д.8	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0	0,03	0,02
276	Котельная музея, ул. Горького, д.127	Нижегородский историко-археологический музей	0,05	0	0,02	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
277	Котельная выст.центра, ул. Ильинская	Нижегородский областной метод. кабинет культуры	0,01	0	0,01	0
278	Котельная амбулатории, пер. Вахитова	Областное бюро судмедэкспертизы	0,01	0	0,01	0
279	Котельная адм. Здания, лыжехранилища, медико-восст.центра, пл. Сенная, д.2	Спец. ДЮШОР по прыжкам с трамплина	0,06	0	0,06	0
280	Котельная, наб. Ниж. Волжская, д.1/1	Военно-медицинский институт ФСБ РФ	1,26	0,01	1,31	-0,04
281	Котельная ФОК, ул. Варварская, д.11а	Волго-Вятский банк СБ РФ (филиал)	0,29	0	0,25	0,04
282	Котельная, ул. Нестерова, д.5	Волжская госакадемия водного транспорта	1,75	0,02	1,75	0
283	Котельная, ул. Ульянова, д.10	ГУ "НИИ ПМК ННГУ Минобразования РФ"	0,58	0,01	0,58	0
284	Котельная, ул. Б.Покровская, д.26	ГУ ЦБ РФ по Нижегородской области	1,46	0,01	1,44	0,02
285	Котельная корпуса №1-5, ул. Минина, д.28	НГТУ им.Р.Е.Алексеева	2,63	0,03	2,65	-0,02
286	Котельная в/ч 10839, ул. Почтовый съезд, д.9	Нижегородская КЭЧ МО РФ	0,05	0	0,05	0
287	Котельная склада, ул. Ульянова, д.52	УФНС России по Нижегородской области	0,02	0	0,02	0
288	Котельная, наб. Гребного канала, д.8	ФГУ "Волжское гос.бассейновое управление водных ПИС	0,39	0	0,32	0,07
289	Котельная, ул. Деловая, д.7	ЗАО "Элком"	0,29	0	0,29	0
290	Котельная аптеки №1, ул. Б.Печерская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,05	0	0,03	0,02
291	Котельная аптеки №3, ул. Рождественская	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,02	0	0,02	0
292	Котельная аптеки №330, Зеленый город	МП "Нижегородская аптечная сеть"	0,04	0	0,03	0,01
293	Котельная БОК, ул. Ковалихинская, д.58	МП "Нижегородские бани"	1,26	0,01	1,27	-0,01
294	Котельная БОК, ул. Новая, д.13а	МП "Нижегородские бани"	0,78	0,01	0,77	0
295	Котельная, ул. Рождественская, д.38в	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,02	0	0,02	0
296	Котельная НО №7 СБ, ул. Ильинская, д.77	МП ДЕЗ Нижегородского района	0,01	0	0,01	0
297	Котельная адм.здание, ул. Б. Покровская, д.97	МУ "Нижегородские городские газовые сети"	0,02	0	0,02	0
298	Котельная, ул. Ярославская, д.25	МУП "Нижегородэлектротранс"	0,21	0	0,22	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
<b>Итого Нижегородский район</b>			<b>313,59</b>	<b>21,59</b>	<b>317,25</b>	<b>-21,93</b>
<b>Советский район</b>						
299	Котельная отдельностоящая, центральная нагорная котельная, Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5 (Со- ветский район)	ОАО "Теплоэнерго", Нагорный РТС. Юридический адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14. Почтовый адрес: 603086, г.Нижний Новгород, б-р Мира, д.14 Телефон: (831) 299-93-40 Факс: (831) 296-55-49	537,06	40,63	573,87	-36,81
300	Котельная отдельностоящая ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13 (Советский район)		9,74	0,5	7,58	2,16
301	Котельная отдельностоящая Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.2096 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нагорный РТС	18,55	0,22	21,55	-2,99
302	Котельная отдельностоящая, школа №151, ул. Панина, д.10б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,36	0,08	1,63	0,73
303	Котельная отдельностоящая, ул. Панина, д.19б (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	2,11	0,11	2,82	-0,7
304	Котельная отдельностоящая, Дворец спорта, пр. Гагарина, д.25е (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	9,53	0,28	7,58	1,94
305	Котельная встроенная, ул. Генкиной, д.37 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	0,39	0	0	0,39
306	Котельная отдельностоящая Инфекционная Больница №2, ул. Барминская, д.8в (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	2,04	0,1	1,44	0,6
307	Котельная отдельностоящая, ул. Ванеева, д.63 (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,91	0,14	2,58	1,33
308	Котельная Высоковской проезд 39, пер. Звенигородский, д.8а (Советский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	3,1	0,05	2,51	0,59
309	Котельная, ул. Студенческая, д.15	ГУ "Центральный архив технический колледж"	0,29	0	0,29	0
310	Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	Областной Центр развития творчества детей	0,02	0	0,02	0
311	Котельная ИЗ-52/1, пр. Гагарина, д.26а	ГУИН НО Минюста РФ	10,7	0,11	10,96	-0,26
312	Котельная в/ч 7408, пр. Гагарина, д.42	Нижегородская КЭЧ МО РФ	1,56	0,02	1,59	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
313	Котельная, ул. Республиканская, д.22	Приволжский РЦГМСН ФГУГП "Волгагеология"	0,58	0,01	0,52	0,06
314	Котельная, ул. Эльтонская, д.19	РОСИНКАС ЦБ РФ Нижегородский филиал	0,13	0	0,13	0
<b>Итого Советский район</b>			<b>602,07</b>	<b>42,25</b>	<b>635,07</b>	<b>-33</b>
<b>Приокский район</b>						
315	Котельная отдельностоящая, ул.Батумская 5, ул. Углова, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	10,27	0,54	6,96	3,31
316	Котельная отдельностоящая, ул.Батумская, д.7б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	28,71	1,37	21,22	7,49
317	Котельная отдельностоящая, ул.Вятская, ул. Голованова, д.25а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	31,1	1,03	27,06	4,05
318	Котельная отдельностоящая, ул.Горная, д.13 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	19,11	1,17	17,71	1,4
319	Котельная отдельностоящая, Цветочная, д.3 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	33,99	0,16	5,33	9,56
320	Котельная отдельностоящая, Академия МВД, Анкудиновское шоссе, д.3б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	12,97	0,31	5,61	7,35
321	Котельная отдельностоящая, пр. Гагарина, д.178б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	46,09	1,77	42,14	3,95
322	Котельная отдельностоящая, ул. Гагарина, д.60 корпус 22 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	11,17	0,5	3,81	7,36
323	Котельная отдельностоящая, мкрн. 2 Щербинки, ул. Военных комиссаров, д.9 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	29,06	1,24	25,71	3,35
324	Котельная отдельностоящая, больница №35, ул.Республиканская, д.47а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	1,89	0,1	1,72	0,17
325	Котельная отдельностоящая Лесная школа, Анкудиновское шоссе, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	6,2	0,25	3,81	2,39
326	Котельная, пр. Гагарина, д.156 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,53	0,31	4,48	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
327	Котельная отдельностоящая, ул. Радистов, д.24 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	7,04	0,51	6,27	0,77
328	Котельная отдельностоящая, ул. Терешковой, д.7 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	14,53	0,58	13,57	0,96
329	Котельная отдельностоящая МР Юго-Запад, ул. 40-лет Победы, д.15 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	17,26	0,49	15,7	1,56
330	Котельная отдельностоящая Медицинская Академия, ул. Гагарина, д.70а (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	16,76	0,53	12,76	4
331	Котельная отдельностоящая Центр "Мать и дитя", ул. Тропинина, д.13б (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	1,21	0,02	0,68	0,53
332	Котельная отдельностоящая (БМК), ул. Гагарина, д.97 корп. 14 (Приокский район)	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	10,47	0,25	5,66	4,8
333	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	ОАО "Теплоэнерго" Приокский РТС	4,24	0	3,76	0,47
334	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Бешенцево, д. Бешенцево, д.131 (Приокский район)	Департамент образования	0,01	0	0,01	0
335	Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Б.Константиново, ул. Борисова, д.40 (Приокский район)	Департамент образования	0,05	0	0,04	0
336	Котельная МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (Приокский район)	Департамент культуры, спорта и молодежной политики	0,05	0	0,04	0
337	Котельная, ул. Углова, д.3в	ГУ НО "Гос.ветеринарное управление"	0,01	0	0,01	0
338	Котельная медсклад, ул. Ларина, д.14	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"	0,09	0	0,09	0
339	Котельная	ГП НО "НПЭК"	3,8	0,04	3,87	-0,07
340	Котельная, ул. Геологов, д.10	ГУ "Лаборатория обеспечения сохранности документов"	0,1	0	0,1	0
341	Котельная офисов, ул. Ларина, д.22	ГУ "Нижегородский инновац. Бизнес-инкубатор"	0,49	0	0,49	0
342	Котельная, ул. Ветлужская, д.9	ФГУП "ННИИРТ"	0,05	0	0,03	0,01
343	Котельная, ул. Ларина, д.20	ОАО "Нижегородский водоканал"	0,68	0,01	0,63	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
<b>Итого Приокский район</b>			<b>311,93</b>	<b>11,18</b>	<b>229,27</b>	<b>63,51</b>
<b>Итого Муниципальные котельные Нагорной части города</b>			<b>1 227,59</b>	<b>75,02</b>	<b>1 181,59</b>	<b>8,58</b>
<b>Ведомственные котельные</b>						
<b>Нижегородский район</b>						
344	Котельная отдельностоящая, ул. Ильинская, д. 65А	ННГАСУ	25,9	0,67	9,63	15,63
345	Котельная пристроенная, ул. Дальняя, д. 17А	ООО "Ковчег-НН"	0,58	0	0,38	0,2
346	Котельная крышная, ул. Белинского, д. 62	ООО "Нижегородстрой"	0,96	0,01	1,01	-0,04
347	Котельная крышная, ул. 3-я Ямская, д. 30	ООО "Нижегородстрой"	0,96	0,01	1,21	-0,24
348	Котельная отдельностоящая, ул. Гаршина, д. 40	ОАО "НКХП-Девелопмент"	6,82	0,11	1,63	5,18
349	Котельная отдельностоящая, ул. Яблонева, д. 18	ООО "Высоковской кирпичный завод+"	5,85	0,21	3,19	2,66
350	Котельная, ул. Деловая, д. 10	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	19,5	0,11	11,05	8,45
351	Котельная, ул. Ильинская, д. 45а	ООО "Энергия"	1,17	0,01	1,05	0,12
352	Котельная, ул. Грузинская, д. 5	ООО НПК "Скрудж"	2,34	0,02	1,83	0,51
353	Котельная, Н. Волжская набережная, д. 17	ЗАО "ГражданстройНН"	1,56	0,01	0,59	0,97
354	Котельная, пер.. Бойновский, д. 17	ОАО "Нижегородский текстиль"	1,56	0,01	0,67	0,89
355	Котельная, Казанское шоссе, д. 12а	НГТУ им. Р.Е. Алексеева	19,5	0,07	7,12	12,38
356	Котельная отдельностоящая, ул. Ярославская, д. 8А	ООО "Теплосервис"	2,91	0,17	2,56	0,35
357	Котельная отдельностоящая, ул. Белинского, д. 32	ООО "Теплосервис"	0,68	0,04	0,68	0
358	Котельная отдельностоящая, ул. Минина, д. 43а	ООО "Теплосервис"	1,45	0,1	1,6	-0,15
359	Котельная, ул. Костина, д.6	ТСЖ "Костина" (быв.ООО "Актеон")	2,05	0,01	1,35	0,7
360	Котельная крышная, ул. Пожарского, д. 5	ТСЖ "Пожарского, 3"	1,66	0,02	1,66	0
361	Котельная (крышная), ул. Варварская, д. 40а	ООО "ВВСК Жилсервис"	1,42	0,01	1,41	0,01
362	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им.ВЦСПС"	4,37	0,05	4,75	-0,39

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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
363	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий "Зеленый город"	4,27	0,02	1,74	2,53
364	Котельная, к.п. Зеленый город	ООО "Дом отдыха "Красное Сормово"	1,82	0	0,08	1,75
365	Котельная, к.п. Зеленый город	Пансионат ветеранов войны и труда "Зеленый город"	2,43	0,01	1,06	1,37
366	Котельная крышная, ул. Володарского, д. 40	ТСЖ "Виктория"	1,66	0,02	1,72	-0,06
367	Котельная крышная, пер. Обозный, д.2	ООО "Элтекс"	0,84	0,01	0,83	0,01
368	Котельная крышная, ул. Варварская, д.7	ТСЖ "Черный пруд"	2,44	0,01	1,01	1,43
369	Котельная, НижнеВолжская наб., 7/8	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	1	0,01	0,67	0,33
370	Котельная, ул. Грузинская, д.44	Нижегородское ГП "ИмБио"	2,93	0,02	2,32	0,61
371	Котельная, пер. Вахитова, д.4	НШ ЗАО "Маяк" г.Н.Новгород	2,93	0,03	2,61	0,31
372	Котельная, ул. Ковалихинская, д.18	ОАО "Мясокомбинат и компания"	1,45	0,01	1,49	-0,04
373	Котельная, ул. Варварская, д.32	ОАО "Нижполиграф"	3,9	0,04	3,76	0,14
374	Котельная, пер. Нежинский, д.1	ОАО "Судоход.компания" "Волжское пароходство"	1,55	0,02	1,59	-0,04
375	Котельная, Казанское шоссе, д.6	ОАО "Хлебокомбинат "Печерский"	4,39	0,04	4,27	0,11
376	Котельная автосалон, ул. Бринского, д.12	ООО "А-Б Ко"	1,46	0,01	1,17	0,29
377	Котельная жилого дома, ул. Варварская	ООО "ВВСК-Жилсервис"	1,46	0,01	1,22	0,24
378	Котельная, ул. Почаинская, д.17	ООО "Гепард"	2,24	0,02	2,28	-0,04
379	Котельная торг.центра, ул. Родионова	ООО "Лента"	1,95	0,02	1,83	0,12
380	Котельная склада, ул. М.Ямская, д.18	ООО "МИССИЯ"	1,46	0,01	1,34	0,12
381	Котельная, ул. ДальняяЕреванская, д.8/1	ООО "Нижний Новгород"	1,95	0,02	1,63	0,32
382	Котельная ГК "Волжский откос", наб. В.Волжская	ООО "Отель-сервис"	1,46	0,01	1,2	0,26
383	Котельная офис, ул. Студеная, д.35а	ООО "Петро-офис"	0,1	0	0,07	0,03
384	Котельная, пер. Ткачева, д.2а	ООО "Старгород"	1,17	0,01	1,04	0,13
385	Котельная, ул. Володарского, д.40	ООО "Стройснабинвест"	1,36	0,01	1,35	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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
386	Котельная, ул. Белинского, д.124	ООО "ТК Менеджмент" филиал	2,63	0,03	2,6	0,03
387	Котельная, съезд Георгиевский, д.3	ООО "Фирма "Вика"	1,46	0,01	1,12	0,35
388	Котельная, ул. Родионова, д.187а	ООО "СТН-Энергосети"	13,27	0,95	14,17	-1,85
389	Котельная, ул. Белинского, д.58/60	ТСЖ "Рубин"	1,07	0,01	1,1	-0,03
<b>Итого Нижегородский район</b>			<b>165,89</b>	<b>3</b>	<b>108,64</b>	<b>55,66</b>
<b>Советский район</b>						
390	Котельная, ул. Нартова, д.6	ООО "Пофит"	37,8	0,22	19,85	17,95
391	Котельная, ул. Нартова, д. 6	ГБОУ СПО "НРТК"	2,54	0	0,27	2,28
392	Котельная, ул. Ошарская, д. 76	ОАО "Механический завод РИЛЗ"	0,29	0,01	0,16	0,12
393	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "ВВЭМ"	12,58	0	0,31	12,27
394	Котельная, ул. Ижорская, д. 25	ФГУ "401 ВГ МВО"	6,14	0,03	3,07	3,07
395	Котельная, пр. Гагарина, д.50	ООО ЦТО "Меркурий"	9,03	0,27	8,82	0,21
396	Котельная, ул. Краснозвездная, д. 37	ООО "Автобан"	8,72	0,09	9,28	-0,56
397	Котельная, ул. Медицинская, д.. 2	ФГУП "170 ремонт- ный завод" СОП МО РФ	7,8	0,08	8,5	-0,71
398	Котельная, ул. Б. Панина, д. 16	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	0,82	0,01	0,84	-0,03
399	Котельная, пр. Гагарина, д. 23	ННГУ им. Н.И. Лобачевского	7,9	0,07	7	0,9
400	Котельная, ул. Белинского, д. 61	ООО "Нижегородский завод "Старт""	10	0,18	8,47	1,53
401	Котельная, ул. Охотничья, д. 1	в/ч 85834 ФСБ	3,9	0	0,48	3,42
402	Котельная ФГОУ СПО "НРТК", ул. Студенческая, д. 6	ФГОУ СПО "НРТК"	1,61	0,12	1,88	-0,27
403	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/1	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	0,01	1,26	-0,09
404	Котельная, ул. Богородского, 6В	ООО "СТН-Энергосети"	7,62	0,55	8,26	-1,19
405	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/2	ТСЖ "Европейский квартал"	1,17	0,01	1,23	-0,06
406	Котельная крышная, ул. Тимирязева, д. 7/3	ТСЖ "Европейский квартал"	1,14	0,01	1,18	-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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
407	Котельная, ул. Ошарская, д.74	АО "Каравай"	3,8	0,04	3,84	-0,04
408	Котельная, пр. Гагарина, д.22	НОАО "Гидромаш"	16,55	0,17	16,75	-0,2
409	Котельная, пр. Гагарина, д.34	ОАО "Вермани"	6,8	0,07	7	-0,2
410	Котельная, ул. Б.Панина, д.3	ОАО "Верховологоэлектронмонтаж"	1,17	0,01	1,05	0,12
411	Котельная, ул. Кулибина, д.4	ОАО "Нижегородский КБО" МВО	1,56	0,02	1,59	-0,03
412	Котельная, ул. Салганская, д.7	ОАО "НИЖФАРМ"	13,63	0,14	13,87	-0,24
413	Котельная, ул. Нартова, д.2	ОАО "НИИТОП"	2,43	0,02	2,29	0,14
414	Котельная, пр. Гагарина, д.60	ООО "Автобан"	15,58	0,15	15,61	-0,04
415	Котельная, ул. Кулибина, д.3	ООО "ДДЭФ "Каноз"	2,93	0,03	2,84	0,08
416	Котельная торговый комплекс, ул. Нартова, д.4	ООО "МЕТРО Кэш энд Кэрри"	1,16	0,01	1,13	0,03
417	Котельная, ул. Тимирязева, д.31А	ООО "Фитнес-клуб "Пушкинский"	1,46	0,01	1,47	-0,01
418	Котельная, ул. Ошарская, д.67	ООО "Цитрон"	0,88	0,01	0,86	0,01
<b>Итого Советский район</b>			<b>188,18</b>	<b>2,34</b>	<b>149,16</b>	<b>38,42</b>
<b>Приокский район</b>						
419	Промышленная котельная ФГУП НИИС им.Седакова, ул. Тропинина, д.47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова" "Юридический адрес: 603137, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47 Почтовый адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Тропинина, д. 47, ГСП-486 Телефон: (831) 465-49-90 Факс: (831) 466-87-52, 466-67-69	80,34	6,75	96,45	-22,86
420	Котельная ОАО "НИТЕЛ", пр. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ" Юридический адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Почтовый адрес: 603009, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 37 Телефон: (831) 469-71-22 Факс: (831) 465-50-19	26,24	0,35	35,37	-9,48
421	Котельная ФГУП "Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе", пр. Гагарин, д. 174		81,25	0,2	19,8	61,45
422	Котельная ЗАО "Класс- Плюс", пос. Черепичный, д.14	ООО "Класс-Плюс"	7,47	0,05	6,78	0,64

22401.ОМ-ПСТ.001.001.



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. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Мощность НЕТТО, Гкал/ч	Потеря мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоедине нная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит, Гкал/ч
423	Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово		4,29	0,04	4,44	-0,16
424	Котельная ОАО МК "Нижегородский", ул. Ларина, д.19		29,15	0,3	30,25	-1,1
425	Котельная, ул. Ларина, д.18	ЗАО "Завод Труд"	2,63	0,03	2,67	-0,04
426	Котельная, п.Черепичный, д.2а	ЗАО "Нижегородмебельбыт"	1,36	0,01	1,35	0,02
427	Котельная склад.комплекса, ул. Ларина	ИП "Зорькин А.А."	1,07	0,01	1,04	0,03
428	Котельная, ул. Ларина, д.11	ЛПУМГ Приокский ф-л "Газпром трансгаз Н.Новгород"	1,95	0,02	2	-0,05
429	Котельная базы, ул. Ларина, д.19а	ОАО "Волжский подводник"	1,46	0,01	1,35	0,12
430	Котельная, ул. Ларина, д.12	ОАО "НИТЭК"	1,54	0,02	1,61	-0,07
431	Котельная, ул. Геологов, д.12/1	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	2,91	0,03	2,99	-0,07
432	Котельная, пр. Гагарина	ООО "Сладкая жизнь НН"	1,05	0,01	1,03	0,01
433	Котельная, ул. Шапошникова, д.13	ООО "СОБИН"	7,96	0,08	8,21	-0,25
434	Котельная, ул. Кащенко, д.9	ООО "ФармстандартФитофарм-НН"	2,33	0,02	2,39	-0,07
	Котельная, ул. Цветочная, д. 3В	ООО "СТН-Энергосети"	33,37	2,4	29,24	1,73
<b>Итого Приокский район</b>			<b>286,37</b>	<b>10,33</b>	<b>246,97</b>	<b>29,85</b>
<b>Итого промышленные и ведомственные котельные Нагорной части города</b>			<b>640,44</b>	<b>15,67</b>	<b>504,77</b>	<b>123,93</b>
<b>Всего по Нагорной части города (все котельные)</b>			<b>1 868,03</b>	<b>90,69</b>	<b>1 686,36</b>	<b>132,51</b>
<b>ИТОГО муниципальные котельные по всему городу</b>			<b>2 132,12</b>	<b>121,87</b>	<b>1 972,55</b>	<b>124,20</b>
<b>ИТОГО промышленные и ведомственные котельные по всему городу</b>			<b>3 159,01</b>	<b>59,77</b>	<b>2 349,24</b>	<b>771,02</b>
<b>ВСЕГО все котельные по всему городу</b>			<b>5 291,13</b>	<b>181,64</b>	<b>4 321,79</b>	<b>895,22</b>

#### 4.5 Баланс теплоносителя котельных

Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных АО «Теплоэнерго» представлен в таблице 4.7.

Таблица 4.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго» по результатам работы в 2016 году

Параметр	Единица измерения	Величина
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,8
Срок службы	лет	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49
Доля резерва	%	12,93
<b>ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	12,1
Срок службы	лет	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,47
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	68,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,78
Доля резерва	%	14,7
<b>ул. Геройская, 11-а (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,9
Срок службы	лет	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,89
Доля резерва	%	0
<b>ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	н/д
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д

Параметр	Единица измерения	Величина
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д
Доля резерва	%	н/д
<b>ул. Памирская, 11 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,5
Срок службы	лет	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,91
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,37
Доля резерва	%	30,43
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,1
Срок службы	лет	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,69
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,97
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,679
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,291
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41
Доля резерва	%	19,5
<b>ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,9
Срок службы	лет	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,56
Доля резерва	%	62,09
<b>ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,4
Срок службы	лет	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,057

Параметр	Единица измерения	Величина
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	24,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79
Доля резерва	%	18,05
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7
Срок службы	лет	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,87
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12
Доля резерва	%	4,44
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8
Срок службы	лет	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14
Доля резерва	%	16,92
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5
Срок службы	лет	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18
Доля резерва	%	35,14
<b>ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8
Срок службы	лет	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,182
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,58

Параметр	Единица измерения	Величина
Доля резерва	%	72,65
<b>ул. Конопотская, 5 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7
Срок службы	лет	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51
Доля резерва	%	73,08
<b>ул. Конопотская, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,3
Срок службы	лет	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21
Доля резерва	%	69,01
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,4
Срок службы	лет	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05
Доля резерва	%	11,55
<b>ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8
Срок службы	лет	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,112
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41
Доля резерва	%	50,81
<b>ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7
Срок службы	лет	51

Параметр	Единица измерения	Величина
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15
Доля резерва	%	21,6
<b>ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,1
Срок службы	лет	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98
Доля резерва	%	0
<b>ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	6
Срок службы	лет	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,456
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,69
Доля резерва	%	61,48
<b>ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,9
Срок службы	лет	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,59
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,93
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,651
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,279
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,31
Доля резерва	%	67,64
<b>ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	8,6
Срок службы	лет	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,449

Параметр	Единица измерения	Величина
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,621
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	40,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,52
Доля резерва	%	29,3
<b>ул. Путейская, 31-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,8
Срок службы	лет	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,56
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,54
Доля резерва	%	29,82
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8
Срок службы	лет	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16
Доля резерва	%	19,4
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,7
Срок службы	лет	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,658
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29
Доля резерва	%	27,38
<b>ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8
Срок службы	лет	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,66

Параметр	Единица измерения	Величина
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1
Доля резерва	%	12,69
<b>пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,3
Срок службы	лет	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,24
Доля резерва	%	53,85
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,7
Срок службы	лет	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,63
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,854
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07
Доля резерва	%	62,69
<b>пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,6
Срок службы	лет	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,22
Доля резерва	%	36,85
<b>ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1
Срок службы	лет	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04
Доля резерва	%	4,07
<b>ул. Заломова, 5 (газ., встроенная)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,2



Параметр	Единица измерения	Величина
Срок службы	лет	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,2
Доля резерва	%	100
<b>пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,2
Срок службы	лет	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0
Доля резерва	%	2,48
<b>ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,1
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01
Доля резерва	%	9,98
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,4
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1
Доля резерва	%	25,73
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,2
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02

Параметр	Единица измерения	Величина
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06
Доля резерва	%	30,92
<b>ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,3
Срок службы	лет	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26
Доля резерва	%	86,39
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,2
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07
Доля резерва	%	36,15
<b>ул. Горького, 65-д (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,1
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,28
Доля резерва	%	25,16
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	7,2
Срок службы	лет	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,62
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	14,5

Параметр	Единица измерения	Величина
недеаэрированной водой)		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,03
Доля резерва	%	69,79
<b>ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,1
Срок службы	лет	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,04
Доля резерва	%	49,71
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7
Срок службы	лет	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38
Доля резерва	%	54,84
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7
Срок службы	лет	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38
Доля резерва	%	53,8
<b>"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,4
Срок службы	лет	27
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16
Доля резерва	%	41,04
<b>ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,1

Параметр	Единица измерения	Величина
Срок службы	лет	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04
Доля резерва	%	43,3
<b>ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,2
Срок службы	лет	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11
Доля резерва	%	56,91
<b>ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5
Срок службы	лет	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23
Доля резерва	%	45,78
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,9
Срок службы	лет	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86
Доля резерва	%	95,97
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельстоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,4
Срок службы	лет	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05

Параметр	Единица измерения	Величина
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06
Доля резерва	%	13,82
<b>ул. Ванеева, 63 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,3
Срок службы	лет	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03
Доля резерва	%	8,59
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7
Срок службы	лет	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45
Доля резерва	%	63,81
<b>"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,3
Срок службы	лет	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03
Доля резерва	%	8,94
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5
Срок службы	лет	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	2,43

Параметр	Единица измерения	Величина
недеаэрированной водой)		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,13
Доля резерва	%	26,98
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,4
Срок службы	лет	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21
Доля резерва	%	53,51
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,2
Срок службы	лет	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09
Доля резерва	%	43,48
<b>ул. Минина, 1 (газ., встроенная)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,6
Срок службы	лет	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,29
Доля резерва	%	48,54
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,2
Срок службы	лет	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,73
Доля резерва	%	41,16

Параметр	Единица измерения	Величина
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,5
Срок службы	лет	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	19,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,55
Доля резерва	%	34,34
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,5
Срок службы	лет	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9
Доля резерва	%	35,94
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,8
Срок службы	лет	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,21
Доля резерва	%	-11,5
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,4
Срок службы	лет	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,13
Доля резерва	%	31,96
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1
Срок службы	лет	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2

Параметр	Единица измерения	Величина
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,61
Доля резерва	%	60,75
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,8
Срок службы	лет	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,55
Доля резерва	%	55,25
<b>пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,9
Срок службы	лет	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04
Доля резерва	%	4,25
<b>ул.Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,8
Срок службы	лет	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,5
Доля резерва	%	53,61
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7
Срок службы	лет	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,62
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07



Параметр	Единица измерения	Величина
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08
Доля резерва	%	11,93
<b>ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	6,5
Срок службы	лет	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,31
Доля резерва	%	35,52
<b>ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,2
Срок службы	лет	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,01
Доля резерва	%	45,88
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1
Срок службы	лет	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,33
Доля резерва	%	32,7
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,3
Срок службы	лет	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23

Параметр	Единица измерения	Величина
Доля резерва	%	18,01
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,2
Срок службы	лет	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,59
Доля резерва	%	49,63
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	11,2
Срок службы	лет	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	57,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,59
Доля резерва	%	23,14
<b>Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,8
Срок службы	лет	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,588
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,252
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,14
Доля резерва	%	56,25
<b>ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,5
Срок службы	лет	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,59
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,54
Доля резерва	%	-21,46
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,6
Срок службы	лет	56

Параметр	Единица измерения	Величина
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,65
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,86
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95
Доля резерва	%	54,15
<b>"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,4
Срок службы	лет	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,784
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	28,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16
Доля резерва	%	3,62
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,8
Срок службы	лет	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84
Доля резерва	%	48,41
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,3
Срок службы	лет	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,99
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,989
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,43
Доля резерва	%	56,53
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,8
Срок службы	лет	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,77

Параметр	Единица измерения	Величина
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	21,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,58
Доля резерва	%	15,25
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,1
Срок службы	лет	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09
Доля резерва	%	93,2
<b>ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,8
Срок службы	лет	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,94
Доля резерва	%	52,43
<b>"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,7
Срок службы	лет	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,74
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,918
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,822
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,17
Доля резерва	%	58,53
<b>"3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,1
Срок службы	лет	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,91
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,71

Параметр	Единица измерения	Величина
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,19
Доля резерва	%	53,51
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,3
Срок службы	лет	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,27
Доля резерва	%	11,62
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,5
Срок службы	лет	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,46
Доля резерва	%	98,28
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,3
Срок службы	лет	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,245
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,105
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9
Доля резерва	%	69,16
<b>пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	7,6
Срок службы	лет	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,84
Доля резерва	%	50,49
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8

Параметр	Единица измерения	Величина
Срок службы	лет	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05
Доля резерва	%	5,88
<b>Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	0,9
Срок службы	лет	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,25
Доля резерва	%	27,68
<b>ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,9
Срок службы	лет	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,3
Доля резерва	%	6,18
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2
Срок службы	лет	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86
Доля резерва	%	71,74
<b>ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	2,8
Срок службы	лет	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,46
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,63

Параметр	Единица измерения	Величина
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34
Доля резерва	%	12,12
<b>ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,1
Срок службы	лет	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,88
Доля резерва	%	60,77
<b>ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,7
Срок службы	лет	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,84
Доля резерва	%	49,17
<b>пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,4
Срок службы	лет	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41
Доля резерва	%	29,21
<b>ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,5
Срок службы	лет	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,98
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	8,75

Параметр	Единица измерения	Величина
недеаэрированной водой)		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19
Доля резерва	%	12,46
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	207,9
Срок службы	лет	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	117,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	92,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	64,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,67
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	782,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	90,53
Доля резерва	%	43,55
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	3,2
Срок службы	лет	28
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,81
Доля резерва	%	25,36
<b>Июльских дней, 1</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,3
Срок службы	лет	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,854
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,94
Доля резерва	%	-72,22

Из таблицы 4.7 следует, что результаты расчета в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» показывают наличие дефицита производительности ВПУ на ряде котельных АО «Теплоэнерго».

Наряду с этим, следует отметить, что производительность ВПУ всех котельных АО «Теплоэнерго» достаточна для обеспечения фактических значений подпитки.



Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» представлен в таблице 4.8.

**Таблица 4.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» по результатам работы в 2016 году**

Параметр	Единица измерения	Величина
<b>Котельная ул. Деловая, 14</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	100
Срок службы	лет	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,97
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	8,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,64
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	86,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,03
Доля резерва	%	87,03
<b>Котельная ул. Родионова, 194Б</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	120
Срок службы	лет	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	22,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,26
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	159,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,1
Доля резерва	%	80,08

Из таблицы 4.8 следует, что величины производительности ВПУ котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» достаточны для подпитки тепловых сетей.