



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

(ПРОЕКТ)

Нижний Новгород, 2015

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения	
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.
Приложение 2. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.002.002.
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.

Наименование документа	Шифр
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.
Приложение 2. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.007.002.
Приложение 3. Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района	22401.ОМ-ПСТ.007.003.
Приложение 4. Перечень трубопроводов тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	22401.ОМ-ПСТ.007.004.
Глава 8. Перспективные топливные балансы	22401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.000.
Приложение 1. Программа реконструкции квартальных тепловых сетей с целью обеспечения надежности теплоснабжения	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 до 2030 г. на 2016 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 2016 год	22401.ОМ-ПСТ.014.000.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	7
Перечень рисунков	9
Введение	11
1 Общая часть	14
1.1 Территория и климат.....	14
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения	15
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	15
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность энергоисточников	21
1.2.3 Существующие балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки	23
1.2.4 Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников	24
1.2.5 Тепловые сети	26
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения.....	31
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	32
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения города	34
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	35
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	35
1.4 Основные положения технической политики.....	36
1.5 Состав документов схемы теплоснабжения	38
2 Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода 42	
2.1 Общие положения.....	42
2.2 Прогноз численности населения и застройки.....	43
2.2.1 Прогноз численности населения	43
2.2.2 Прогноз перспективной застройки.....	44
2.3 Прогноз прироста тепловых нагрузок	49
3 Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	55
3.1 Радиусы эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников...55	
3.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения	57
3.2.1 Описание существующих зон действия систем теплоснабжения..57	
3.2.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения..70	
3.3 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 70	
3.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода	72

3.4.1 Перспективные балансы тепловой мощности базовых источников (ТЭЦ города)	72
3.4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и нагрузки в зоне действия котельных	76
4 Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя	114
4.1 Перспективные объемы теплоносителя.....	114
4.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	154
5 Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	203
5.1 Общие положения	203
5.2 Предложения по реконструкции основного оборудования ТЭЦ и установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	207
5.3 Предложения по новому строительству источников тепловой энергии (мощности) для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	208
5.4 Предложения по реконструкции и техническому перевооружению котельных с увеличением зоны действия за счет переключения потребителей иных котельных, а также связанные с обеспечением подключения новых потребителей.....	209
5.5 Предложения по реконструкции котельных с переводом в режим работы ЦТП при переключении на другие источники	213
5.6 Предложения по техническому перевооружению котельных с целью снятия ограничений тепловой мощности, а также с целью повышения эффективности работы котельных.....	215
5.7 Предложения по расширению зон действия ТЭЦ при переключении на обслуживание потребителей котельных.....	219
5.8 Прочие проекты по реконструкции котельных	220
5.9 Предложения по реконструкции котельных с установкой оборудования, работающего в комбинированном цикле	221
5.10 Графики совместной работы ТЭЦ и котельных, для которых предусматривается работа в пиковом режиме	222
5.11 Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности)	222
5.12 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности)	229
5.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии	234
5.14 Виды топлива, потребляемого источниками тепловой энергии (мощности)	235
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.....	236

7	Раздел 6. Перспективные топливные балансы.....	238
8	Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	261
8.1	Общие положения.....	261
8.2	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	261
8.3	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них.....	264
8.4	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения	270
9	Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....	274
10	Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	294
11	Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	298

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на конец 2014 г.	22
Таблица 1.2 - Сводный баланс тепловой мощности и фактической присоединенной тепловой нагрузки.....	23
Таблица 1.3–Котельные, не использующие природный газ как основной вид топлива	25
Таблица 1.4 – Топливопотребление энергоисточниками Нижнего Новгорода.....	25
Таблица 1.5 – Характеристика магистралей от Автозаводской ТЭЦ.....	27
Таблица 1.6 – Протяженность тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго» по видам участков.....	31
Таблица 2.1. - Прогнозное изменение численности населения (по состоянию на 1 января соответствующего года), тыс. чел.....	44
Таблица 2.2 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения.....	48
Таблица 2.3– Прирост тепловой нагрузки (Гкал/ч) при вводе новой застройки.....	50
Таблица 2.4– Изменение тепловой нагрузки (Гкал/ч).....	54
Таблица 2.5– Изменение теплотребления по городу (тыс. Гкал).....	54
Таблица 3.1– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников города, км	55
Таблица 3.2– Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки зоны действия Сормовской ТЭЦ.....	73
Таблица 3.3– Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки зоны действия ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	75
Таблица 3.4– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных ОАО «Теплоэнерго».....	77
Таблица 3.5– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО	103
Таблица 4.1 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «отопления» ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	116
Таблица 4.2 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	117
Таблица 4.3 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки всего по ООО «Автозаводская ТЭЦ»	119
Таблица 4.4 – Перспективное потребление подпиточной воды котельными ОАО «Теплоэнерго».....	120
Таблица 4.5 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «районной» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»	155
Таблица 4.6 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «заводской» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»	158
Таблица 4.7 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «районной» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»	161
Таблица 4.8 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «заводской» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»	164
Таблица 4.9 – Часовой расход воды на нормативную утечку по системам «отопления» и «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	166
Таблица 4.10 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками ООО «Автозаводская ТЭЦ» города Нижнего Новгорода	169
Таблица 4.11 – Расчет аварийной подпитки от ООО «Автозаводская ТЭЦ»	171
Таблица 4.12 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками котельных ОАО «Теплоэнерго».....	172
Таблица 5.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности).....	206
Таблица 5.2 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группа 1)	207

Таблица 5.3 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 2)	207
Таблица 5.4 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 3)	208
Таблица 5.5 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия при перераспределении тепловой нагрузки от других котельных (группа 4).....	209
Таблица 5.6 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 5).....	210
Таблица 5.7 – Проекты по реконструкции котельных города в ЦТП (группа 6)	213
Таблица 5.8 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 7).....	215
Таблица 5.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 8).....	216
Таблица 5.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода в рамках энергосервисных контрактов (группа 9).....	217
Таблица 5.11 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)	219
Таблица 5.12 – Прочие проекты по реконструкции котельных города Нижний Новгород в ЦТП (группа 6).....	220
Таблица 5.13 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой на их территории электрогенерирующих мощностей (группа 12)	221
Таблица 5.14 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода.....	222
Таблица 5.15 – Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода.....	230
Таблица 6.1– Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.....	237
Таблица 7.1– Расчет годового топливопотребления на ТЭЦ города Нижнего Новгорода.	239
Таблица 7.2 – Расчет годового топливопотребления котельных города, эксплуатируемых ОАО «Теплоэнерго».....	241
Таблица 7.3 – Расчет годового топливопотребления котельных города, эксплуатируемых прочими организациями.....	252
Таблица 7.4– Прогнозируемое годовое топливопотребление по всем источникам тепловой энергии (мощности) города	260
Таблица 8.1. Удельная стоимость строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей, тыс. руб. / пог. м трубопровода в двухтрубном исполнении), в ценах 2015 года без учета НДС.....	267
Таблица 8.2 – Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (млн. руб. с учетом НДС в ценах соответствующих лет).....	271
Таблица 8.3 – Капитальные затраты по группам проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них (млн. руб. с учетом НДС в ценах соответствующих лет).....	273
Таблица 9.1 – Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения города Нижнего Новгорода	277
Таблица 9.2 – Утвержденные зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) в системах теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	291
Таблица 10.1 – Перечень котельных, потребители которых подлежат переключению на обслуживание от ТЭЦ или других котельных.....	294
Таблица 11.1 – Бесхозные тепловые сети, находящиеся на обслуживании ОАО «Теплоэнерго»	298
Таблица 11.2 – Бесхозные тепловые сети, находящиеся в муниципальной собственности (данные администрации города).....	301
Таблица 11.3 – Объекты, по которым осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества с последующим признанием права муниципальной собственности (данные администрации города).....	304

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	19
Рисунок 1.2 – Основные источники тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода.....	20
Рисунок 1.3 – Протяженность водяных и паровых тепловых сетей города в двухтрубном исчислении, км.....	26
Рисунок 2.1. - Динамика численности населения города в соответствии с прогнозом утвержденной схемы теплоснабжения и предлагаемыми при актуализации вариантами.....	44
Рисунок 2.2. - Прогнозируемый ввод жилищного фонда в соответствии с различными вариантами прогноза.....	45
Рисунок 2.3 – Прогнозируемый ввод жилищного фонда на территории города Нижнего Новгорода.....	47
Рисунок 2.4 – Прогнозируемая динамика изменения площади жилищного фонда и обеспеченности населения жилищным фондом.....	47
Рисунок 2.5 - Прогноз прироста тепловой нагрузки при вводе новой застройки.....	51
Рисунок 2.6. - Сравнение темпов прогнозируемого прироста тепловой нагрузки (утвержденная и актуализируемая схема теплоснабжения).....	51
Рисунок 2.7. - Распределение перспективной тепловой нагрузки по существующим зонам действия источников тепловой энергии (мощности).....	52
Рисунок 3.1 – Зоны действия энергоисточников города Нижнего Новгорода.....	58
Рисунок 3.2 – Зона действия Автозаводской ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ»).....	60
Рисунок 3.3 – Зона действия Сормовской ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»).....	61
Рисунок 3.6 – Зоны действия котельных ОАО «Теплоэнерго».....	63
Рисунок 3.7 – Зона действия котельной НТЦ (Нагорная теплоцентраль) ОАО «Теплоэнерго».....	64
Рисунок 3.9 – Зоны действия котельных ООО «Генерация тепла».....	66
Рисунок 3.13 – Зоны действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго».....	67
Рисунок 3.14 – Зона действия котельной ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова».....	68
Рисунок 3.15 – Зона действия котельной ЗАО «ЗКПД-4 Инвест».....	69
Рисунок 3.10 - Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения.....	71
Рисунок 3.11 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности Сормовской ТЭЦ.....	74
Рисунок 3.12 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	76
Рисунок 4.1 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «отопления» ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	116
Рисунок 4.2 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	118
Рисунок 4.3 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки всего по ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	119
Рисунок 4.4 - Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия котельных ОАО «Теплоэнерго».....	153
Рисунок 4.5 – Емкость тепловых сетей «районной» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	155
Рисунок 4.6 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «районной» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	156

Рисунок 4.7 – Емкость тепловых сетей «заводской» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	158
Рисунок 4.8 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «заводской» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»	159
Рисунок 4.9 – Емкость тепловых сетей «районной» системы ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	161
Рисунок 4.10 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «районной» системе ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ»	162
Рисунок 4.11 – Емкость тепловых сетей «заводской» системы ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	164
Рисунок 4.12 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «заводской» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»	165
Рисунок 4.13 – Баланс ВПУ ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	170
Рисунок 4.14 – Динамика изменений аварийной подпитки теплосети.....	171
Рисунок 7.1 – Изменение расхода условного топлива на ТЭЦ города Нижнего Новгорода.....	240
Рисунок 8.1. Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов (в соответствие с НЦС, далее – экстраполяция), надземная прокладка.....	265
Рисунок 8.2. Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов (в соответствие с НЦС, далее – экстраполяция), прокладка в непроходном канале.....	266
Рисунок 8.3. Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов (в соответствие с НЦС, далее – экстраполяция), бесканальная прокладка.....	266
Рисунок 10.1 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2015 году.....	296
Рисунок 10.2 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2020 году.....	296
Рисунок 10.3 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2025 году.....	297
Рисунок 10.4 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2030 году.....	297

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2028 года (актуализированная на 2015 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 886 от 02 декабря 2014 г.

В соответствие с п. 22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 г., схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

Настоящий документ является актуализацией утвержденной схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2016 год.

Актуализация Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода выполнена в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения. При этом в ходе выполнения актуализации уточнен и скорректирован прогноз перспективной застройки на территории города и прогноз перспективной тепловой нагрузки (Глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000.) и соответствующие приложения).

В результате корректировки прогноза перспективной нагрузки потребовали корректировки мероприятий по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) и системы транспорта теплоносителя. Также ряд мероприятий скорректирован в соответствии с предложениями теплоснабжающих организаций.

Результаты расчетов и скорректированные предложения по развитию систем теплоснабжения города приведены в соответствующих разделах Схемы теплоснабжения и Главах Обосновывающих материалов.

При выполнении актуализации были учтены замечания, сформированные в экспертном заключении к проекту схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года, актуализированной на 2015 год, выполненном при рассмотрении проекта схемы теплоснабжения в Минэнерго России. В частности, рассмотрен вариант развития СЦТ города, в котором не предусматривается строительство Нижегородской ПГ-ТЭЦ. Также будут учтены замечания и предложения, представленные в установленном законом порядке после размещения проекта актуализации схемы теплоснабжения города на сайте города Нижнего Новгорода, а также полученные в ходе проведения публичных слушаний.

Подробное описание изменений (корректировок), выполненных при актуализации схемы теплоснабжения, приведено в Главе 14 «Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год» Обосновывающих материалов к схеме муниципального образования «Город

Нижегород» до 2030 года (актуализация на 2016 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.014.000.), сформированной дополнительно к обязательному перечню документов схемы теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Городской округ – город Нижний Новгород – административный, промышленный, культурный центр одноименной области, крупный железнодорожный речной и автодорожный узел страны расположен во II-V климатическом поясе центрально-европейской части России в 439 км к востоку от Москвы, на правом берегу Волги и ее притоке - реке Оке, которая делит всю городскую территорию на две части - Нагорную и Заречную, резко отличающиеся друг от друга гидрогеологическими условиями и рельефом местности. Заречная часть - низменная, равнинная, со слабо выраженными двумя надпойменными террасами рек Оки и Волги. Характерным является высокое стояние грунтовых вод, заболоченность территории, широкие поймы. Нагорная часть - изрезанное оврагами плато, круто обрывающееся к долине рек Оки и Волги. Колебание отметок Заречной части - от 65 до 100 м, Нагорной части - от 100,5 до 200 м.

Площадь Нижнего Новгорода составляет 466,5 км².

Климат умеренно-континентальный с умеренно холодной зимой и теплым, неустойчивым летом. Климатические условия города характеризуются следующими температурами наружного воздуха, принятыми в соответствии со Сводом правил СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология», утвержденным приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 года №275:

- абсолютно-минимальная – минус 41°C;
- средняя наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 31°C;
- средняя наиболее холодного периода - минус 17°C;
- средняя наиболее холодного месяца - минус 11,8°C;
- средняя отопительного периода - минус 4,1°C;

Продолжительность отопительного периода составляет 215 суток.

В административном отношении городской округ состоит из восьми административно-территориальных районов:

- Заречная часть: Сормовский, Московский, Канавинский, Автозаводский и Ленинский;
- Нагорная часть: Нижегородский, Советский, Приокский административно-территориальные районы.

Численность населения города на 1 января 2015 г. составляла 1 276,56 тысяч человек.

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода приведен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. Анализ основных изменений, произошедших в СЦТ города с момента утверждения схемы теплоснабжения, приведен в Приложении 5 «Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения» Главы 1 Обосновывающих материалов (шифр 22401.001.005.).

В качестве базового года при выполнении актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2016 год принят 2014 год (или состояние на 01.01.2015 г.).

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

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 основных СЦТ, образованных наиболее крупными источниками теплоснабжения:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом

районе является крупнейшая котельная в городе - Нагорная теплоцентраль. Нагорная теплоцентраль (НТЦ) объединена с другими котельными Нагорной части города в так называемую систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – переемычек.

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»); установленная тепловая мощность станции составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт;
- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ»); установленная тепловая мощность станции составляет 2074 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 580 МВт.

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Таким образом, в СЦТ города Нижнего Новгорода функционируют два источника с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии (ТЭЦ) с суммарной установленной тепловой мощностью 2 720 Гкал/ч (без учета «Ленинской» и «Северной» котельных). Порядка 435 котельных различного назначения и балансовой принадлежности с суммарной установленной тепловой мощностью около 6 тыс. Гкал/ч и располагаемой около 5,5 тыс. Гкал/ч. Основным топливом для теплоисточников города является природный газ (для Автозаводской ТЭЦ – газ и мазут), резервным для крупных теплоисточников – мазут.

Всего в генерации тепловой энергии города (помимо ТЭЦ) принимают участие порядка 105 организаций.

40 организаций эксплуатируют 198 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:

- 107 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 91 котельная, расположенные в Нагорной части города.

- 65 организаций эксплуатируют 237 муниципальных котельные, в том числе:
- 116 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 126 котельных, расположенных в Нагорной части города.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города являются:

- ОАО «Теплоэнерго»;
- ОАО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»);
- Нижегородский филиал ОАО «ТГК-6» («Сормовская ТЭЦ»);
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ЗАО «Промышленные компьютерные технологии».

Крупнейшей организацией, осуществляющей эксплуатацию городских котельных, является ОАО «Теплоэнерго». По состоянию на начало 2015 года организация эксплуатирует 126 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 2 178 Гкал/ч. При этом организация также осуществляет эксплуатацию систем транспорта теплоносителя еще от тридцати сторонних источников, в том числе от Сормовской ТЭЦ.

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°C (с верхней «срезкой» 110 °C для Автозаводской ТЭЦ и 115°C для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °C;
- для многих районных и крупных производственных котельных 130/70°C (со «срезкой» на 115 °C);
- для квартальных котельных 95/70 °C.

В городе Нижний Новгород представлены самые разнообразные типы систем теплоснабжения: открытые и закрытые, 2-х, 3-х и 4-х трубные, кольцевые и радиальные, одно- и двухконтурные (с ЦТП).

Система теплоснабжения - в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основном открытая). Также открытая схема присоединения систем ГВС используется на одной котельной. В основном приготовление воды для ГВС производится на теплоисточнике либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающих насосных станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

В Нагорном теплосетевом районе основная котельная - Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - имеет 4 магистральных вывода диаметром 500÷1000 мм, которые образуют многокольцевую систему с радиальными ответвлениями диаметром 250÷600 мм. Общая протяженность только магистральных тепловых сетей более 50 км.

Кроме ОАО «Теплоэнерго», крупной теплотранспортной организацией является ООО «Теплосети», осуществляющая транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ (а также от двух котельных, являющихся структурными подразделениями АТЭЦ – «Северной» и «Ленинской»).

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода приведен на рисунке 1.1.

Расположение основных источников тепловой энергии (мощности) города и их зоны действия представлены на рисунке 1.2.

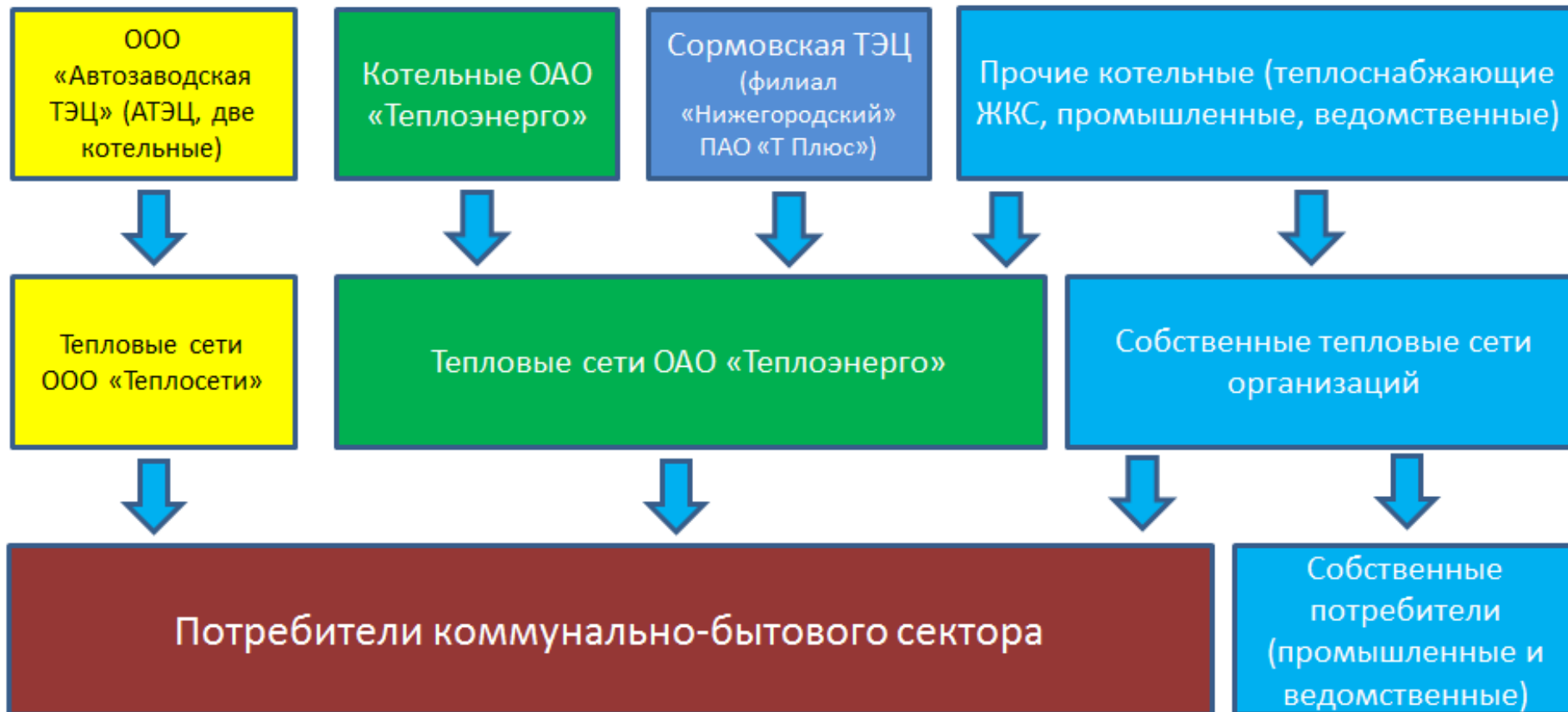


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода



Рисунок 1.2 – Основные источники тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность энергоисточников

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города составляет 930 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2720 Гкал/ч, в том числе по турбоагрегатам – 1 880 Гкал/ч.

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто на конец 2014 года представлены в таблице 1.1.

Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на конец 2014 г.

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничение тепловой мощности станции, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность ТФУ, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто в горячей воде Гкал/ч
	ТГ	прочее	всего						
АТЭЦ	1 114,00	1840,00 ¹	2954,00	280,00	2674,00	2 954,00	280,00	138,70	2535,30
СТЭЦ	646,00		646,00	48,00	598,00	646,00	48,00	32,30	565,70
Итого	1 760,00	1 840,00	3 600,00	328,00	3 272,00	3600,00	328,00	171,00	3 101,00

¹ С учетом установленной тепловой мощности котельных «Северная» и «Ленинская»

Установленная тепловая мощность котельных города на конец 2014 составляет 5 978 Гкал/ч, в том числе:

- по котельным ОАО «Теплоэнерго» - 2 178,38 Гкал/ч;
- по котельным ООО «Автозаводская ТЭЦ» – 600,00 Гкал/ч;
- по котельным ООО «Генерация тепла» – 59,37 Гкал/ч;
- по котельным ООО «Нижновтеплоэнерго» - 201,00 Гкал/ч;
- по котельным ЗАО «Промышленные компьютерные технологии» - 18,84 Гкал/ч
- по прочим котельным - 2 979,81 Гкал/ч, в том числе:
 - отпускаящим тепло потребителям ЖКС города – 927,30 Гкал/ч.

1.2.3 Существующие балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки

В таблице 1.3 представлен баланс тепловой мощности и присоединенной фактической тепловой нагрузки, пересчитанной на расчетную температуру наружного воздуха, по источникам г. Нижнего Новгорода, принимающим участие в теплоснабжении ЖКС города.

Таблица 1.2 - Сводный баланс тепловой мощности и фактической присоединенной тепловой нагрузки

Статьи баланса	АТЭЦ	СТЭЦ	ОАО «Теплоэнерго»	Прочие ТСО
Подключенная тепловая нагрузка	1 401,50	296,0	1405,2	616,7
Собственные нужды источника	138,70	32,3	46,2	36,9
Потери в тепловых сетях	128,99	42,1	100,4	34,2
Резерв тепловой мощности "нетто"	1 004,77	227,7	333,6	142,5
Располагаемая тепловая мощность	2 673,96	598,0	1885,5	830,4
Установленная тепловая мощность	2 953,96	646,0	2175,0	927,3

За базовый баланс для составления перспективных тепловых балансов источников принимается баланс, составленный на основе фактических тепловых нагрузок.

Баланс располагаемой тепловой мощности ТФУ станций нетто и фактической присоединенной тепловой нагрузки показывает, что на ТЭЦ присутствует резерв тепловой мощности в размере 1 232,5 Гкал/ч.

По состоянию на 31.12.2014 г. в целом по котельным города имеется

значительный резерв тепловой мощности в размере 3 102,3 Гкал/ч.

1.2.4 Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников

Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ города Нижнего Новгорода составил в 2014 году 4 128,3 тыс. Гкал, в т.ч.:

- от АТЭЦ – 3 049,5 тыс. Гкал или 74% от общего отпуска ТЭЦ г. Нижнего Новгорода (без учета котельных ОАО «Автозаводская ТЭЦ»);
- от СТЭЦ – 1 078,8 тыс. Гкал или 26% от общего отпуска ТЭЦ г. Нижнего Новгорода.

Отпуск тепла внешним потребителям на ТЭЦ г. Нижнего Новгорода осуществляется в основном из отборов турбоагрегатов с частичным использованием в период зимнего максимума пиковых водогрейных котлов.

Отпуск тепла потребителям жилищного и социального фонда от котельных города составил в 2014 году составил:

- котельными ООО «Теплоэнерго» – 4660,1 тыс. Гкал;
- котельные ОАО «Автозаводская ТЭЦ» - 607,7 тыс. Гкал
- котельные ООО «Генерация тепла» - 83,9 тыс. Гкал
- котельная ЗАО «ЗКПД-4 Инвест» - 133,9 тыс. Гкал, в том числе на нужды ЖКС города – 124,8 тыс. Гкал;
- котельная ОАО «Международный аэропорт Нижний Новгород» - 8,0 тыс. Гкал, в том числе на нужды ЖКС города – 6,8 тыс. Гкал;
- котельная ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова» - 124,8 тыс. Гкал;
- ОАО «Нижегородский телевизионный завод им. Ленина» - 42,4 тыс. Гкал, в том числе на нужды ЖКС города – 10,7 тыс. Гкал.

Основным видом топлива для АТЭЦ является природный газ, для СТЭЦ – природный газ и мазут, резервным для обеих станция – мазут.

Основным видом топлива для подавляющего большинства котельных является природный газ, для 8-и котельных основным видом топлива является уголь, мазут и дрова, данные котельные представлены в таблице 1.3.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

Таблица 1.3–Котельные, не использующие природный газ как основной вид топлива

Наименование котельной, адрес	Теплоснабжающая организация	Основной вид топлива	Резервный вид топлива	Годовое потребление, т.у.т
Котельная МДОУ №43 "Детсад худож.-эстетического развития", ул. Зенитчиков, д.7а (Автозаводской район)	Департамент образования	уголь	нет	33
Котельная, ул. Ак.Павлова, д.26а	ГУ ДОД СДЮШОР №8 по футболу	уголь	дрова	15
Котельная отдельностоящая, ул. Родионова, д.28б (Нижегородский район)	ОАО "Теплоэнерго" Нижегородский РТС	уголь	нет	118
Котельная Центра Юннатов, ул. Овражная	Областной Центр развития творчества детей	уголь	нет	13
Котельная МОУ ДОД ДЮЦ "Контакт" д.Б.Константиново, ул. Борисова, д.40 (Приокский район)	Департамент образования	уголь	нет	45
Котельная МОУ ДОД "ДЮСШ по парусному спорту", п. Слуда (Приокский район)	Департамент культуры, спорта и молодежной политики	дрова	нет	42
Котельная медсклад, ул. Ларина, д. 14	ГУЗ НО мед.центр мобрезервов "РЕЗЕРВ"	уголь	нет	64
Котельная Областная психоневрологическая больница №1, пос. Ляхово		мазут	нет	3167

В таблице 1.4 представлено потребление топлива на энергетические нужды энергоисточников г. Нижнего Новгорода в 2014 году.

Таблица 1.4 – Топливопотребление энергоисточниками Нижнего Новгорода

Энергоисточник	Вид топлива	Потребление топлива в 2014 году, тыс. т у.т.
АТЭЦ	газ	936,4
	мазут	11,1
СТЭЦ	газ	400,2
	мазут	18,4
ОАО "Теплоэнерго"	газ	630,0
	уголь	0,12
Котельные ООО «АТЭЦ»	газ	92,9
ООО "Генерация тепла"	газ	14,5
Котельная ЗАО «ЗКПД-4 Инвест»	газ	22,8
Котельная ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седауова»	газ	20,3
Котельная ОАО «НИТЕЛ»	газ	7,4

1.2.5 Тепловые сети

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

Общая протяженность тепловых сетей СЦТ г. Нижнего Новгорода по данным Федеральной Службы государственной статистики на конец 2013 года составляет 1637,7 км (см. рисунок 1.3).

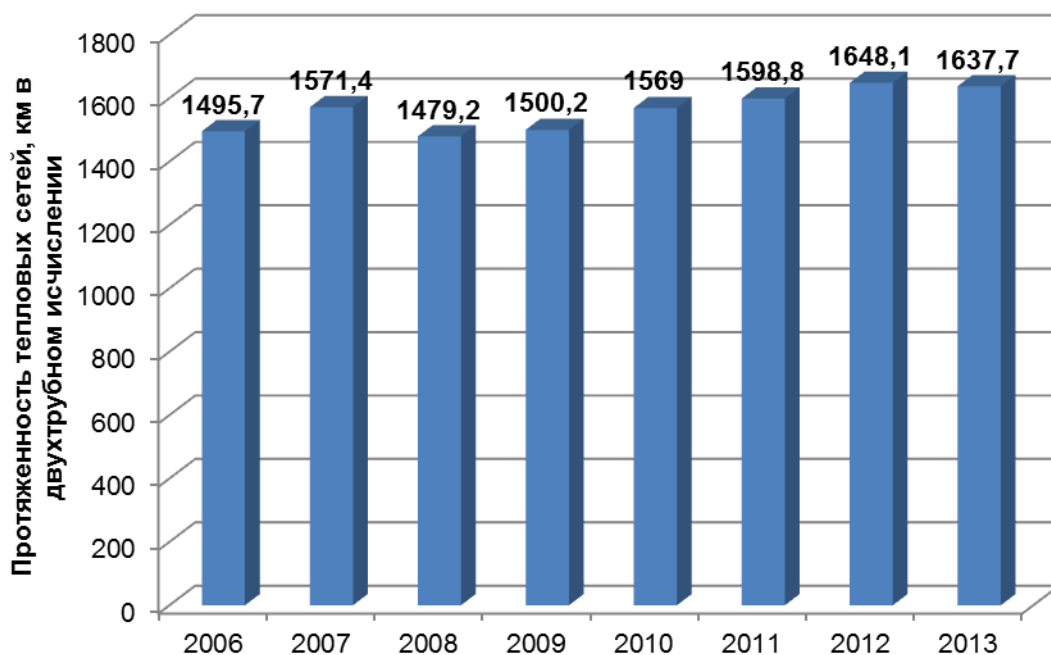


Рисунок 1.3 – Протяженность водяных и паровых тепловых сетей города в двухтрубном исчислении, км

Тепловые сети ООО «Энергосети»

ООО «Энергосети» производит транспорт тепла от Автозаводской ТЭЦ за переделами Горьковского автомобильного завода.

ООО «Энергосети» имеет на балансе и обслуживает 667,475 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении, в том числе 189,942 км сетей ГВС. Приведенный средний диаметр по материальной характеристике составляет 240 мм. Суммарный объем тепловых сетей 51 788 м³.

ООО Автозаводская ТЭЦ является единственным поставщиком тепловой энергии для Автозаводского и в основном для Ленинского районов города Нижнего Новгорода и обеспечивает теплоснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы и других потребителей.

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

Эксплуатацию тепловых сетей на территории завода выполняет ООО «Заводские сети».

За пределы завода выходят 9 магистральных выводов, характеристика которых приведена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Характеристика магистралей от Автозаводской ТЭЦ

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

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

Температурный график тепловой сети 150-70 °С со срезкой 110 °С.

Централизованное горячее водоснабжение, температура 65-75 °С

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

Потребители тепловых сетей от Автозаводской ТЭЦ подключены посредством 11 центральных тепловых пунктов, все ЦТП оборудованы приборами регулирования температуры воды на ГВС. На сетях Автозаводской ТЭЦ установлено 31 насосная станция (ТНС). Схема подключения водоподогревателей горячего водоснабжения в основном одноступенчатая параллельная, на трех ЦТП – двухступенчатая параллельная. Все ЦТП оборудованы приборами учета расхода теплоносителя и тепловой энергии, а так же приборами регулирования температуры воды на ГВС.

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

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

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

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

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

В местах ответвлений трубопроводов установлена запорная арматура. При этом используются стальные задвижки, шаровые клапаны, и дисковые затворы. В последние годы при капитальном ремонте и прокладке новых участков тепловых сетей предпочтение отдается в установке шаровых клапанов (до 90%).

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на выходных коллекторах теплоисточников, а также на повысительных насосных станциях

установлены предохранительно-сбросные клапаны. Дополнительных сбросных устройств на теплотрассах не предусмотрено.

Для обеспечения возможности оперативного переключения на сетях Автозаводской ТЭЦ предусмотрена установка секционирующих отключающих устройств. Количество секционирующих устройств для линейных частей магистрали определены требованиями СНиП и особенностями топологии каждой системы.

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

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

Тепловые сети ОАО «Теплоэнерго»

Протяженность тепловых сетей находящихся на балансе ОАО «Теплоэнерго» составляет более 60% от всех тепловых сетей города.

Функционально тепловые сети ОАО «Теплоэнерго» разбиты на семь теплосетевых района, в том числе:

- РТС Заречный;
- РТС Канавинский;
- РТС Ленинский;
- РТС Нагорный;
- РТС Нижегородский;
- РТС Приокский;
- РТС Сормовский.

ОАО «Теплоэнерго», производит транспорт тепла от Сормовской ТЭЦ, 126-и собственных котельных и 30-ти промышленных и ведомственных котельных.

Распределение теплоносителя от Сормовской ТЭЦ осуществляется по трем тепломагистралям двухтрубной тепловой сети:

- две магистральные теплотрассы D900 и D1000 мм с расчетными расходами соответственно 2022 т/ч и 1826 т/ч в жилой комплекс 22401.СТ-ПСТ.000.000.

«Мещера»;

- магистральная теплотрасса в промзону Сормовского района к ЦТП «Заводской парк» D700 мм с расчетным расходом 207 т/ч.

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

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

Прокладка трубопроводов в основном подземная и частично транзитом по подвалам зданий.

Присоединение потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ осуществляется посредством 25 центральных тепловых пунктов.

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

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

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

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

Системы теплоснабжения от остальных котельных, работающих на тепловые сети ОАО «Теплоэнерго» самого разнообразного типа: открытые и закрытые, 2-х, 3-х и 4-х трубные, кольцевые и радиальные.

Кроме ЦТП на тепловых сетях от Сормовской ТЭЦ, ОАО «Теплоэнерго» обслуживает еще 36 ЦТП на сетях котельных, из которых 33 тепловых пункта не имеют приборов регулирования и автоматизации.

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

автоматизированных ЦТП.

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

Далее представлены характеристики тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго» по выгрузке из электронной модели системы централизованного теплоснабжения города, на 01.01.2015 год.

Протяженность тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго» по видам участка представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Протяженность тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго» по видам участков

Вид участка	Протяженность тепловых сетей, п.м.	
	в однотрубном исчислении	в двухтрубном исчислении
Магистральные тепловые сети	209 588,20	104 794,10
Паропровод	8 867,60	4 433,80
Перемычки	11 741,80	5 870,90
На водоводяные подогреватели ГВС	12 261,40	6 130,70
Квартальные тепловые сети	1 657 607,60	828 803,80
Квартальные тепловые сети после эл.узла	1 360,00	680,00
Квартальные сети ГВС	512 551,30	256 275,65

Как видно из таблицы 1.6 наибольшая протяженность тепловых сетей приходится на внутриквартальные тепловые сети отопления, более 68%, магистральные тепловые сети составляют всего 8,7% от общей протяженности.

1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

Существующие технические и технологические проблемы систем централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода в основном, как и для большинства СЦТ 50 ÷ 70 годов прошлого века, обусловлены следующими факторами:

- несоответствие надёжности СЦТ современным требованиям;
- старение основного оборудования теплоисточников;
- старение трубопроводов тепловых сетей и оборудования теплосетевых объектов;
- старение внутридомовых систем отопления;

- зависимое присоединение внутридомовых систем теплоснабжения к тепловым сетям города;
- открытая система теплоснабжения;
- несоответствие проектных (заявленных) тепловых нагрузок фактическому теплоснабжению;
- неполная оснащённость абонентов приборами учета потребления тепла;
- отсутствие автоматизации регулирования потребления тепла абонентами.

1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

В настоящий момент не существует понятия «Качество тепловой энергии», регламентируемого нормативным документом, поэтому в тексте договора необходимо формулировать требования, предъявляемые к качеству тепловой энергии и теплоносителя.

Анализ существующего состояния теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает:

- существующая система теплоснабжения жилищно-коммунального сектора имеет значительный процент износа установленного оборудования;
- в сетях ГВС Автозаводского теплосетевого района не выдерживаются новые, повышенные требования к температуре горячей воды и организации качественного функционирования систем централизованного ГВС. Не выдерживается требование СанПиН к температуре воды в местах водозабора, которая, независимо от системы теплоснабжения, должна находиться в пределах 60-75 °С. В однотрубной схеме ГВС с локальной циркуляцией происходит смешение подаваемой от ТЭЦ воды с неиспользованной водой от потребителей и ее охлаждение. Из-за отсутствия на теплонасосной станции источника тепловой энергии температура воды не соответствует нормативному требованию;

- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В организации качественного теплоснабжения потребителей города также можно выделить следующие проблемы:

Системные:

- Недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения (при этом необходимо отметить, что в СЦТ от котельных ОАО «Теплоэнерго» реализуется масштабная программа по установке приборов учета на источниках и у потребителей);
- Несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;
- Завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ.

Источники тепла:

- Локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;
- Снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;
- Высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- Низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;
- Низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Тепловые сети:

- Высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;
- Высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50% всех затрат в системах теплоснабжения);

- Высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Потребители услуг теплоснабжения:

- Низкая степень охвата домохозяйств квартирным учетом горячей воды и средствами регулирования теплопотребления;
- Низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- Отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Также необходимо отметить, что потребители систем ГВС двух крупных источников (в том числе Сормовской ТЭЦ) подключены по «открытой» схеме.

1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения города

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра, в том числе наиболее часто - трубопроводы диаметром 159 мм (16% от общего числа повреждений). Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения города в рамках существующих СЦТ ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла. При этом значительная часть прогнозируемых территорий перспективной застройки находится в границах или на незначительном удалении от границ существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности).

Проблемы развития систем теплоснабжения города, в рамках существующих СЦТ в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

Кроме того, к проблемам развития существующих систем теплоснабжения относится неопределенность со сроком ввода в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ.

1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основные проблемы обеспечения топливом существующих СЦТ города следующие:

- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода;
- невозможность дальнейшего развития Сормовской ТЭЦ при условии использования существующего газопровода.

1.4 Основные положения технической политики

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2016 год предусмотрены следующие направления реализации технической политики развития систем централизованного теплоснабжения ТЭЦ города:

1. Развитие основного оборудования ТЭЦ города направлено на снятие существующих и перспективных ограничений установленной тепловой мощности станций, увеличение электрической мощности Автозаводской ТЭЦ и устанавливается в соответствии со следующими направлениями:

- Автозаводская ТЭЦ:
 - Мероприятия по реконструкции АТЭЦ, направленные на обеспечение нормальной работы станции до ввода ПГУ-440 при условии вывода выработавшего свой ресурс энергогенерирующего оборудования;
 - Строительство на территории станции нового парогазового энергоблока ПГУ-440. Данное мероприятие позволит увеличить электрическую мощность энергосистемы Нижегородской области и позволит улучшить качество и увеличить надёжность работы СЦТ станции;
 - Подробно описания мероприятий по реконструкции АТЭЦ приведены в Главе 12 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (актуализация на 2016 год) «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год».
- Сормовская ТЭЦ:
 - Реконструкция схемы ТФУ станции с заменой выработавшего свой ресурс теплообменного оборудования теплофикационной установки. Данное мероприятие позволит улучшить качество и увеличить надёжность работы СЦТ станции;
 - Перевод энергетических котлов станции на использование в качестве основного топлива природного газа на 100%. Положительный эффект в данном случае достигается за счет снижения доли мазута в топливном балансе ТЭЦ с уменьшением затрат на топливо и УРУТ на производство электроэнергии. Обеспечения данного мероприятия возможно только при условии строительства отдельного газопровода для СТЭЦ;
 - Строительство отдельного магистрального газопровода до станции и реконструкция внутростанционного газового хозяйства.

2. Развитие основного оборудования котельных города направлено в основном на реконструкцию котельных с завышенными удельными расходами топлива на выработку тепла и обеспечения прироста прогнозируемых тепловых нагрузок и состоит из следующих предложений:

- Модернизация четырнадцати котельных ОАО «Теплоэнерго» в рамках энергосервисных контрактов с целью повышения энергоэффективности данных котельных, качества и надежности теплоснабжения. Увеличение тепловой мощности предусматривается только на одной котельной (на 1,5 Гкал/ч);
- Техническое перевооружение 17-ти источников тепловой энергии ОАО «Теплоэнерго» с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Техническое перевооружение девяти котельных ОАО «Теплоэнерго» со снятием ограничений установленной мощности, а также с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, улучшения качества и надежности теплоснабжения;
- Реконструкция шести котельных ОАО «Теплоэнерго» с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии;
- Реконструкция 17-ти котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии;
- Техническое перевооружение 17-ти котельных с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения, улучшения технико-экономических показателей, обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей;
- модернизация котельных с высоким удельным расходом топлива с заменой оборудования на более эффективное и с использованием современных АСУ ТП.

3. Тепловая нагрузка ТЭЦ города увеличивается не только за счёт перспективных планируемых тепловых нагрузок станций, но и за счёт переключения тепловой нагрузки от котельных города на ТЭЦ, в том числе:

- Переключение потребителей от четырех котельных ООО «Генерация тепла» и двух котельных ЗАО «Перспективные компьютерные

технологии» на АТЭЦ, при этом котельные реконструируются в тепловые пункты;

- Переключение потребителей пяти котельных ОАО на Сормовскую ТЭЦ.

Все вышеперечисленные мероприятия позволят обеспечить существующих и перспективных потребителей теплоснабжением, а также реализовать требование Ф3-190 «О теплоснабжении» о приоритете комбинированной выработки путем переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

1.5 Состав документов схемы теплоснабжения

Состав документов актуализированной на 2016 год схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года сформирован с учетом Требований к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., а также в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России №565/667 от 29.12.2012 г.

Состав документов расширен относительно Требований к схемам теплоснабжения и ранее разработанной и актуализированной схемы теплоснабжения города (дополнительно разработаны Главы 12, 13, 14 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения).

Актуализированная схема теплоснабжения разработана в составе следующих документов:

- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год);
- Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» в составе четырнадцати Глав и двадцати одного Приложения к Главам.

Перечень Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения приведён ниже.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения;

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 1. Энергоисточники города;

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 2. Тепловые сети города;

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города;

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть;

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения;

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зоне действия Автозаводской ТЭЦ;

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения;

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления;

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Приложение 2. Графическая часть;

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города;

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города. Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»);

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города. Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»);

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города. Приложение 22401.СТ-ПСТ.000.000.

3. Характеристика участков тепловых сетей;

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города. Приложение

4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения;

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города. Приложение

5. Графическая часть;

Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки;

Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки. Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии (мощности));

Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок;

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть;

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения);

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. Приложение 2. Графическая часть;

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. Приложение 3. Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района;

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. Приложение 4. Перечень трубопроводов тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

Глава 8. Перспективные топливные балансы;

Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения;

Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения. Приложение 1. Программа реконструкции квартальных тепловых сетей с целью обеспечения надежности теплоснабжения;

Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение;

Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций;

Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций. Приложение 1. Графическая часть;

Глава 12. Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год;

Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения;

Глава 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год.

Также в составе Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения разработана актуализированная электронная модель систем теплоснабжения города (на базе программного обеспечения ИГС «ТеплоГраф»). Подробное описание разработанной модели представлено в соответствующей Главе Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

2.1 Общие положения

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей г. Нижнего Новгорода приведен в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Задачи, выполненные при актуализации показателей перспективного спроса на тепловую энергию (мощность):

- уточнение фактических темпов ввода строительных фондов;
- уточнение планов по вводу строительных фондов различного назначения в части объема ввода и распределения вводимых объектов по территории города;
- приведение прогноза в соответствие с изменившимся расчетным периодом (расчетный период актуализируемой схемы продлен до 2030 года для выполнения требований ПП РФ №154 от 22.02.2012 г. в части не менее чем 15-тилетнего срока разработки схемы теплоснабжения).

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год произведено уточнение сведений об объектах перспективной застройки, планируемых к вводу на территории города Нижнего Новгорода. Сформирован уточненный перечень объектов жилого и нежилого назначения. При формировании прогноза использованы следующие сведения:

- технические условия на подключение, выданные теплоснабжающими организациями;
- разрешения на строительство, выданные администрацией города;
- разработанные и утвержденные проекты планировки территории;
- Генеральный план города.

Выполнен анализ фактических темпов ввода строительных фондов, темпов ввода в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения и предложений, сформированных при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год. Скорректированы темпы ввода строительных фондов.

2.2 Прогноз численности населения и застройки

Для определения перспективного спроса на теплоту выполнена актуализация прогноза застройки и изменения численности населения на период до 2030 года. Прогноз основан на статистических данных о развитии города и обновленных планах города и теплоснабжающих организаций по развитию.

2.2.1 Прогноз численности населения

В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2028 года, к 2028 году численность населения в городе Нижнем Новгороде должна составить 1 млн. 347 тыс. человек.

На рисунке 2.1 приведено сравнение фактической динамики изменения численности населения города, прогноз утвержденной схемы теплоснабжения (экстраполированный на период до 2030 года) и два варианта прогноза, предлагаемые при актуализации схемы теплоснабжения: прогноз, сформированный с учетом среднего фактического темпа прироста численности населения в городе за последние 5 лет (2010-2014 гг.) и прогноз, предусматривающий достижение запланированной численности населения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения (1 347 тыс. человек) не к 2028 году (расчетный срок утвержденной схемы теплоснабжения), а к 2030 г. (расчетный срок актуализации).

Из рисунка 2.1 видно, что прогноз, предполагающий достижение численности населения в 1 347 тыс. человек к 2030 году, находится в диапазоне прогнозирования, образованном двумя другими вариантами прогноза. В связи с этим при актуализации схемы теплоснабжения принят прогноз изменения численности населения в соответствии с предложенным вариантом: достижение численности населения, предусмотренной утвержденной схемой теплоснабжения (1 млн. 347 тыс. человек) к 2030 году.

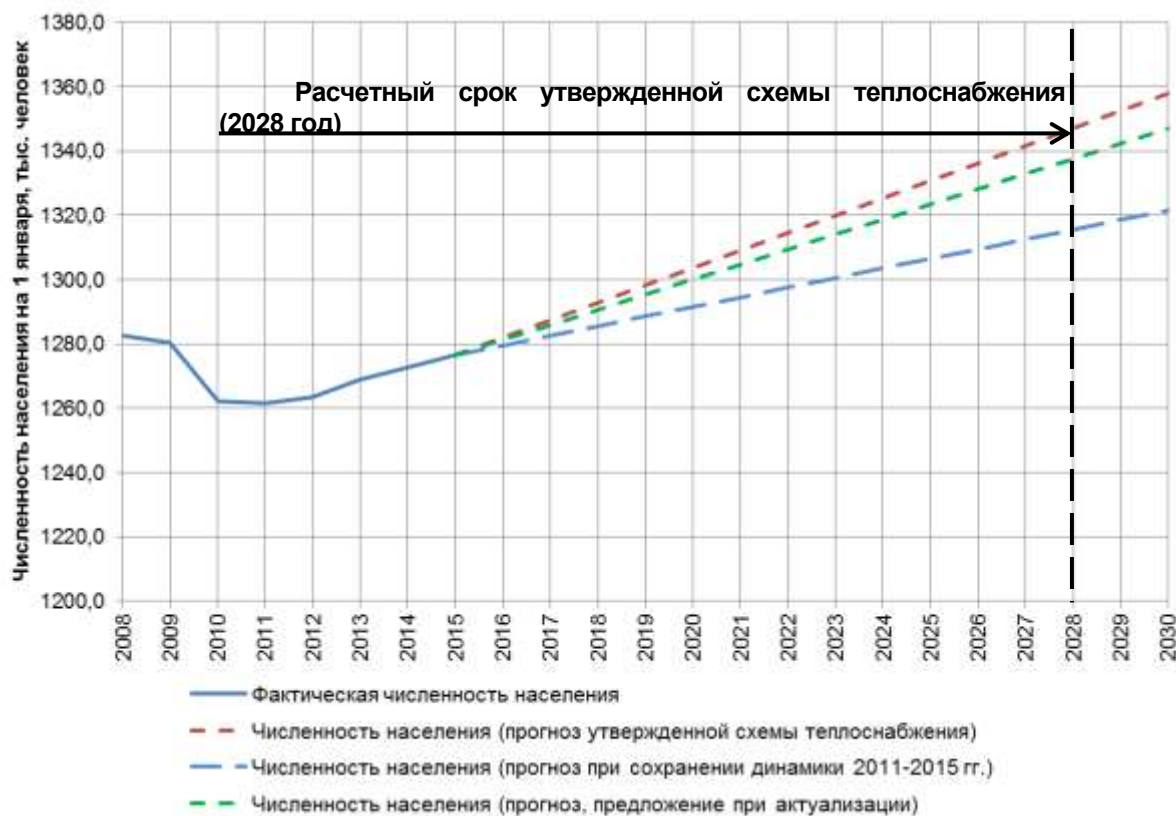


Рисунок 2.1. - Динамика численности населения города в соответствии с прогнозом утвержденной схемы теплоснабжения и предлагаемыми при актуализации вариантами

Соответствующие показатели численности населения приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. - Прогнозное изменение численности населения (по состоянию на 1 января соответствующего года), тыс. чел.

2015 г.	2020 г.	2025 г.	2033 г.
1 276,6	1 300,0	1 323,5	1 347,0

2.2.2 Прогноз перспективной застройки

При формировании актуализированного прогноза выполнено сопоставление фактических темпов ввода жилищного фонда, прогноза утвержденной схемы теплоснабжения и предлагаемого прогноза актуализированной схемы. Определено, что средний ежегодный объем ввода строительных фондов жилого назначения в городе за период 2006-2014 гг.

составил 556,9 тыс. м²/год, за период 2012-2014 гг. – 701,8 тыс. м²/год (что характеризует прирост темпов застройки за последние годы). С целью обеспечения актуальности прогноза при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год, **предлагается темп ввода жилищного фонда на территории города принять усредненно между средним фактическим темпом ввода за период 2006-2014 гг. и за период 2012-2014 гг.** Таким образом, в соответствии со скорректированным прогнозом предлагается **средний темп ввода строительных фондов на территории города Нижнего Новгорода на период 2015-2030 гг. принять в объеме 629,4 тыс. м²/год.** При этом ежегодный объем ввода строительных фондов будет определяться наличием уточненных планов по застройке той или иной территории.

На рисунке 2.2. представлено изменение объема ввода жилищного фонда начиная с 2006 года (накопленным итогом). Фактические данные приведены за период 2006-2014 гг., начиная с 2015 года, представлено два варианта прогноза прироста – прогноз утвержденной схемы теплоснабжения и прогноз актуализированной схемы.

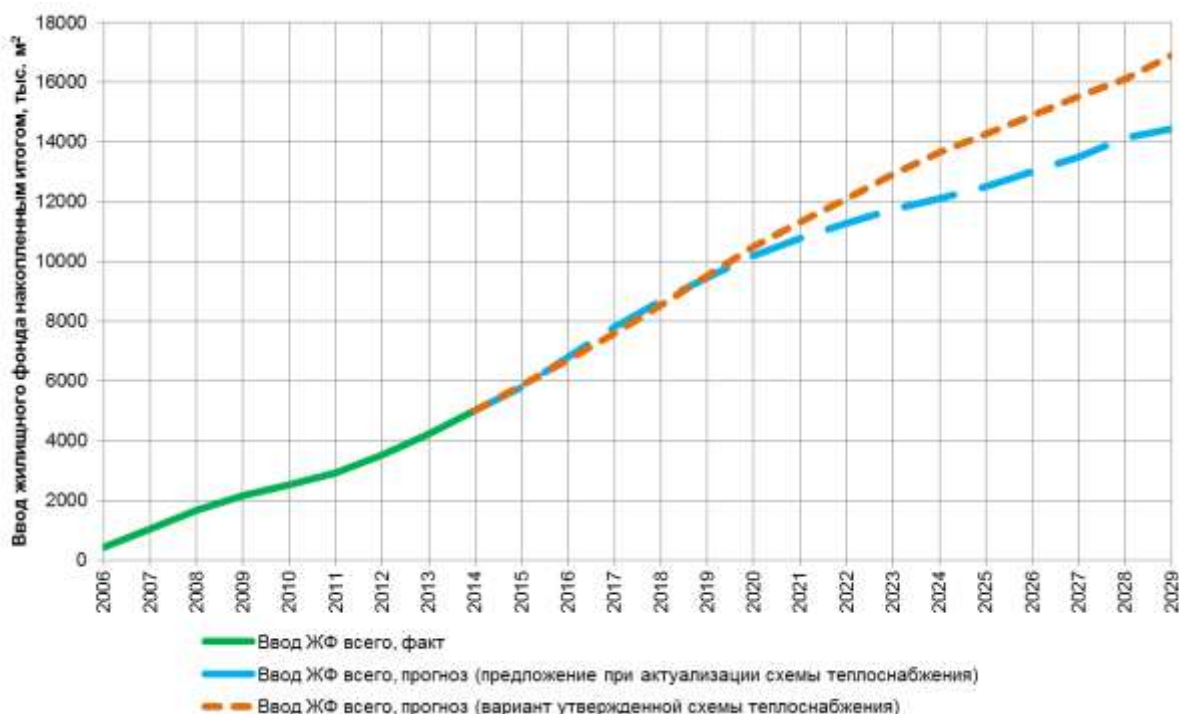


Рисунок 2.2. - Прогнозируемый ввод жилищного фонда в соответствии с различными вариантами прогноза

Из рисунка видно, что в соответствии с различными вариантами прогноза планируемый объем вводимого жилищного фонда составит:

- в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения: 11,9 млн. м² в период 2015-2029 гг.;
- в соответствии с предложениями актуализации схемы теплоснабжения – 9,4 млн. м² в период 2015-2029 гг.

Предполагается, что за период с 2015 г. по 2029 г. (включительно) в городе Нижнем Новгороде будет введено 9 441 тыс. м² жилых зданий (в том числе 7 566,5 тыс. м² многоквартирных зданий) и 4 541,4 тыс. м² общественных зданий. С учетом сноса за весь период площадь жилого фонда города возрастет до 39 404 тыс. м², а средняя обеспеченность населения жильем увеличится с 23,8 м²/чел. до 29,3 м²/чел.

Детальные данные об изменении застройки по кадастровым кварталам приведены в Приложении 1 Главы 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

На рисунке 2.3. представлен прогноз ввода строительных фондов в границах города Нижнего Новгорода на период до 2030 года.

На рисунке 2.4. и в таблице 2.2 приведены значения показателей, характеризующих прогноз изменения строительных фондов на территории города Нижнего Новгорода, принимаемые при актуализации схемы теплоснабжения города на 2016 год.

Прогнозируемый объем ввода общественно-деловых зданий на период до 2030 г. составит 4 541,4 тыс. м².

Также при выполнении актуализации сформирован скорректированный прогноз сноса жилых строений, в соответствии с которым:

- к расчетному периоду схемы теплоснабжения (2030 год) предусматривается снос всех зданий, признанных ветхими и аварийными по состоянию на начало 2015 года; площадь сносимых зданий составит 470,9 тыс. м²;
- темп ежегодного сноса жилищного фонда принимается на основе среднего фактического темпа сноса за 2013-2014 гг. с постепенным увеличением темпа сноса для обеспечения реализации вышеприведенных планов по сносу.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

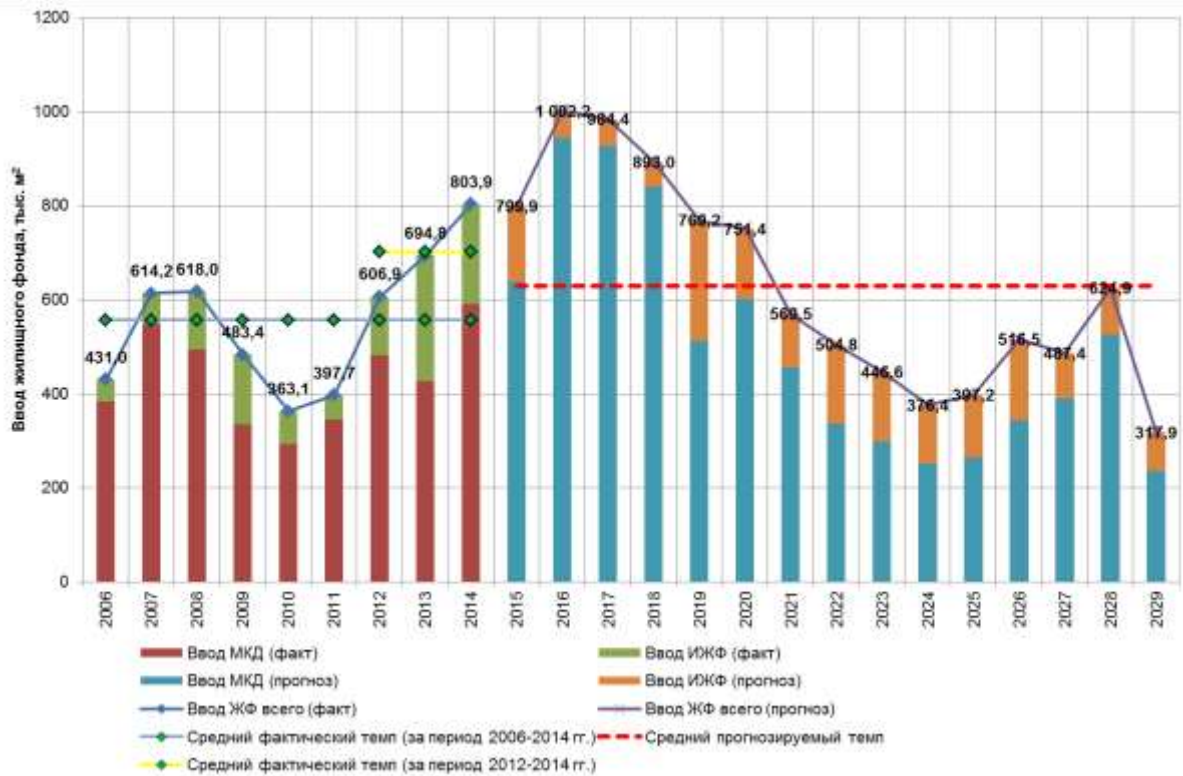


Рисунок 2.3 – Прогнозируемый ввод жилищного фонда на территории города Нижнего Новгорода

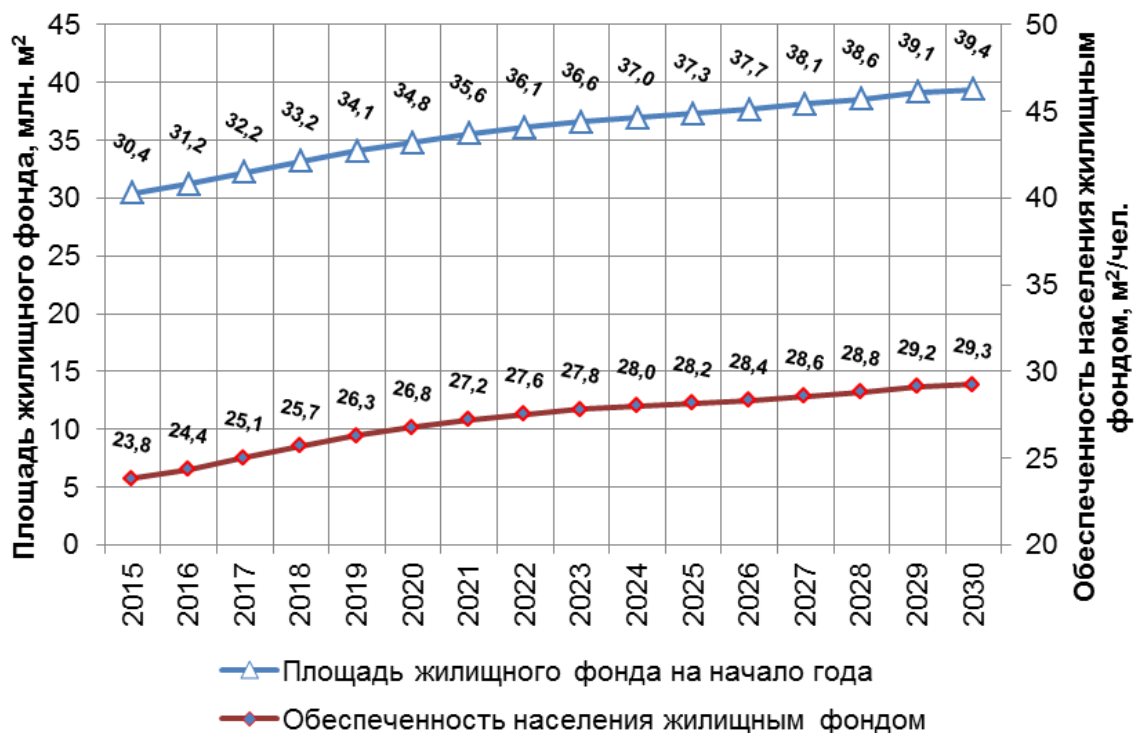


Рисунок 2.4 – Прогнозируемая динамика изменения площади жилищного фонда и обеспеченности населения жилищным фондом

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 2.2 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1531,9	2064,5	1888,8	1212,7	926,3	861,9	652,8	591,2	605,4	534,6	574,4	696,1	663,1	805,7	373,4	13982,5*
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе	799,9	1002,2	984,4	893,0	769,2	751,4	569,5	504,8	446,6	376,4	397,2	516,5	487,4	624,9	317,9	9441,0*
МКД, тыс. м ²	639,9	943,2	926,5	840,5	512,8	601,1	455,6	336,5	297,7	250,9	264,8	344,3	389,9	526,2	236,6	7566,5*
ИЖФ, тыс. м ²	160,0	59,0	57,9	52,5	256,4	150,3	113,9	168,3	148,9	125,5	132,4	172,2	97,5	98,7	81,3	1874,5*
ОДЗ, тыс. м ²	732,0	1062,3	904,4	319,7	157,1	110,5	83,3	86,4	158,8	158,2	177,2	179,6	175,7	180,8	55,5	4541,5*
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	9,5	10,4	11,9	14,2	17,1	20,5	24,6	29,5	35,4	42,5	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	470,9*
Население на начало года, тыс. человек	1276,6	1281,3	1286,0	1290,6	1295,3	1300,0	1304,7	1309,4	1314,1	1318,8	1323,5	1328,2	1332,9	1337,6	1342,3	1347,0
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	30434,1	31224,5	32216,3	33188,8	34067,6	34819,7	35550,6	36095,5	36570,7	36981,8	37315,6	37661,7	38127,1	38563,5	39137,3	39404,2
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,63	0,78	0,77	0,69	0,59	0,58	0,44	0,39	0,34	0,29	0,30	0,39	0,37	0,47	0,24	0,48*
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	23,8	24,4	25,1	25,7	26,3	26,8	27,2	27,6	27,8	28,0	28,2	28,4	28,6	28,8	29,2	29,3

*значение накопленным итогом за период 2015-2029 гг.

**среднее значение за период 2015-2029 гг.

2.3 Прогноз прироста тепловых нагрузок

Прогноз прироста тепловых нагрузок сформирован на основе прогноза перспективной застройки на территории города и на основании прогноза перспективных удельных расходов тепловой энергии для новых зданий. Кроме того, при формировании прогноза учтено снижение нагрузки за счет выбытия (сноса) зданий.

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты на отопление и вентиляцию для перспективной застройки г. Нижнего Новгорода разрабатывались на основе нормативных документов, устанавливающих предельные значения удельных показателей теплоснабжения для новых зданий различного назначения.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. Для ряда объектов величина тепловой нагрузки принята в соответствии с выданными техническими условиями (в связи с уникальностью объектов). В таблице 2.3 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок. Детальный прогноз приведен в Главе 2 Обосновывающих материалов.

За весь рассматриваемый период прирост тепловой нагрузки при вводе новых строений составит около 701 Гкал/ч (в среднем на 46,7 Гкал/ч в год). Наибольший прирост тепловой нагрузки ожидается в период 2015-2018 гг., что обусловлено строительством и подключением объектов, предназначенных для выполнения функции города Нижнего Новгорода как города, принимающего матчи Чемпионата мира по футболу 2018 года (рисунок 2.5).

В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения города в период до 2029 года прирост тепловой нагрузки прогнозировался в объеме 703,1 Гкал/ч при среднем ежегодном темпе прироста 45-47 Гкал/ч. Таким образом, при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год общий объем предполагаемого прироста тепловой нагрузки практически не изменен, скорректированы сроки ввода объектов с учетом уточнения исходных данных о планах перспективной застройки на территории города. Сравнение темпа прироста тепловой нагрузки, принятого при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год, с темпом, принятом в утвержденной схеме теплоснабжения, приведено на рисунке 2.6.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 2.3– Прирост тепловой нагрузки (Гкал/ч) при вводе новой застройки

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2015-2019	2020-2024	2025-2029	2015-2029
Прирост тепловой нагрузки всего, в том числе	84,87	96,55	91,39	57,38	46,67	41,90	31,18	29,42	31,76	29,08	31,44	36,83	34,94	39,99	17,72	376,86	163,34	160,92	701,12
отопление	61,82	67,45	60,79	40,08	35,04	32,07	23,62	22,10	22,13	19,88	21,72	25,88	24,09	28,61	13,49	265,18	119,80	113,79	498,77
вентиляция	12,06	15,07	17,50	9,80	5,85	4,22	3,27	3,47	6,08	6,19	6,16	6,87	6,78	6,61	1,90	60,28	23,23	28,32	111,83
ГВС	10,99	14,03	13,10	7,50	5,78	5,61	4,29	3,85	3,55	3,01	3,56	4,08	4,07	4,77	2,33	51,40	20,31	18,81	90,52
Прирост тепловой нагрузки при вводе жилищного фонда всего, в том числе	46,14	54,00	48,68	37,38	35,16	32,71	24,12	22,01	19,26	15,92	16,96	22,04	20,08	25,52	13,42	221,36	114,02	98,02	433,40
отопление	39,45	45,12	40,77	31,40	30,02	27,54	20,20	18,54	16,18	13,38	14,27	18,52	16,76	21,22	11,23	186,76	95,84	82,00	364,60
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	6,69	8,88	7,91	5,98	5,14	5,17	3,92	3,47	3,08	2,54	2,69	3,52	3,32	4,30	2,19	34,60	18,18	16,02	68,80
<i>Прирост тепловой нагрузки при вводе МКД всего, в том числе</i>	<i>35,39</i>	<i>50,57</i>	<i>45,32</i>	<i>34,33</i>	<i>20,26</i>	<i>23,98</i>	<i>18,19</i>	<i>13,26</i>	<i>11,52</i>	<i>9,39</i>	<i>10,08</i>	<i>13,09</i>	<i>15,01</i>	<i>20,39</i>	<i>9,19</i>	<i>185,87</i>	<i>76,34</i>	<i>67,76</i>	<i>329,97</i>
отопление	29,80	42,10	37,81	28,71	16,89	19,85	15,06	10,95	9,47	7,72	8,30	10,76	12,36	16,77	7,56	155,31	63,05	55,75	274,11
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	5,59	8,47	7,51	5,62	3,37	4,13	3,13	2,31	2,05	1,67	1,78	2,33	2,65	3,62	1,63	30,56	13,29	12,01	55,86
<i>Прирост тепловой нагрузки при вводе ИЖФ всего, в том числе</i>	<i>10,75</i>	<i>3,43</i>	<i>3,36</i>	<i>3,05</i>	<i>14,90</i>	<i>8,73</i>	<i>5,93</i>	<i>8,75</i>	<i>7,74</i>	<i>6,53</i>	<i>6,88</i>	<i>8,95</i>	<i>5,07</i>	<i>5,13</i>	<i>4,23</i>	<i>35,49</i>	<i>37,68</i>	<i>30,26</i>	<i>103,43</i>
отопление	9,65	3,02	2,96	2,69	13,13	7,69	5,14	7,59	6,71	5,66	5,97	7,76	4,40	4,45	3,67	31,45	32,79	26,25	90,49
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	1,10	0,41	0,40	0,36	1,77	1,04	0,79	1,16	1,03	0,87	0,91	1,19	0,67	0,68	0,56	4,04	4,89	4,01	12,94
Прирост тепловой нагрузки при вводе ОДЗ всего, в том числе	38,73	42,55	42,71	20,00	11,51	9,19	7,06	7,41	12,50	13,16	14,48	14,79	14,86	14,47	4,30	155,50	49,32	62,90	267,72
отопление	22,37	22,33	20,02	8,68	5,02	4,53	3,42	3,56	5,95	6,50	7,45	7,36	7,33	7,39	2,26	78,42	23,96	31,79	134,17
вентиляция	12,06	15,07	17,50	9,80	5,85	4,22	3,27	3,47	6,08	6,19	6,16	6,87	6,78	6,61	1,90	60,28	23,23	28,32	111,83
ГВС	4,30	5,15	5,19	1,52	0,64	0,44	0,37	0,38	0,47	0,47	0,87	0,56	0,75	0,47	0,14	16,80	2,13	2,79	21,72

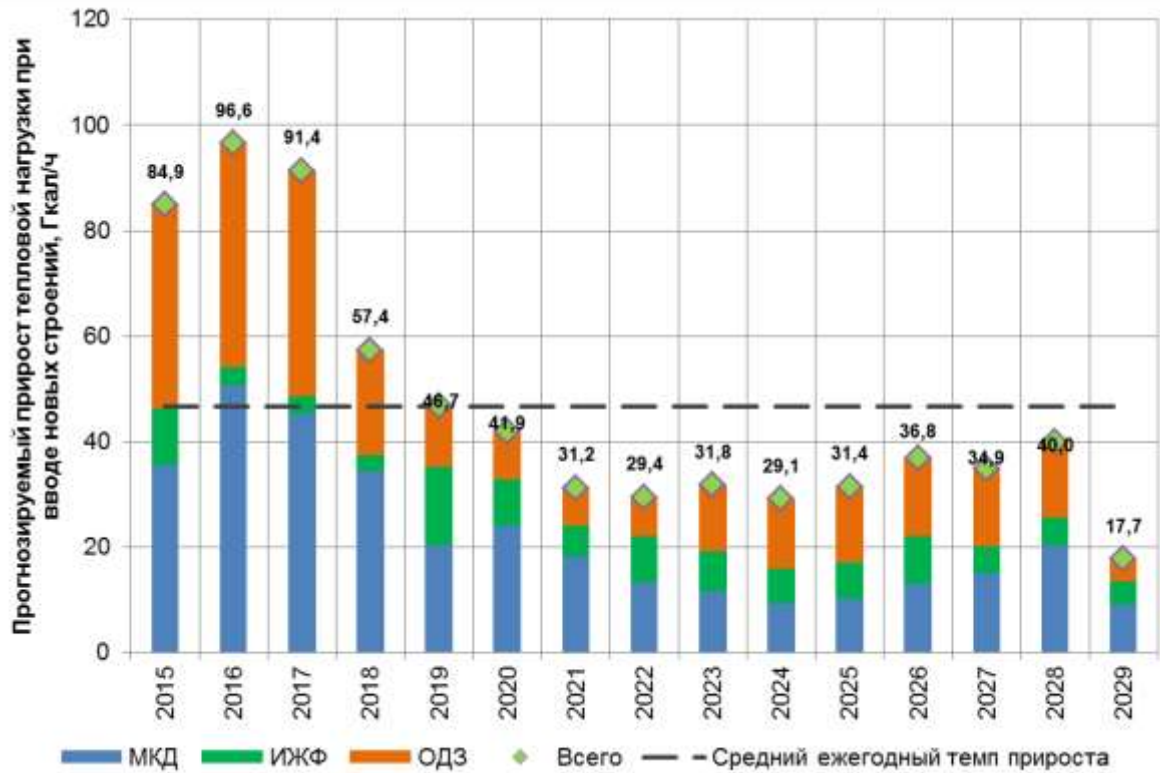


Рисунок 2.5 - Прогноз прироста тепловой нагрузки при вводе новой застройки

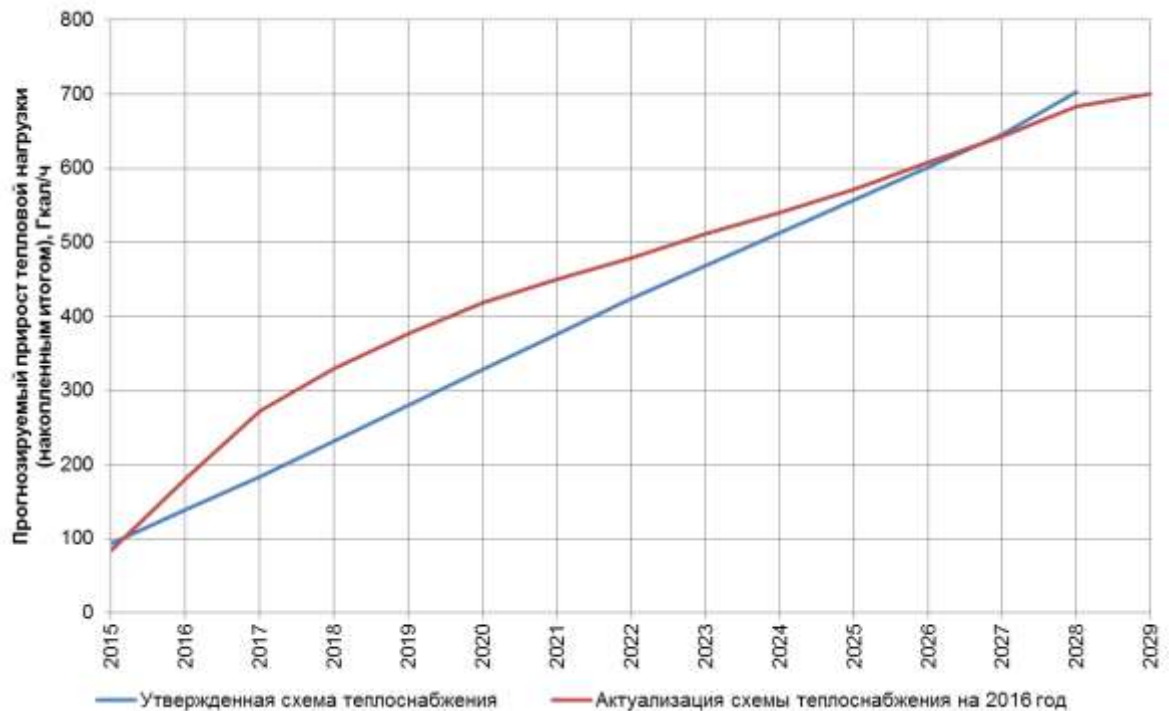


Рисунок 2.6. - Сравнение темпов прогнозируемого прироста тепловой нагрузки (утвержденная и актуализируемая схема теплоснабжения)

При определении снижения тепловой нагрузки в результате сноса существующих зданий нагрузка определена с учетом удельных укрупненных показателей теплотребления. Всего за рассматриваемый период предполагается снести около 1780 зданий общей площадью 470,9 тыс. м². Их суммарная тепловая нагрузка оценивается величиной 22,7 Гкал/ч. С учетом сноса за весь период тепловая нагрузка по городу прогнозируемо увеличится на 648 Гкал/ч. В таблице 2.4. приведена динамика изменения тепловой нагрузки по городу при вводе и сносе строительных фондов.

Распределение объемов подключаемой перспективной нагрузки по существующим зонам действия основных источников тепловой энергии (мощности) города приведено на рисунке 2.7. (без учета нагрузки индивидуального жилищного фонда, подключение которого к СЦТ в соответствии с прогнозом не планируется).

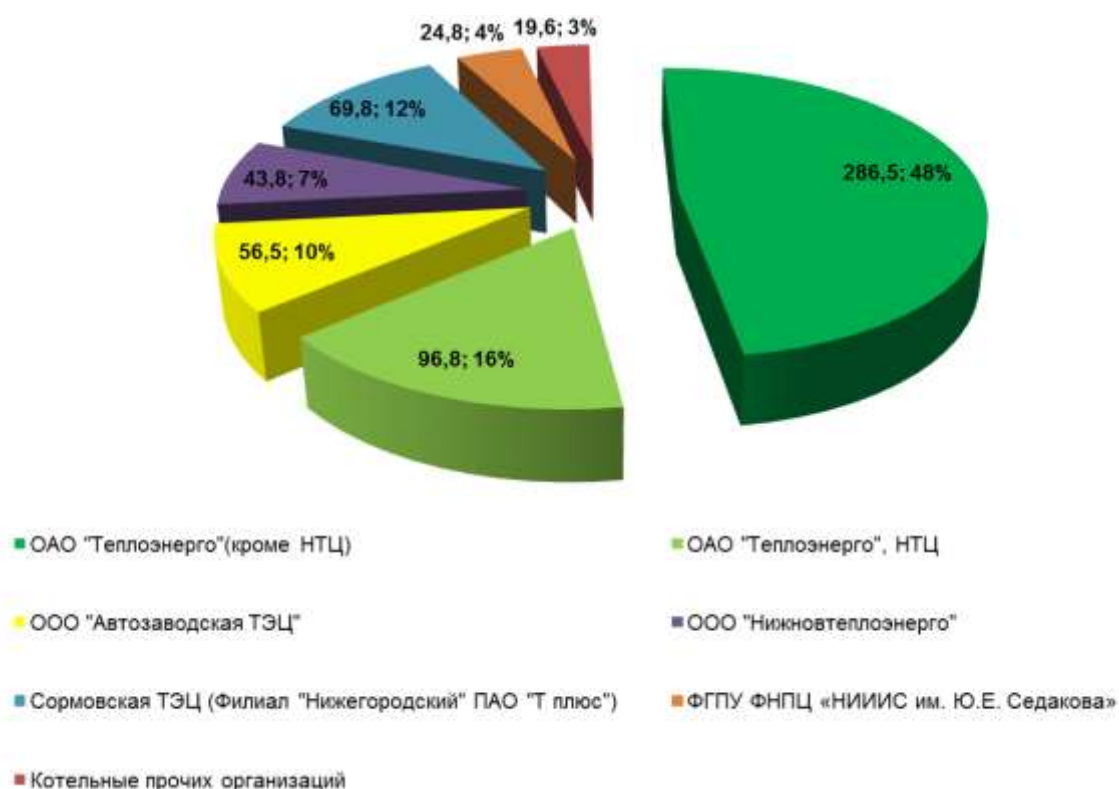


Рисунок 2.7. - Распределение перспективной тепловой нагрузки по существующим зонам действия источников тепловой энергии (мощности)

Расход тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение новых зданий, рассчитанный на основании прогнозируемых удельных показателей, составит около 1,06 млн. Гкал.

Динамика изменения теплопотребления по городу приведена в таблице 2.5.

С учетом влияния различных факторов прирост теплопотребления в целом по городу к 2030 году относительно базового (2014) года составит около 8%.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 2.4– Изменение тепловой нагрузки (Гкал/ч)

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий	84,9	96,6	91,4	57,4	46,7	41,9	31,2	29,4	31,8	29,1	31,4	36,8	34,9	40,0	17,7
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, накопленным итогом	84,9	181,4	272,8	330,2	376,9	418,8	449,9	479,4	511,1	540,2	571,6	608,5	643,4	683,4	701,1
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	1,0	1,2	1,4	1,7	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий, накопленным итогом	0,5	1,0	1,5	2,2	3,0	4,0	5,2	6,7	8,4	10,4	12,9	15,3	17,8	20,3	22,7
Изменение тепловой нагрузки	84,4	96,0	90,8	56,7	45,8	40,9	30,0	28,0	30,0	27,0	29,0	34,4	32,5	37,5	15,3
Изменение тепловой нагрузки, накопленным итогом	84,4	180,5	271,3	328,0	373,8	414,7	444,7	472,7	502,8	529,8	558,8	593,1	625,6	663,1	678,4

Таблица 2.5– Изменение теплотребления по городу (тыс. Гкал)

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	к 01.01.2030 г.
Отпуск тепловой энергии (2014 год) от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей коммунально-бытового сектора	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000	13000
Прирост потребления при вводе новой застройки (при вводе объектов за полный год)	134,4	173,5	159,7	97,2	56,1	62,1	47,3	37,2	38,6	34,9	39,9	45,0	49,9	60,2	24,7	
Прирост потребления за отчетный год	67,19	86,77	79,83	48,60	28,03	31,05	23,64	18,58	19,31	17,47	19,95	22,49	24,94	30,09	12,36	
Прирост потребления накопленным итогом	67,19	221,15	387,75	516,17	592,81	651,89	706,58	748,80	786,70	823,48	860,91	903,35	950,78	1005,82	1048,28	1060,64
Снижение потребления при сносе (за полный год)	1,24	1,36	1,56	1,87	2,24	2,69	3,22	3,87	4,64	5,57	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	
Снижение потребления при сносе (за отчетный год)	0,62	0,68	0,78	0,93	1,12	1,34	1,61	1,93	2,32	2,79	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	
Снижение потребления накопленным итогом	0,62	1,92	3,38	5,09	7,14	9,60	12,56	16,11	20,36	25,47	31,60	38,29	44,97	51,66	58,35	61,69
Потребление за отчетный год	13066,6	13219,2	13384,4	13511,1	13585,7	13642,3	13694,0	13732,7	13766,3	13798,0	13829,3	13865,1	13905,8	13954,2	13989,9	13999,0
Прирост теплотребления, % к предыдущему году	0,51%	1,17%	1,25%	0,95%	0,55%	0,42%	0,38%	0,28%	0,24%	0,23%	0,23%	0,26%	0,29%	0,35%	0,26%	0,06%

3 РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Радиусы эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников

Перспективные радиусы эффективного теплоснабжения для ТЭЦ и котельных, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, определены для всех рассматриваемых пятилетних периодов с учетом приростов тепловой нагрузки и расширения зон действия источников тепловой энергии. Результаты расчетов представлены в таблице 3.1. Для источников тепловой энергии (мощности), нагрузка которых не претерпевает изменений в течение периода рассмотрения схемы теплоснабжения, значения радиуса эффективного теплоснабжения приведены в Главе 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Таблица 3.1– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников города, км

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
	2015	2020	2025	2030
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	8,9	8,9	8,9	8,9
ул. Академика Баха, 4-а	7,5	7,5	7,5	7,5
пр. Союзный, 43	7,6	7,6	7,6	7,6
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	9,4	9,4	9,4	9,4
ул. Памирская, 11	8,4	8,4	8,4	8,4
ул. Таллинская, 15-в	8,0	8,0	8,0	8,0
ул. Премудрова, 12-а	8,7	8,7	8,7	8,7

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
	2015	2020	2025	2030
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	7,6	7,6	7,6	7,6
ул. Баранова, 11	7,7	7,7	7,7	7,7
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	6,9	6,9	6,9	6,9
ул. Батумская, 7-б	7,2	7,2	7,2	7,2
ул. Лесной городок, 6-а	7,6	7,6	7,6	7,6
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	6,7	6,7	6,7	6,7
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	7,3	7,3	7,3	7,3
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	7,6	7,6	7,6	7,6
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	7,6	7,6	7,6	7,6
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	6,8	6,8	6,8	6,8
ул. Мурашкинская, 13-б	7,4	7,4	7,4	7,4
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	6,5	6,5	6,5	6,5
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	6,9	6,9	6,9	6,9
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	7,5	7,5	7,5	7,5
ул. Климовская, 86-а	6,8	6,8	6,8	6,8
ул. Пугачева, 1	7,4	7,4	7,4	7,4
ул. Геройская, 11-а	7,3	7,3	7,3	7,3
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	6,9	6,9	6,9	6,9
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	6,8	6,8	6,8	6,8
Автозаводская ТЭЦ	5,4	5,9	6,4	6,9
Котельная «Северная» ул. Новикова-Прибоя, д. 18	2,3	2,3	2,3	2,3
Котельная «Ленинская» улица Монастырка, 5А	3,3	3,3	3,3	3,3

У представленных в таблице источников теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения незначительно изменяется в течение периода действия схемы теплоснабжения. Исключение составляет Автозаводская ТЭЦ, эффективный радиус теплоснабжения которой изменяется при расширении зоны действия за счет подключения новых потребителей и крупной реконструкции станции.

Изменения эффективного радиуса теплоснабжения в основном связаны с приростом тепловой нагрузки, изменением зоны действия источников (при переключении потребителей тепловой энергии от котельных на энергоисточники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии).

При этом необходимо отметить, что все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения существующих энергоисточников.

3.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

3.2.1 Описание существующих зон действия систем теплоснабжения

Существующие зоны действия энергоисточников города Нижнего Новгорода обозначены на карте города и показаны на рис. 3.1.

Графически зоны действия источников теплоснабжения приведены в Приложении 4 «Графическая часть» Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004.).

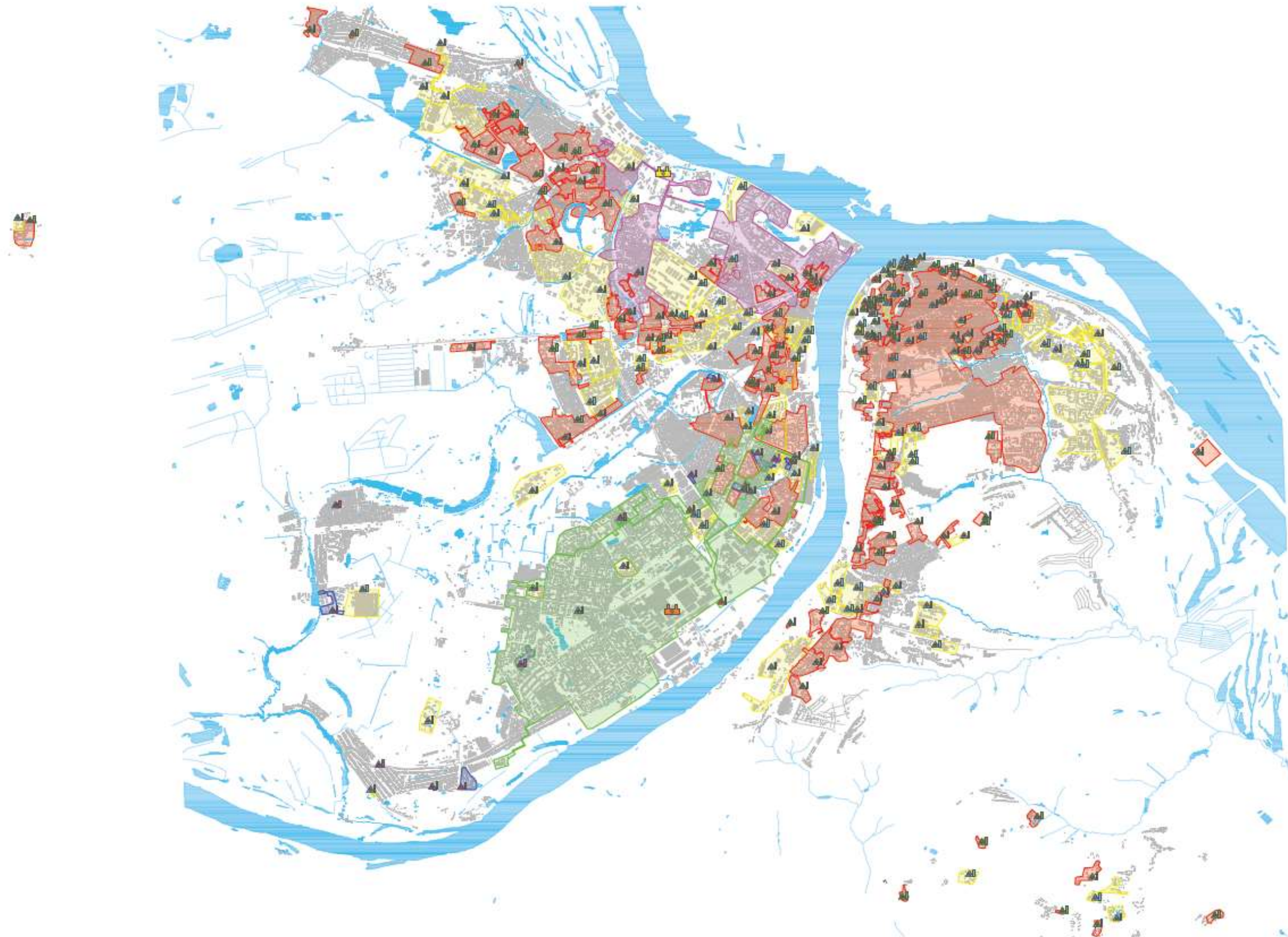


Рисунок 3.1 – Зоны действия энергоисточников города Нижнего Новгорода

22401.СТ-ПСТ.000.000.

3.2.1.1. Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии



Рисунок 3.2 – Зона действия Автозаводской ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)

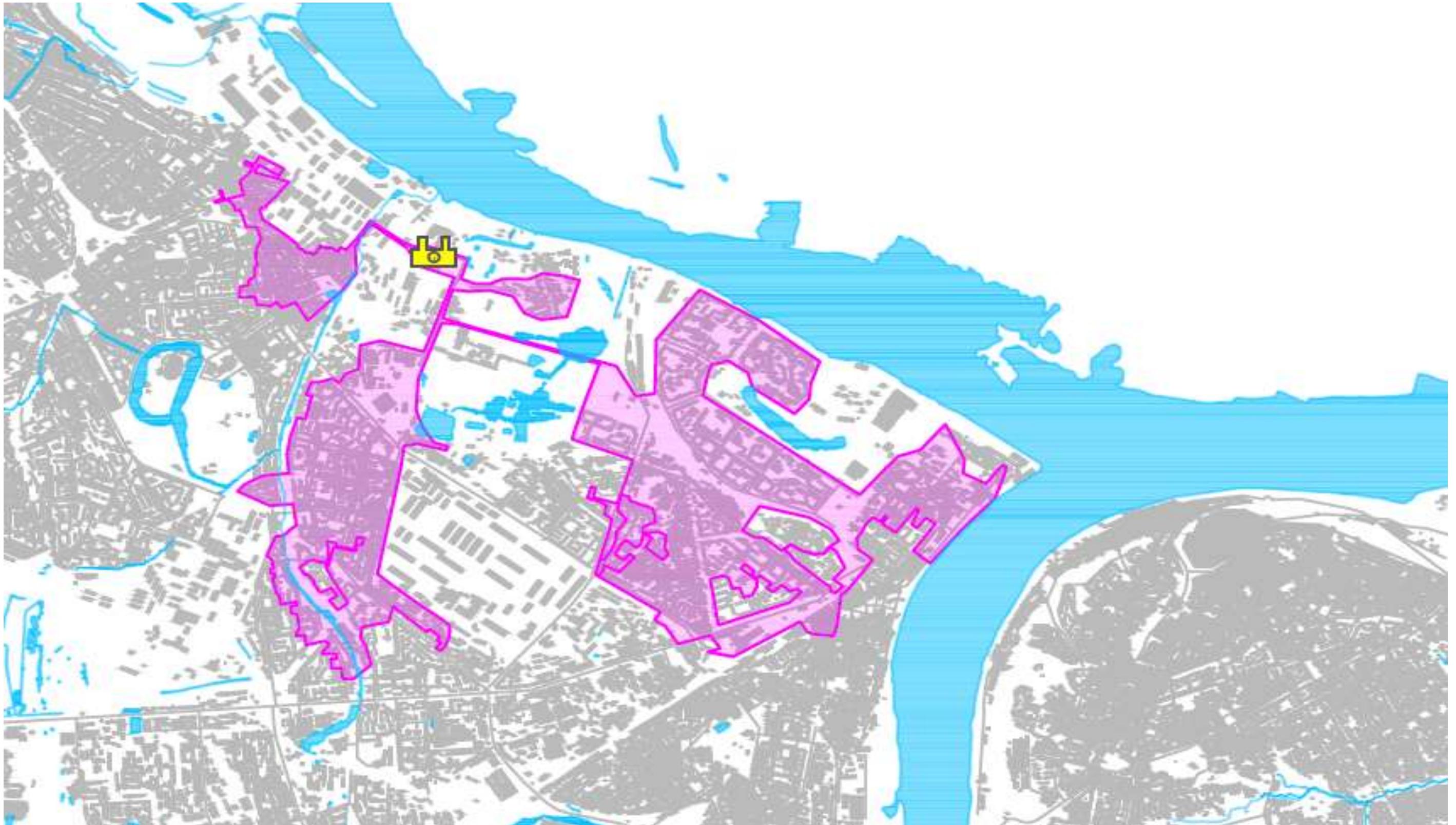


Рисунок 3.3 – Зона действия Сорковской ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»)

3.2.1.2. Зоны действия котельных ОАО «Теплоэнерго»

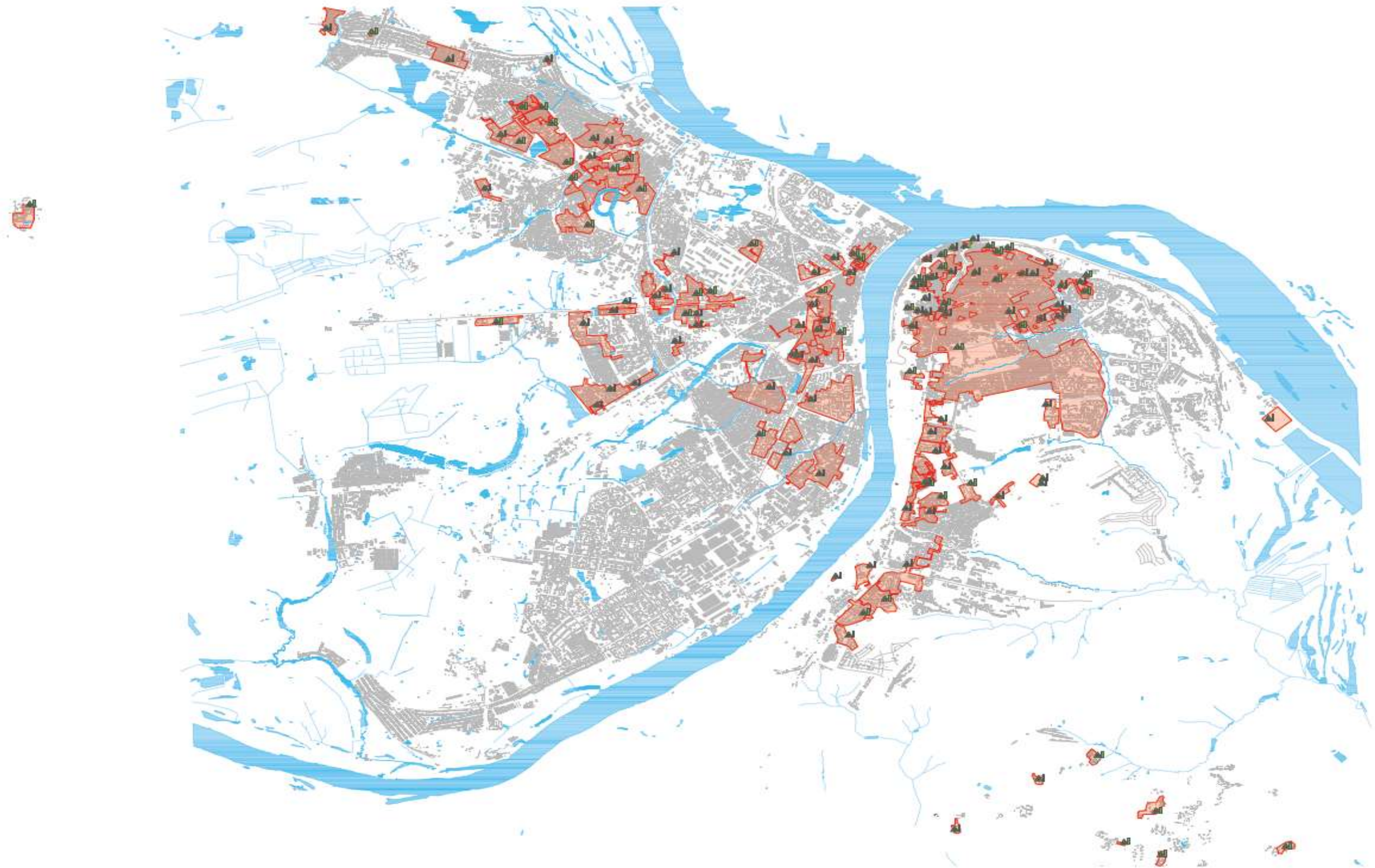


Рисунок 3.4 – Зоны действия котельных ОАО «Теплоэнерго»

22401.СТ-ПСТ.000.000.

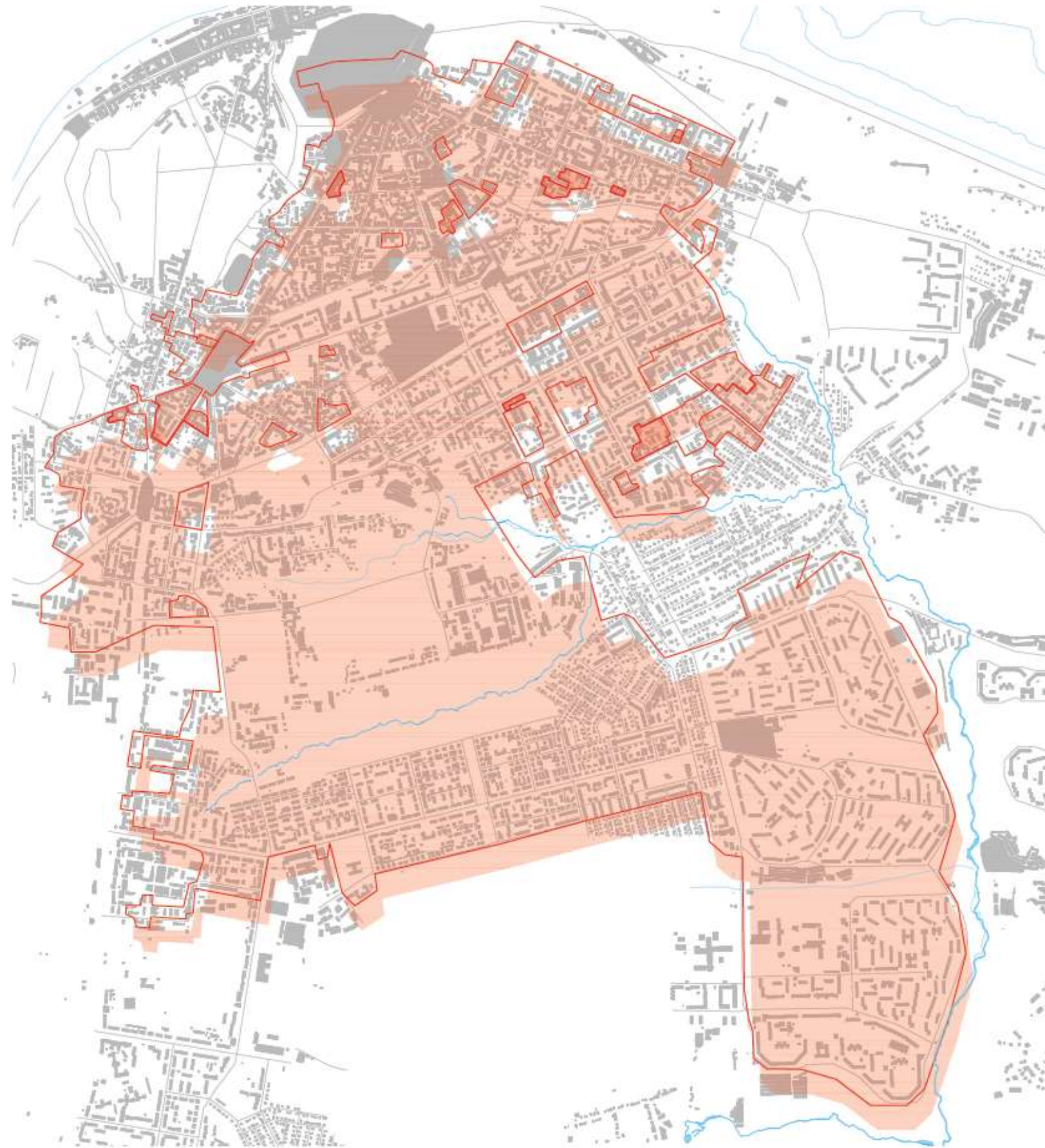


Рисунок 3.5 – Зона действия котельной НТЦ (Нагорная теплоцентраль) ОАО «Теплоэнерго»

22401.СТ-ПСТ.000.000.

3.2.1.3. Зоны действия котельных ООО «Генерация тепла»

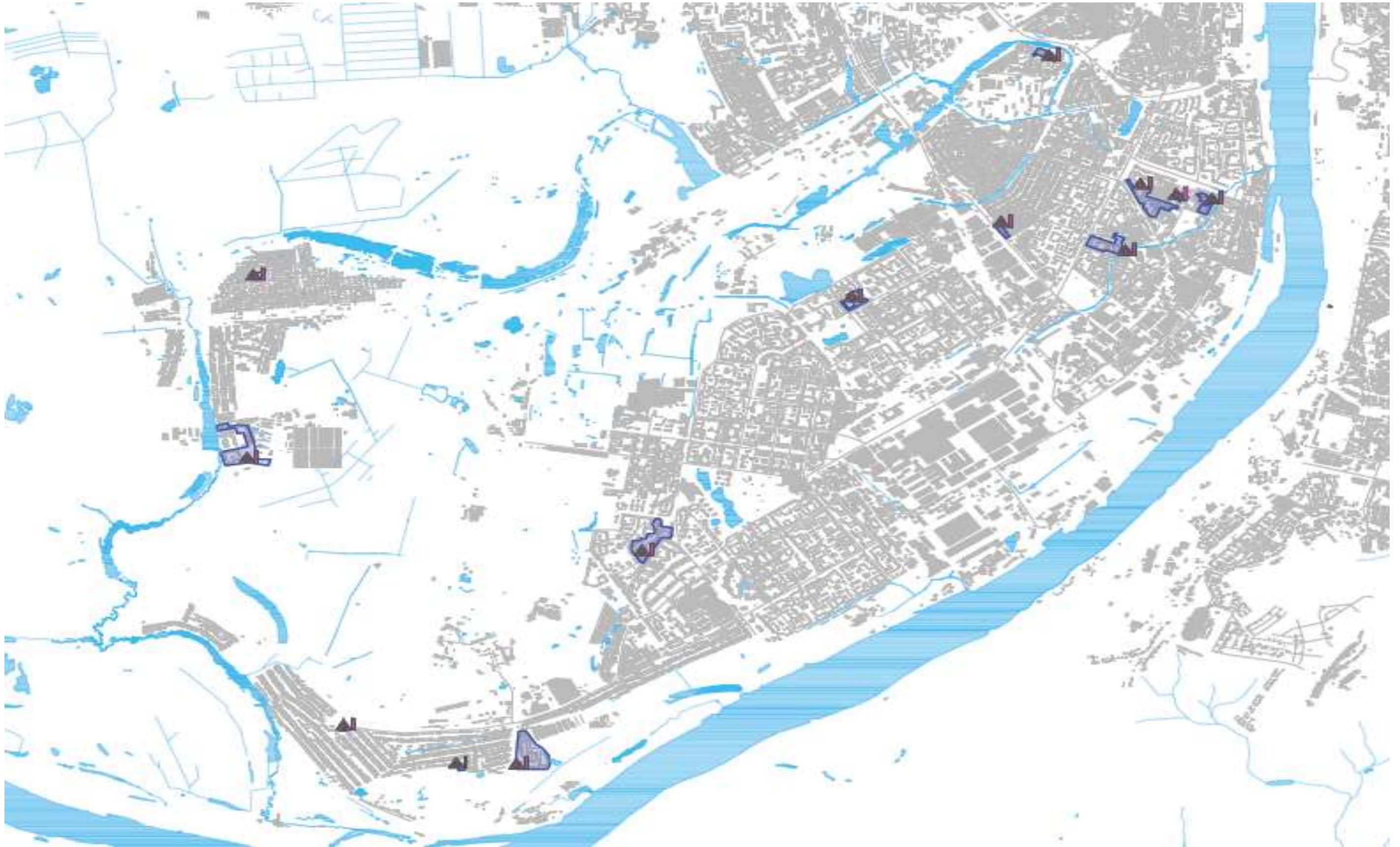


Рисунок 3.6 – Зоны действия котельных ООО «Генерация тепла»

3.2.1.4. Зона действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

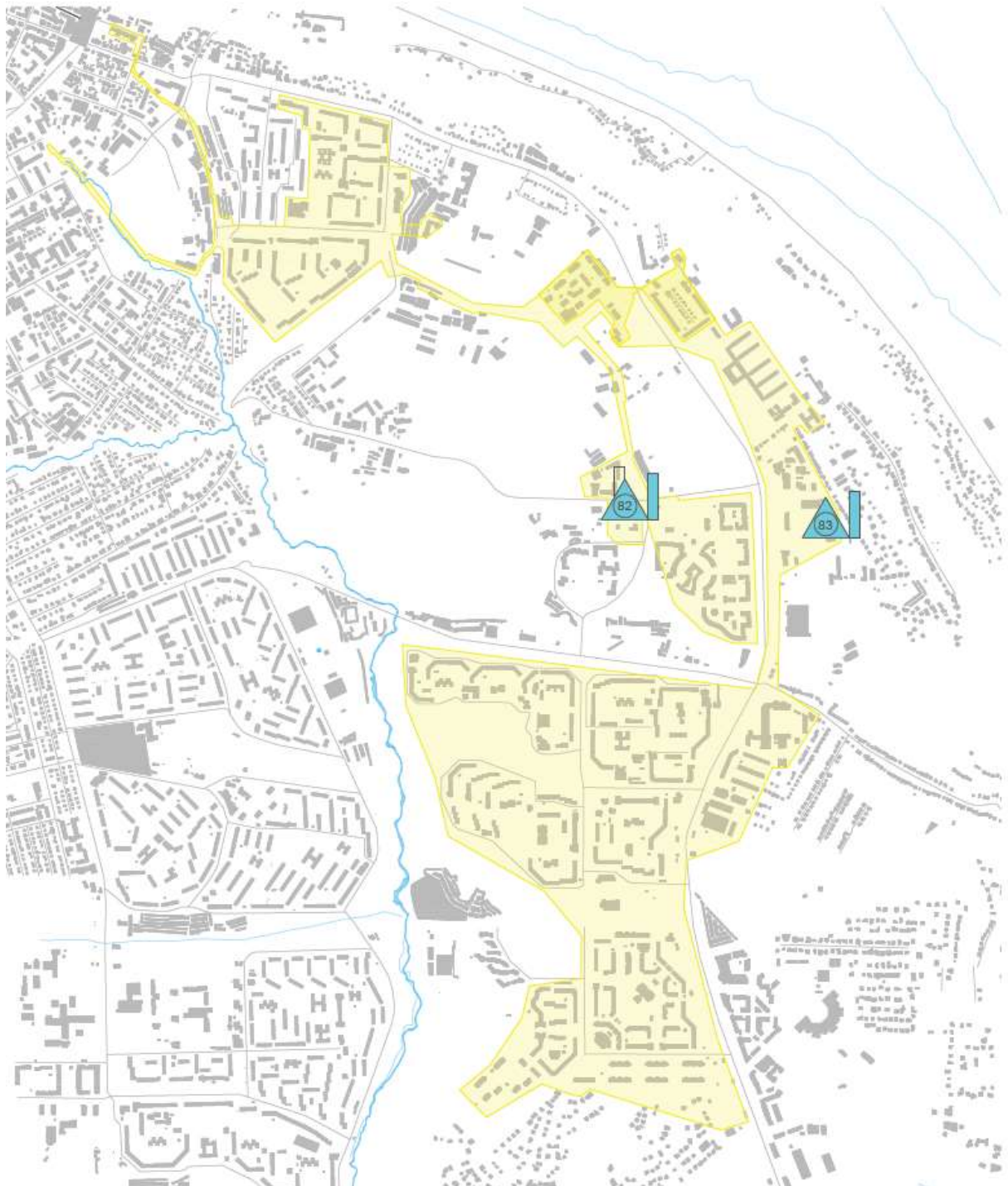


Рисунок 3.7 – Зоны действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

3.2.1.5. Зона действия котельной ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова»

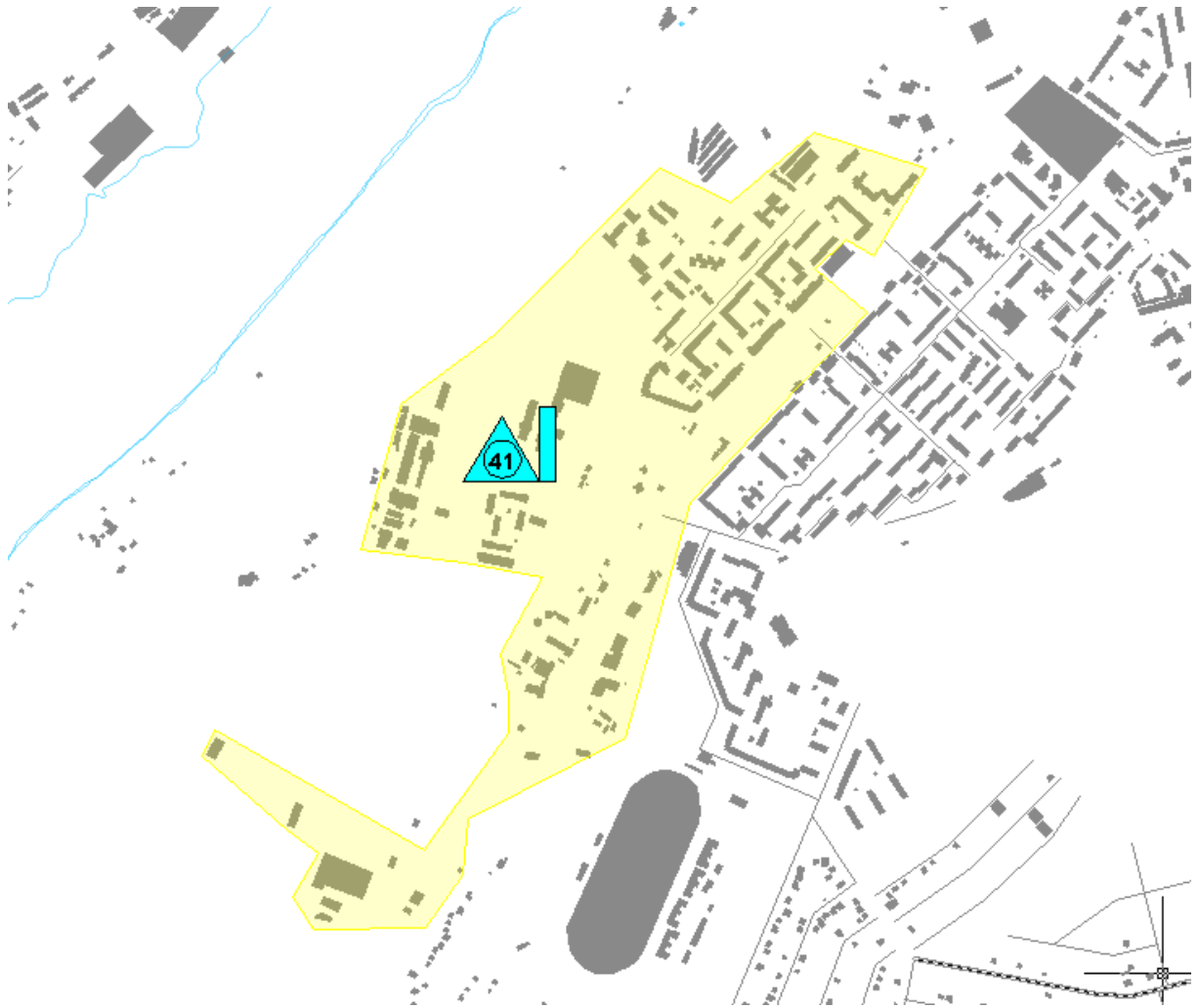


Рисунок 3.8 – Зона действия котельной ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова»

3.2.1.6. Зона действия котельной ЗАО «ЗКПД-4 Инвест»



Рисунок 3.9 – Зона действия котельной ЗАО «ЗКПД-4 Инвест»

3.2.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения

В соответствии с предложенным вариантом развития систем теплоснабжения города, обеспечивающим реализацию требований ФЗ-190 «О теплоснабжении» о приоритете комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, предусмотрено переключение потребителей части котельных города на ТЭЦ. Также предусматривается взаимное перераспределение тепловых нагрузок между котельными. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии (мощности) представлены в Приложении 1 «Графическая часть» Главы 7 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

3.3 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Нижнем Новгороде сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные) не присоединены к системам централизованного теплоснабжения города.

Теплоснабжение зданий ЖКС города в данных зонах обеспечивается от индивидуальных отопительных приборов (как правило, от твердотопливных котлов или печей).

Зоны перспективной застройки, предлагаемые к обеспечению теплом от индивидуальных источников теплоснабжения, представлены на рисунке 3.10 (территории выделены зеленым цветом).



Рисунок 3.10 - Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения

Поскольку в соответствии с прогнозом перспективной застройки, утвержденном в целях разработки схемы теплоснабжения (Глава 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) многоквартирные здания, планируемые к вводу с 2015 по 2029 годы, попадают в зоны централизованного теплоснабжения, применение поквартирного отопления в строящихся объектах не предусматривается.

3.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода

3.4.1 Перспективные балансы тепловой мощности базовых источников (ТЭЦ города)

Перспективные балансы тепловой мощности ТЭЦ и тепловой нагрузки потребителей, сформированные с учетом предложений рекомендованного варианта развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода, приведены в таблицах 3.2.-3.3.

На рисунке 3.11. представлена структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности Сормовской ТЭЦ. На рисунке 3.12. представлены тепловые балансы по ООО «Автозаводская ТЭЦ».

Таблица 3.2– Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки зоны действия Сормовской ТЭЦ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сормовская ТЭЦ, филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	295,99	304,07	326,96	359,46	363,86	365,92	369,11	372,17	374,92	376,76	379,21	381,67	384,71	387,16	389,58	389,58	389,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	251,98	259,02	280,53	308,37	312,16	313,91	316,68	319,32	321,70	323,45	325,58	327,70	330,34	332,46	334,56	334,56	334,56
ГВС, Гкал/ч	44,01	45,04	46,43	51,09	51,69	52,00	52,43	52,85	53,22	53,31	53,64	53,97	54,37	54,70	55,02	55,02	55,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	42,05	42,62	44,22	46,50	46,80	46,95	47,17	47,39	47,58	47,71	47,88	48,05	48,26	48,43	48,60	48,60	48,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	227,65	219,02	194,52	159,75	155,04	152,84	149,41	146,15	143,20	141,23	138,61	135,98	132,73	130,11	127,52	127,52	127,52

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

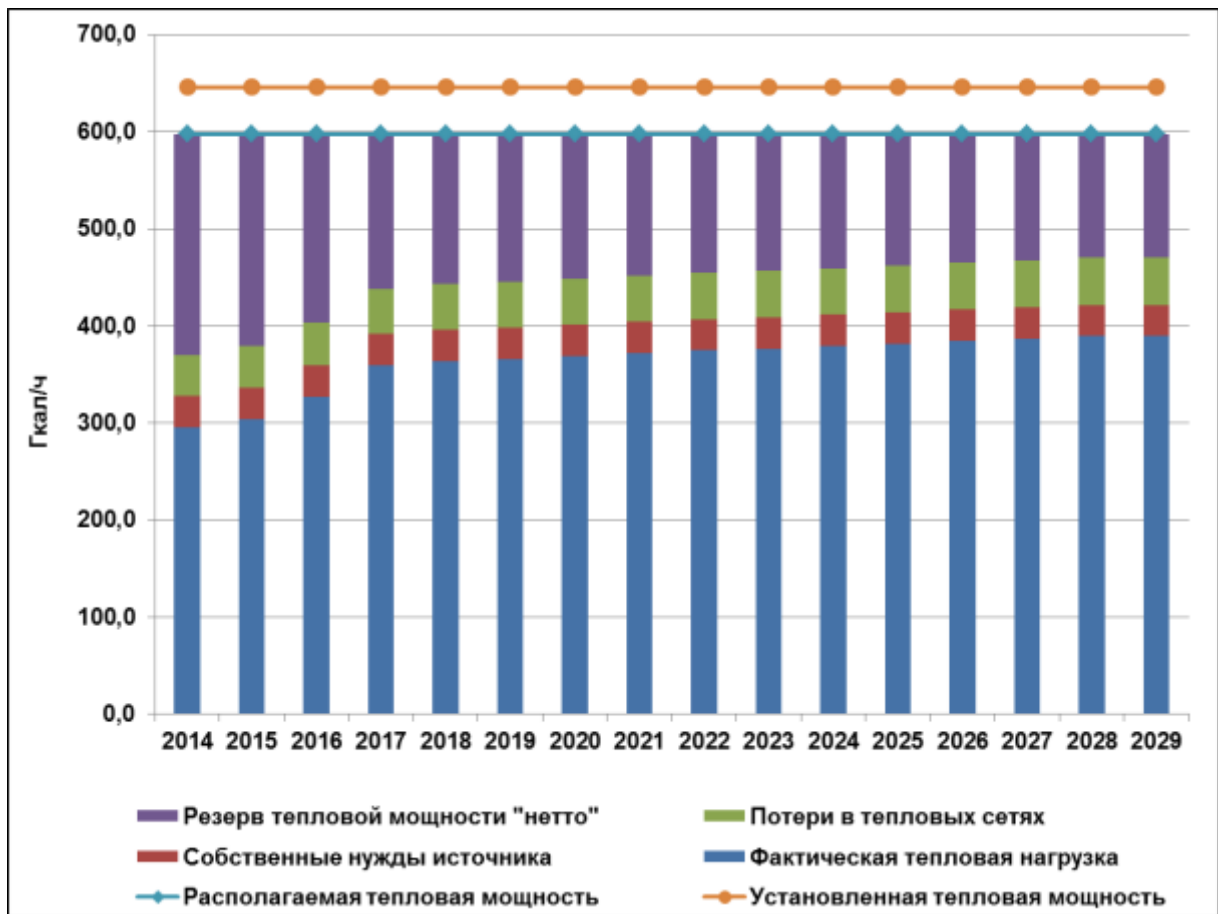


Рисунок 3.11 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности Сормовской ТЭЦ

Таблица 3.3– Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки зоны действия ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ																
Установленная мощность	2074	2074	2074	1872	1752	1752	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
Присоединенная нагрузка	1107,4	1136	1160,7	1165,5	1166,7	1166,7	1166,8	1167,1	1167,4	1167,7	1168,2	1168,7	1169,1	1169,1	1169,1	1169,1
Резерв/дефицит установленной мощности	966,6	938	913,3	706,5	585,3	585,3	929,2	928,9	928,6	928,3	927,8	927,3	926,9	926,9	926,9	926,9
Котельная "Ленинская"																
Установленная мощность	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Присоединенная нагрузка	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
Резерв/дефицит установленной мощности	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3
Котельная "Северная"																
Установленная мощность	239,96	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6
Присоединенная нагрузка	117,4	117,4	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7
Резерв/дефицит установленной мощности	122,5	122,2	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
Итого по источникам ООО "Автозаводская ТЭЦ"																
Установленная мощность	2674	2673,6	2673,6	2471,6	2351,6	2351,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6
Присоединенная нагрузка	1401,6	1430,2	1455,1	1459,9	1461,1	1461,1	1461,1	1461,4	1461,7	1462	1462,5	1463	1463,5	1463,5	1463,5	1463,5
Резерв/дефицит установленной мощности	1272,4	1243,4	1218,5	1011,7	890,5	890,5	1234,5	1234,2	1233,9	1233,6	1233,1	1232,6	1232,1	1232,1	1232,1	1232,1

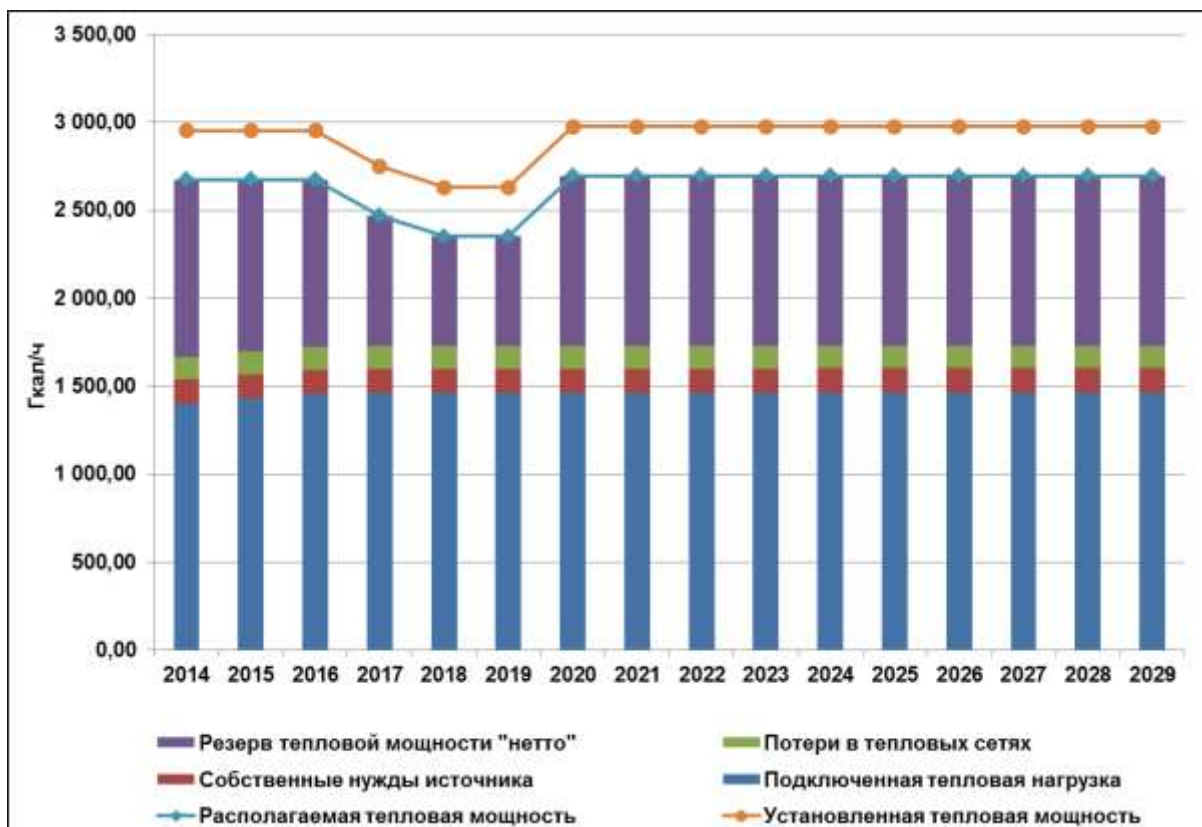


Рисунок 3.12 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности ООО «Автозаводская ТЭЦ»

3.4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и нагрузки в зоне действия котельных

В таблицах 3.4.-3.5. приведены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки до 2030 г. включительно по котельным г. Нижнего Новгорода. Представленные значения соответствуют прогнозным на конец соответствующего расчетного года.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 3.4– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных ОАО «Теплоэнерго»

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,60	18,60	18,72	18,72	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,32	16,32	16,43	16,43	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65
ГВС, Гкал/ч	2,28	2,28	2,29	2,29	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,31	1,32	1,32	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,20	7,20	7,07	7,07	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
отопление, Гкал/ч	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	14,20	14,20	14,29	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	12,57	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
ГВС, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,80	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,09	16,09	16,09	15,99	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,14	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
"3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,12	18,12	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	15,37	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,21	3,21	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
ул. Иванова, 36-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	8,17	8,31	8,41	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	8,17	8,29	8,37	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,80	1,80	1,65	1,54	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	9,44	9,44	9,44	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,08	9,09	9,09	9,09	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
ГВС, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,35	2,34	2,34	2,34	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ул. Пугачева, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,11	29,11	29,11	29,11	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,06	24,06	24,06	24,06	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
ГВС, Гкал/ч	5,05	5,05	5,05	5,05	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,70	3,70	3,70	3,70	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
пр. Союзный, 43																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	60,00	60,00	60,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	58,73	58,73	58,73	78,73	78,73	78,73	78,73	78,73	78,73	78,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,43	35,46	36,02	36,02	40,32	44,62	46,56	48,51	50,46	52,40	56,93	61,46	65,99	68,70	68,70	68,70	68,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,10	31,13	31,59	31,59	35,38	39,18	40,87	42,56	44,26	45,95	50,15	54,34	58,54	60,99	60,99	60,99	60,99
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,43	4,43	4,93	5,44	5,69	5,95	6,20	6,45	6,78	7,11	7,44	7,71	7,71	7,71	7,71
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,05	2,05	2,09	2,09	2,39	2,69	2,83	2,96	3,10	3,23	3,55	3,87	4,19	4,38	4,38	4,38	4,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,52	15,49	14,89	14,89	10,29	5,69	3,61	7,26	5,17	3,09	18,25	13,40	8,56	5,65	5,65	5,65	5,65
"Баня №7", ул. Станиславского, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,78	15,78	15,78	15,98	15,98	16,81	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	15,70	15,70	15,91	15,91	16,60	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,13	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	-0,42	-0,42	2,36	2,36	1,48	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,89	5,89	5,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,36	3,36	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,32	3,35	3,35	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	0,99	0,94	0,94	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,74	19,74	19,74	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,20	19,20	19,20	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,98	8,98	8,98	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
ул. Бульвар Мира, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,43	1,43	1,59														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,43	1,57														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,02														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,09														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,11	1,11	0,94														
ул. Вольская, 15-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,74	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,43	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
"Фабрика Рекорд", ул. Гордеевская, 61-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,40	12,60															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,80	12,60															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,50	12,30															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,27	4,27															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,07	4,07															
ГВС, Гкал/ч	0,20	0,20															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,15	7,95															
ул. Знаменская, 5-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,16	15,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	14,34	14,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,19	14,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	5,89	12,08	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	5,26	10,65	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,63	1,43	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,46	0,89	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	7,85	1,22	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
ул. Климовская, 86-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,04	25,00	25,00	25,00	55,00	55,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	51,56	51,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	21,32	21,32	21,32	51,32	51,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,54	12,54	13,53	14,23	22,91	27,32	33,02	38,49	39,87	41,25	42,62	43,13	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,98	11,98	12,82	13,43	20,78	24,58	29,40	34,03	35,23	36,43	37,62	38,12	38,61	38,61	38,61	38,61	38,61
ГВС, Гкал/ч	0,56	0,56	0,71	0,80	2,13	2,74	3,62	4,46	4,64	4,82	5,00	5,01	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,11	1,11	1,18	1,23	1,84	2,14	2,54	2,93	3,02	3,12	3,22	3,25	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,67	7,67	6,61	5,86	26,57	21,86	35,76	29,90	28,43	26,95	25,48	24,94	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39
ул. Конопская, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	2,00	2,00														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,41	0,41	0,41														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41														
ул. Конопская, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,75	3,75	3,75														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,80	1,80														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71														
ГВС, Гкал/ч	1,09	1,09	1,09														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18														
ул. Лесной городок, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,04	22,25	23,17	26,44	27,12	27,79	28,47	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,02	20,13	20,90	23,64	24,20	24,77	25,33	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90
ГВС, Гкал/ч	2,03	2,12	2,28	2,81	2,92	3,03	3,14	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,14	1,21	1,44	1,49	1,53	1,58	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,20	8,98	7,99	4,49	3,77	3,05	2,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,20	15,20	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,60	12,60	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
ГВС, Гкал/ч	2,60	2,60	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,93	4,93	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
ул. Мурашкинская, 13-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,88	15,88	15,88	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,71	14,71	14,71	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,77	4,77	4,77	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
ул. Невельская, 9-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,37	2,37	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,52	0,52	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ул. Путейская, 31-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,32	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
ул. Ивана Романова, 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	3,26	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,25	3,25	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
ул. Таллинская, 15-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	27,21	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	23,83	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,37	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	8,84	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	4,61	4,61	5,72	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	5,36	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,65	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,22	3,22	2,03	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
ул.Терешковой, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89
ГВС, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,36	12,36	12,36	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,03	12,03	12,03	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	12,24	12,24	20,72	24,66	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,76	11,76	11,76	18,20	21,68	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81
ГВС, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	2,51	2,97	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	1,25	1,53	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,87	-0,87	-0,87	-8,44	-12,66	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ул. Чкалова, 9-г																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,70	16,70	16,70	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,30	16,30	16,30	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	13,77	13,77	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,73	1,73	1,73	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
ул. Академика Баха, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,49	44,15	44,43	45,03	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	36,53	37,12	37,34	37,84	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08
ГВС, Гкал/ч	6,96	7,03	7,09	7,19	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,06	8,10	8,12	8,16	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,02	14,32	14,02	13,38	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
ул. Геройская, 11-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,02	14,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,65	13,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,36	-0,37	-0,37	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Июльских дней, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,57	19,57	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,60	18,60	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,12	17,13	22,69	23,61	24,53	24,53	24,53	24,53	24,60	24,67	24,74	25,88	27,02	28,16	29,29	30,43	30,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,24	16,12	20,93	21,72	22,50	22,50	22,50	22,50	22,57	22,63	22,69	23,68	24,67	25,66	26,65	27,64	27,64
ГВС, Гкал/ч	0,88	1,01	1,76	1,90	2,03	2,03	2,03	2,03	2,04	2,04	2,05	2,20	2,35	2,50	2,64	2,79	2,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,44	0,83	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	1,05	1,13	1,21	1,29	1,37	1,37

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,11	1,03	46,21	45,23	44,24	44,24	44,24	44,24	44,17	44,09	44,01	42,80	41,58	40,36	39,15	37,93	37,93
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,56	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,54	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,59	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,30	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,05	15,18	16,48	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	14,70	15,97	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,12	1,13	1,22	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,64	6,51	5,11	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
ул. Памирская, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	41,60	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,01	28,44	28,54	28,54	28,95	30,13	30,54	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	26,70	26,80	26,80	27,16	28,24	28,60	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77
ГВС, Гкал/ч	1,68	1,73	1,73	1,73	1,78	1,89	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,45	1,46	1,46	1,48	1,57	1,60	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,77	71,39	71,28	71,28	70,84	69,57	69,13	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95
ул. Премудрова, 12-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,73	22,74	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,39	21,40	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96
ГВС, Гкал/ч	1,34	1,34	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,98	1,98	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,11	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
ул. Баранова, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,48	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,40	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,64	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,11	23,11	23,21	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,48	23,68	23,88	24,08	24,27	24,47	24,67	24,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,62	20,62	20,71	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,94	21,11	21,29	21,46	21,63	21,80	21,97	22,14
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,49	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,54	2,57	2,59	2,62	2,64	2,67	2,70	2,72	2,72
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,44	1,45	1,46	1,48	1,49	1,51	1,52	1,53	1,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	5,16	5,05	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,76	4,55	4,34	4,13	3,92	3,71	3,50	3,28	3,28
ул. Безрукова, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,71	7,71															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	3,81															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,81	3,81															
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,35	3,35															
ул. Гастелло, 1-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,64	11,69	11,69	12,58	13,83	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,55	11,61	11,61	12,35	13,44	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,23	0,39	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,69	0,77	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,76	0,76	2,81	1,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
пр. Героев, 13																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
ул. Красных Зорь, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,47	7,47															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,27	7,27															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,35															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,32															
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,58															
ул. Александра Люкина, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
ул. Металлистов, 4-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,61	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	3,08	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	0,07	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Московское шоссе, 219-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
ул. 3-я Ямская, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	8,73	8,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	8,73	8,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	8,61	8,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	3,03	3,03	3,03	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	6,33	7,85	9,37	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	5,79	7,11	8,44	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,54	0,74	0,93	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,38	0,49	0,59	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,90	0,28	1,65	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ул. Большая Покровская, 16																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,19	-0,19	-0,19														
ул. Большая Покровская, 32-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40																
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,74																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00																
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,74																
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,68																
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,68																
ГВС, Гкал/ч	0,00																
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01																
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,75	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
"НИИТО", ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,94	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,05	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,40	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ул. Боровского, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
пер. Гоголя, 9-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
пл. Горького, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,87	5,87	5,87														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,71	3,71	3,71														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43														
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,65	-0,65														
ул. Гребешковский откос, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31											
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38											
"Очистные сооружения", Артёмовские луга																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ул. Донецкая, 9-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	10,09	10,33	10,57	10,82	11,06	11,06	11,06	11,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,29	8,50	8,72	8,93	9,14	9,14	9,14	9,14
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,79	1,83	1,86	1,89	1,92	1,92	1,92	1,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,49	0,50	0,52	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,60	4,34	4,08	3,82	3,56	3,56	3,56	3,56
ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,47	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,58	1,58	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,25	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ул. Горького, 50																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	0,34														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32														
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57														
ул. Горького, 65-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,85	3,85	3,85														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,48	1,48	1,48														
Малая Ямская ул, 96																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Минина, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,22	4,22	4,22													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	2,95	2,95	4,94													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	4,47													
ГВС, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,47													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,17													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,90	0,90	-1,23													
ул. Нестерова, 31-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80																
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,83																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00																
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,83																
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,77																
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,76																
ГВС, Гкал/ч	0,01																
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,98																
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,61	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
пер. Плотничный, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,10	10,76	11,96	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,45	10,02	11,03	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,75	0,93	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,42	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,29	4,58	3,31	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
ул. Родионова, 28-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ул. Рождественская, 2																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,31	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ул. Рождественская, 40-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ул. Рождественская, 8																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,36	3,36															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,76	2,76															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,73	2,73															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,04	1,04															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,95	0,95															
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,65															
ул. Соревнования, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18											
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92											
ул. Суетинская, 21 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,18	6,18	6,36	6,78	7,28	7,28	7,28	7,28	7,39	7,50	7,61	7,72	7,83	7,94	8,05	8,17	8,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,87	5,87	6,01	6,38	6,82	6,82	6,82	6,82	6,92	7,02	7,11	7,21	7,31	7,40	7,50	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,35	0,40	0,45	0,45	0,45	0,45	0,47	0,48	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	0,57	0,57
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,47	0,48	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,59	0,60	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,99	6,99	6,80	6,35	5,81	5,81	5,81	5,81	5,70	5,58	5,46	5,34	5,22	5,10	4,98	4,87	4,87
ул. Ульянова, 47																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,60	0,54	0,54														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,54	0,54														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,53	0,53														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	0,34														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29														
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,19	0,19														
ул. Ярославская, 23																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14											
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07											
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	4,10	4,10	4,10													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	5,23	5,23	7,23													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	5,06	5,06	6,69													
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,16	0,16	0,54													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,10	0,10	0,24													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,90	-1,23	-1,23	-3,37													
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,80	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,04	3,04	3,45	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,35	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,28	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,64	2,64	2,13	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	4,99	7,27	9,24	12,03	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,59	6,82	8,60	11,29	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,40	0,45	0,64	0,73	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,47	0,61	0,80	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,66	7,66	5,23	3,12	0,14	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,68	3,68															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,13	2,13															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,12															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,24	1,24															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,11															
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,78	0,78															
ул. Батумская, 7-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,46	29,46	29,46	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,79	28,79	28,79	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,48	18,84	19,30	25,75	26,36	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	16,11	16,51	22,89	23,42	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,73	2,78	2,86	2,94	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,40	1,43	1,88	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,94	8,55	8,06	15,30	14,65	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,23	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,53	19,53	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,70	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,24	1,24	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,59	4,59	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
пр. Гагарина, 15б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,60	29,53	30,43	30,43	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	55,81	60,50	65,20	69,89	74,59	79,29	79,29	79,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,06	26,97	27,72	27,72	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18	52,73	57,29	61,84	66,39	70,95	75,50	75,50	75,50
ГВС, Гкал/ч	2,54	2,55	2,71	2,71	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	3,07	3,22	3,36	3,50	3,64	3,79	3,79	3,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,77	1,83	1,90	1,90	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,67	4,00	4,33	4,66	4,99	5,32	5,32	5,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,94	14,95	13,98	50,07	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	22,92	17,89	12,87	7,85	2,82	-2,20	-2,20	-2,20
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	11,97	12,82	12,82	12,82	13,04	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,76	10,97	11,68	11,68	11,68	11,88	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07
ГВС, Гкал/ч	0,95	1,00	1,14	1,14	1,14	1,17	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,53	0,54	0,60	0,60	0,60	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,54	4,26	3,36	3,36	3,36	3,12	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
пр. Гагарина, 97 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,17	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	5,16	6,23	7,29	10,74	14,19	17,08	19,04	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,67	5,59	6,52	9,56	12,60	15,12	16,83	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,63	0,77	1,18	1,59	1,96	2,22	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,32	0,40	0,64	0,88	1,08	1,22	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,26	5,26	4,12	2,98	6,29	2,60	7,51	5,40	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
"Вятская", ул. Голованова, 25-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,00	25,17	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,21	21,35	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
ГВС, Гкал/ч	3,79	3,82	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,04	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,08	4,89	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
"Кварц", ул. Горная, 13-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,59	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,37	14,08	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,58	12,19	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28
ГВС, Гкал/ч	1,79	1,89	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,17	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,57	3,81	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	14,72	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,32	12,32	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
ГВС, Гкал/ч	2,40	2,40	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,49	0,49	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,05	2,05	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ул. Радистов, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
"Батумская, 5" ул. Углова, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	5,89	5,89														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	5,89	5,89														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,19	4,19	4,19														
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,38	15,38	15,38	15,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,04	15,04	15,04	15,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,01	5,28	7,54	11,60	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,99	5,23	7,13	10,53	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,05	0,41	1,07	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,18	0,34	0,62	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,87	9,58	7,16	2,82	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,44	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,04	19,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,54	18,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,11	21,60	21,72	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	20,51	20,60	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,09	1,12	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,25	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,79	-3,32	-3,44	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
ул. Ванеева, 63																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,80	4,63	4,63	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,70	4,28	4,28	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,63	0,63	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,88	5,92	5,92	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	6,18	6,18	6,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	6,18	6,18	6,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	3,10	6,10	6,10	6,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	3,33	4,24	5,34	6,43	7,42	8,42	9,41	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,42	2,42	3,21	4,00	4,96	5,93	6,79	7,65	8,52	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,12	0,25	0,38	0,50	0,63	0,76	0,89	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,11	0,17	0,25	0,33	0,40	0,47	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,64	0,64	2,66	1,69	0,52	5,34	4,28	3,22	2,16	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ул. Бориса Панина, 19-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	553,56	553,56	653,56	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	540,16	540,16	540,16	540,16	540,16	640,16	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	492,61	516,65	547,88	573,81	583,67	585,80	589,29	592,05	596,04	600,04	602,30	603,54	604,77	606,01	607,25	608,49	608,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,29	472,49	499,51	522,78	531,45	533,32	536,36	538,76	542,24	545,71	547,78	548,86	549,94	551,01	552,09	553,17	553,17
ГВС, Гкал/ч	41,32	44,16	48,36	51,03	52,22	52,48	52,93	53,29	53,81	54,33	54,52	54,68	54,84	55,00	55,16	55,32	55,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,63	42,31	44,49	46,31	47,00	47,15	47,39	47,59	47,87	48,15	48,30	48,39	48,48	48,56	48,65	48,74	48,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,92	-18,80	-52,21	-79,96	-90,51	7,21	109,92	106,97	102,69	98,41	96,00	94,67	93,35	92,02	90,70	89,38	89,38
ул. Генкиной, 37																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,81															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,38															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32															
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01															
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,11	1,11														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,11	1,11														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	1,05	1,05														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,36	0,36														
пер. Рубо, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,06	1,06															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,77	0,77															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,77	0,77															
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29															
Березовая пойма																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	2,14	2,14	3,84	3,84	3,84	7,96	10,22	14,34	18,92	23,04	27,62	31,73	36,31	40,89	40,89	40,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	3,42	3,42	3,42	7,00	8,97	12,55	16,54	20,12	24,10	27,69	31,67	35,66	35,66	35,66
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,42	0,42	0,42	0,96	1,25	1,79	2,38	2,92	3,51	4,05	4,64	5,24	5,24	5,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,91	0,91	0,91	1,20	1,36	1,64	1,96	2,25	2,57	2,86	3,18	3,50	3,50	3,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,99	0,99	0,17	0,17	0,17	5,76	3,34	28,94	24,04	19,63	14,73	10,33	5,43	0,52	0,52	0,52
Березовая пойма																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	2,14	2,14	3,84	3,84	3,84	7,96	10,22	14,34	18,92	23,04	27,62	31,73	36,31	40,89	40,89	40,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	3,42	3,42	3,42	7,00	8,97	12,55	16,54	20,12	24,10	27,69	31,67	35,66	35,66	35,66
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,42	0,42	0,42	0,96	1,25	1,79	2,38	2,92	3,51	4,05	4,64	5,24	5,24	5,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,91	0,91	0,91	1,20	1,36	1,64	1,96	2,25	2,57	2,86	3,18	3,50	3,50	3,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,99	0,99	0,17	0,17	0,17	5,76	3,34	28,94	24,04	19,63	14,73	10,33	5,43	0,52	0,52	0,52
ИТОГО по источникам ОАО "Теплоэнерго"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	178,50	229,62	220,55	219,98	254,46	373,46	419,01	429,01	489,01	493,01	513,01	516,01	516,01	516,01	516,01	516,01	516,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	888,96	969,81	990,20	030,47	065,19	184,33	337,13	352,86	412,86	416,86	436,86	439,86	439,86	439,86	439,86	439,86	439,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	46,20	46,20	45,38	44,90	44,60	44,60	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ГВС, Гкал/ч	842,76	923,61	944,82	985,57	020,59	139,73	292,56	308,29	368,29	372,29	392,29	395,29	395,29	395,29	395,29	395,29	395,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	407,37	438,94	477,41	532,82	593,36	619,19	649,13	671,08	690,60	716,43	739,67	763,01	785,42	804,92	821,46	824,14	824,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ГВС, Гкал/ч	286,98	314,32	345,82	393,99	448,43	471,28	496,95	515,92	532,97	555,92	576,97	598,05	618,32	635,84	650,70	653,03	653,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	120,39	124,62	131,59	138,83	144,92	147,90	152,17	155,16	157,63	160,51	162,71	164,96	167,10	169,08	170,76	171,11	171,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	101,23	103,66	106,73	110,72	115,40	117,20	119,33	120,87	122,24	124,05	125,67	127,31	128,88	130,24	131,40	131,59	131,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	334,16	381,02	360,68	342,04	311,84	403,35	524,10	516,35	555,45	531,81	526,95	504,98	481,00	460,13	442,44	439,57	439,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 3.5– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	54,72	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	53,42	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	58,19	58,42	60,85	64,14	65,27	65,31	65,34	65,38	65,61	65,85	67,77	68,01	69,53	69,53	69,53	69,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	49,47	49,64	51,74	54,62	55,55	55,58	55,61	55,65	55,85	56,05	57,55	57,75	59,07	59,07	59,07	59,07
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,72	8,78	9,11	9,52	9,72	9,72	9,73	9,74	9,77	9,80	10,23	10,26	10,46	10,46	10,46	10,46
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,67	4,69	4,86	5,09	5,16	5,17	5,17	5,17	5,19	5,21	5,34	5,36	5,46	5,46	5,46	5,46
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-9,44	-9,68	23,00	19,47	18,27	18,23	18,19	18,14	17,90	17,65	15,59	15,34	13,71	13,71	13,71	13,71
Родионова, 1946, ООО "Нижновтеплоэнерго"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	116,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	166,69	166,69	166,69	166,69	166,69	166,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	99,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	149,49	149,49	149,49	149,49	149,49	149,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	106,24	106,89	108,31	108,46	108,60	109,75	110,90	112,04	112,73	113,06	113,38	119,23	124,96	130,93	136,90	136,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	90,35	90,90	92,06	92,18	92,30	93,28	94,26	95,23	95,83	96,10	96,38	101,46	106,43	111,61	116,78	116,78
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,89	15,99	16,26	16,28	16,30	16,47	16,64	16,81	16,91	16,95	17,00	17,77	18,53	19,32	20,12	20,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,46	8,50	8,60	8,61	8,62	8,70	8,78	8,87	8,91	8,94	8,96	9,37	9,77	10,19	10,60	10,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-15,21	-15,91	7,57	7,42	7,26	6,04	4,81	3,58	2,84	2,50	27,15	20,89	14,76	8,37	1,99	1,99
Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,90	6,02	6,14														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,02	5,12	5,23														
ГВС, Гкал/ч	0,89	0,90	0,92														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,51	0,52														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,60	-0,73	-0,86														
ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,16	4,16	4,16	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	-0,66	-0,66	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная Аэропорт, ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
ГВС, Гкал/ч	0,60	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	-4,25	-4,25	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ул. Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ул. Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ул. Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
ул. Планетная, в/г 98, ЭРТ№4																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
пр. Ильича, д. 54, ЗАО "ПКТ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
пос.Гнилицы, ул. Гнилицкая, д. 105, ЗАО "ПКТ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО "ПКТ"																	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
п. Черепичный, 14, ЗАО «Класс плюс»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,22	27,22	27,22	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,42	26,42	26,42	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	105,40	105,40	105,40	105,40	105,40	105,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	65,32	70,15	84,66	89,50	89,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	60,52	64,73	77,35	81,56	81,56
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	4,80	5,43	7,31	7,94	7,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,58	7,92	8,94	9,28	9,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	29,77	29,77	24,59	9,07	3,90	3,90
ул.Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ул. Федосеенко, д. 44а, ОАО "Железобетонстрой № 5"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
ул. Зайцева, 31, ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	110,00	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	89,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	88,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	51,09	51,09	52,23	53,32	53,65	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,29	44,29	45,26	46,17	46,45	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63
ГВС, Гкал/ч	6,80	6,80	6,97	7,15	7,21	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,29	0,37	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	37,14	37,14	74,92	73,76	73,40	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17
пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
ГВС, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
Нартова, д. 6, ООО "Профит"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	48,72	48,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,84	45,34	47,41	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,84	45,13	46,89	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,21	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,12	2,27	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,86	1,26	-0,96	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
ул. Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Чаадаева, д. 10в, ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,20	32,39	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,37	27,56	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,61	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,00	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Яблоневая, д. 18, ООО "Высоковский кирпичный завод"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Гаршина, д. 40, ООО "НКХП-Девелопмент"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,59	1,59	1,59	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,58	1,58	1,58	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,30	5,23	5,23	5,23	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
ул. Заводская, д.19, ФГУП НПП "Полет"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,50	30,50	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,93	25,93	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,20	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО "ОКБМ Африкантов"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,40	9,40	9,40														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,99	7,99	7,99														
ГВС, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,40	4,40	4,40														
ул. Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО "Нормаль"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
пр. Гагарина, д. 174, ОАО "ННПО имени М.В.Фрунзе"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,98	20,32	20,68													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,87	20,16	20,46													
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,11	0,16	0,22													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,03	0,05	0,08													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,33	60,96	60,57													
ул. Родионова, д. 190, Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ул. Ларина, д. 19, ОАО МК "Нижегородский"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,95	29,95	29,95	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,18	27,18	27,18	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66
ГВС, Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,38	3,38	3,38	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
ул. Белинского, д. 61, ООО "Нижегородский завод "Старт"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
ул. Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод "РИЛС"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ул. Студенческая, д. 6																	
, ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ул. Кима, д. 335, НПАП № 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,11	6,11	6,11	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ул. Снежная, д.1006, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
ГВС, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
пр. Ленина, д. 22в, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Космонавта Комарова, д.3, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
ул. Космонавта Комарова,146, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46
ул.Геройская,2а, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
ул.Завкомовская,8, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,18	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ул.Профинтерна,76, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ул.Архитектурная,2д, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
ул.Львовская, 7а, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ул.Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,49	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,24	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Школа №114, пос.Стригино, ул.Земляничная, 16, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Школа №16, пос.Гнилицы, ул.Ляхова,92а, ООО "Генерация тепла"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч							1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
ГВС, Гкал/ч							0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Новая котельная в районе ул. Полевая																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч				1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
ГВС, Гкал/ч				0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			2,58	2,58													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч			2,58	2,58													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч			0,06	0,06													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч			2,52	2,52													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:			1,29	2,15													
отопление и вентиляция, Гкал/ч			1,15	1,85													
ГВС, Гкал/ч			0,14	0,30													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч			0,09	0,15													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)			1,14	0,22													
Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		2,15	2,15	2,15													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		2,15	2,15	2,15													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,05	0,05	0,05													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		2,10	2,10	2,10													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		1,95	1,95	1,95													14,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч		1,73	1,73	1,73													
ГВС, Гкал/ч		0,22	0,22	0,22													14,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,14	0,14	0,14													0,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,01	0,01	0,01													-15,18
Котельная технопарка в Кузнечихе																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					12,65	13,97	15,30	16,62	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч					11,38	12,49	13,60	14,71	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
ГВС, Гкал/ч					1,27	1,48	1,70	1,91	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,89	0,98	1,07	1,16	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					36,77	35,35	33,93	32,51	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09
ИТОГО по котельным прочим ТСО																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	927,33	929,48	950,36	971,16	934,69	934,69	937,69	937,69	937,69	937,69	937,69	992,69	992,69	992,69	992,69	992,69	992,69
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	830,36	832,50	874,08	951,55	915,08	915,08	918,08	918,08	918,08	918,08	918,08	973,08	973,08	973,08	973,08	973,08	973,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	36,86	36,92	36,98	36,54	35,71	35,71	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	793,49	795,59	837,10	915,01	879,37	879,37	882,30	882,30	882,30	882,30	882,30	937,30	937,30	937,30	937,30	937,30	937,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	616,73	628,09	636,04	627,96	619,80	622,61	626,76	629,27	631,78	632,70	633,40	636,30	642,37	654,46	674,94	685,75	699,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	551,15	560,68	567,44	560,81	551,61	553,95	557,70	559,82	561,94	562,73	563,33	565,64	570,92	581,42	599,22	608,60	608,60
ГВС, Гкал/ч	65,57	67,41	68,59	67,15	68,20	68,66	69,06	69,45	69,84	69,97	70,08	70,65	71,45	73,04	75,72	77,14	91,33

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	34,23	35,02	35,58	34,92	35,72	35,92	36,21	36,38	36,56	36,62	36,67	36,88	37,30	38,15	39,58	40,34	41,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	142,54	132,47	165,49	252,14	223,85	220,84	219,33	216,64	213,96	212,97	212,22	264,12	257,62	244,68	222,77	211,21	196,03

4 РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

4.1 Перспективные объемы теплоносителя

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетные потери сетевой воды с утечками теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом изменения объемов тепловой сети с учетом реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей;

- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;

- В расчетах принято, что к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения будут переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС. При этом в расчетах учтено, что при переходе на закрытую схему теплоснабжения поток тепловой энергии для обеспечения горячего водоснабжения несколько увеличится и сократится только подпитка тепловой сети в размере теплоносителя, потребляемого на нужды горячего водоснабжения;

- Изменение расчетного сверхнормативного расхода теплоносителя будет проходить с темпом реконструкции тепловых сетей (обновлением материальной характеристики тепловых сетей) в соответствии с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей.

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от нормативной утечки от источников теплоснабжения Автозаводского района представлены в таблицах 4.1.-4.3. и на рисунках 4.1.-4.3.

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от нормативной утечки от прочих источников представлены в таблице 4.4. и на рисунке 4.4.

Таблица 4.1 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «отопления» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Районная" система отопления																
Время работы сети	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	885,15	890,70	895,99	897,52	897,83	897,83	897,91	897,98	898,03	898,08	898,26	898,35	898,42	898,42	898,42	898,42
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	666,20	667,28	668,62	669,29	669,44	669,44	669,49	669,51	669,52	669,52	669,60	669,60	669,61	669,61	669,61	669,61
в том числе, из систем теплоснабжения, тыс. м3/год	143,03	147,38	151,18	151,96	152,11	152,11	152,12	152,17	152,22	152,27	152,36	152,44	152,51	152,51	152,51	152,51
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	75,92	76,04	76,19	76,27	76,28	76,28	76,29	76,29	76,29	76,29	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Заводская" система отопления																
Время работы сети	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	249,09	250,25	251,23	251,41	251,44	251,44	251,44	251,45	251,47	251,48	251,50	251,52	251,54	251,54	251,54	251,54
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48	187,48
в том числе, из систем теплоснабжения, тыс. м3/год	40,25	41,41	42,39	42,57	42,60	42,60	42,60	42,61	42,62	42,64	42,66	42,68	42,70	42,70	42,70	42,70
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система отопления ООО "Автозаводская ТЭЦ"																
Время работы сети	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	1134,24	1140,94	1147,22	1148,93	1149,27	1149,27	1149,35	1149,43	1149,50	1149,56	1149,76	1149,87	1149,96	1149,96	1149,96	1149,96
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	853,68	854,76	856,10	856,77	856,91	856,91	856,97	856,99	856,99	856,99	857,08	857,08	857,08	857,08	857,08	857,08
в том числе, из систем теплоснабжения, тыс. м3/год	183,29	188,78	193,57	194,53	194,71	194,71	194,72	194,78	194,85	194,91	195,01	195,12	195,21	195,21	195,21	195,21
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	97,28	97,40	97,56	97,63	97,65	97,65	97,65	97,66	97,66	97,66	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Рисунок 4.1 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «отопления» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Таблица 4.2 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Районная" система ГВС																
Время работы сети	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	244,04	246,85	253,53	257,95	260,33	263,04	263,08	263,09	263,09	263,09	264,77	264,78	264,78	264,78	264,78	264,78
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	218,27	220,68	226,71	230,79	232,97	235,48	235,52	235,53	235,53	235,53	237,09	237,10	237,10	237,10	237,10	237,10
в том числе, из систем теплотребления, тыс. м3/год	10,53	10,77	10,99	11,05	11,10	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	15,24	15,40	15,82	16,11	16,26	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Заводская" система ГВС																
Время работы сети	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	56,01	56,04	56,02	55,99	55,98	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10
в том числе, из систем теплотребления, тыс. м3/год	2,42	2,45	2,43	2,40	2,39	2,37	2,36	2,36	2,36	2,36	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система ГВС ООО "Автозаводская ТЭЦ"																
Время работы сети	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424	8 424
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	300,05	302,89	309,55	313,94	316,31	319,00	319,04	319,05	319,05	319,05	320,72	320,72	320,73	320,73	320,73	320,73
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	268,37	270,78	276,81	280,89	283,07	285,58	285,62	285,63	285,63	285,63	287,19	287,19	287,20	287,20	287,20	287,20
в том числе, из систем теплотребления, тыс. м3/год	12,95	13,22	13,42	13,45	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	18,73	18,90	19,32	19,61	19,76	19,93	19,94	19,94	19,94	19,94	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

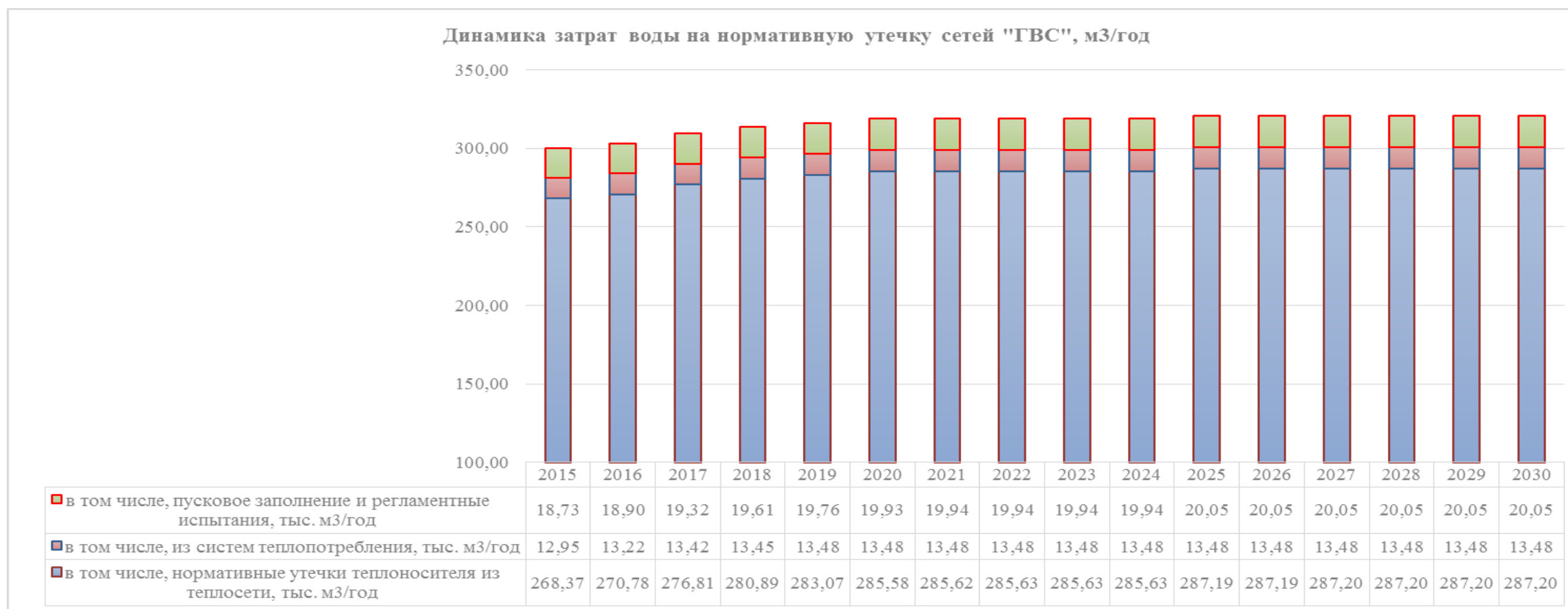


Рисунок 4.2 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки системы «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.3 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки всего по ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Система отопления ООО "Автозаводская ТЭЦ"																
Время работы сети	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	1134,24	1140,94	1147,22	1148,93	1149,27	1149,27	1149,35	1149,43	1149,50	1149,56	1149,76	1149,87	1149,96	1149,96	1149,96	1149,96
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	853,68	854,76	856,10	856,77	856,91	856,91	856,97	856,99	856,99	856,99	857,08	857,08	857,08	857,08	857,08	857,08
в том числе, из систем теплоснабжения, тыс. м3/год	183,29	188,78	193,57	194,53	194,71	194,71	194,72	194,78	194,85	194,91	195,01	195,12	195,21	195,21	195,21	195,21
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	97,28	97,40	97,56	97,63	97,65	97,65	97,65	97,66	97,66	97,66	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система ГВС ООО "Автозаводская ТЭЦ"																
Время работы сети	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	300,05	302,89	309,55	313,94	316,31	319,00	319,04	319,05	319,05	319,05	320,72	320,72	320,73	320,73	320,73	320,73
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	268,37	270,78	276,81	280,89	283,07	285,58	285,62	285,63	285,63	285,63	287,19	287,19	287,20	287,20	287,20	287,20
в том числе, из систем теплоснабжения, тыс. м3/год	12,95	13,22	13,42	13,45	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	18,73	18,90	19,32	19,61	19,76	19,93	19,94	19,94	19,94	19,94	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Автозаводская ТЭЦ"																
Время работы сети	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Всего нормативная утечка, тыс. м3/год	1434,30	1443,84	1456,77	1462,87	1465,58	1468,26	1468,38	1468,48	1468,54	1468,61	1470,48	1470,59	1470,69	1470,69	1470,69	1470,69
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, тыс. м3/год	1122,05	1125,53	1132,91	1137,66	1139,98	1142,49	1142,59	1142,62	1142,62	1142,62	1144,27	1144,27	1144,28	1144,28	1144,28	1144,28
в том числе, из систем теплоснабжения, тыс. м3/год	196,24	202,00	206,99	207,98	208,19	208,19	208,20	208,27	208,33	208,39	208,50	208,60	208,69	208,69	208,69	208,69
в том числе, пусковое заполнение и регламентные испытания, тыс. м3/год	116,01	116,30	116,88	117,24	117,41	117,58	117,59	117,59	117,59	117,59	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, тыс. м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

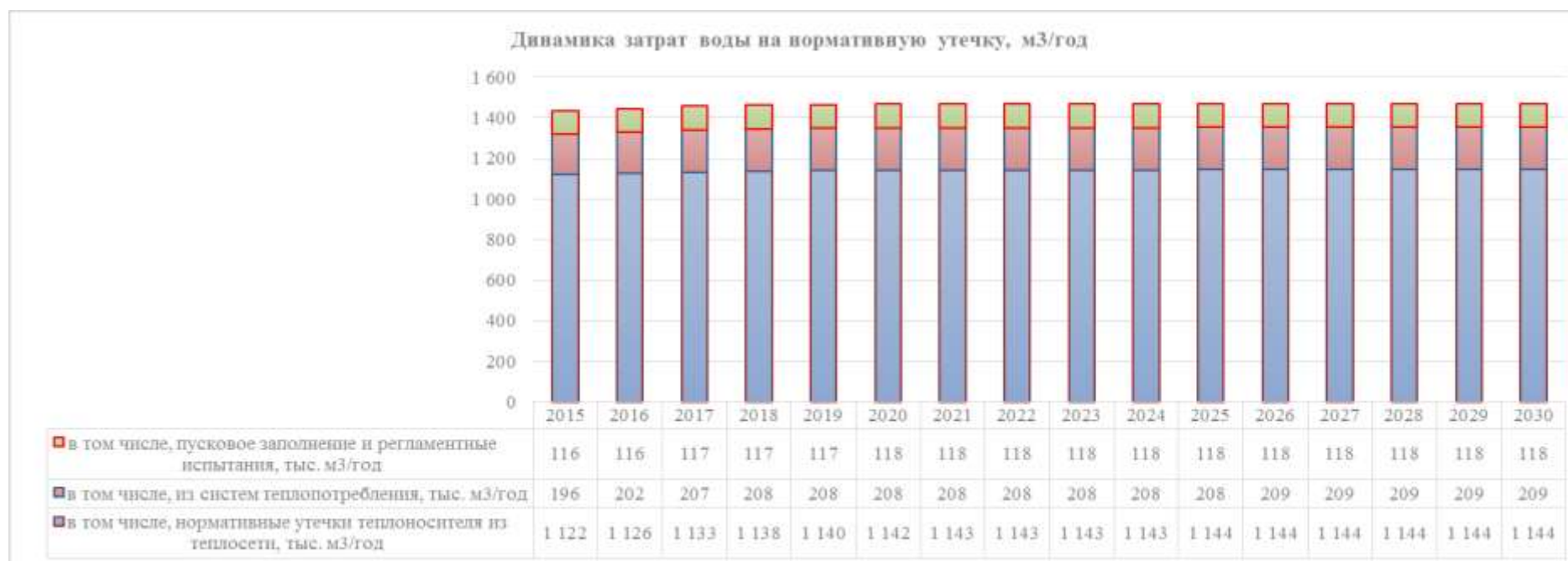


Рисунок 4.3 – Годовые затраты воды на восполнение потерь от нормативной утечки всего по ООО «Автозаводская ТЭЦ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.4 – Перспективное потребление подпиточной воды котельными ОАО «Теплоэнерго»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	40	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3988	3996	3978	3944	3909	3875	3840	3806	3771	3737	3702	3667	3633	3598	3564	3529
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	361	364	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3108	3148	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	518	484	449	415	380	345	311	276	242	207	173	138	104	69	35	0
ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	12	15	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	263	319	752	752	752	752	752	752	752	752	752	752	752	752	752
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	42124	41759	41172	40988	40341	39694	39046	38399	37752	37105	36457	35810	35163	34515	33868	33221
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	2602	2621	2625	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656	2656
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	29813	30075	30132	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565	30565
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	9709	9062	8415	7768	7120	6473	5826	5178	4531	3884	3236	2589	1942	1295	647	0
ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	6314	6163	5983	5803	5623	5443	5263	5083	4903	4723	4543	4363	4183	4004	3824	3644
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	377	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3238	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265	3265
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2699	2519	2339	2159	1979	1799	1619	1439	1260	1080	900	720	540	360	180	0
ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	25052	23989	22927	21864	20801	19739	18676	17614	16551	15489	14426	13364	12301	11238	10176	9113
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	15938	14876	13813	12751	11688	10626	9563	8500	7438	6375	5313	4250	3188	2125	1063	0
ул. Памирская, 11 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	20	20	20	20	20	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	26931	25417	23924	22409	20895	19380	17866	16363	14849	13334	11820	10305	8791	7276	5762	4247
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	433	433	434	434	434	434	434	435	435	435	435	435	435	435	435	435
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3782	3782	3802	3802	3802	3802	3802	3812	3812	3812	3812	3812	3812	3812	3812	3812
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	22717	21202	19688	18173	16659	15145	13630	12116	10601	9087	7572	6058	4543	3029	1514	0
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8345	8134	7730	7326	6922	6519	6115	5711	5307	4903	4499	4095	3691	3287	2883	2480
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	203	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2083	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	6058	5655	5251	4847	4443	4039	3635	3231	2827	2423	2019	1616	1212	808	404	0
ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1660	1580	1500	1420	1340	1259	1179	1099	1019	939	859	779	699	618	538	458
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1202	1122	1042	962	881	801	721	641	561	481	401	321	240	160	80	0
"Фабрика Рекорд", ул. Гордеевская, 61-в (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1011	954														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	16	16														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	138	138														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	857	800														
ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	8	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	171	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	12292	11741	11373	11202	10651	10101	9550	8999	8449	7898	7347	6797	6246	5695	5145	4594
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	365	365	378	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3666	3666	3837	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183	4183
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	8260	7709	7158	6608	6057	5507	4956	4405	3855	3304	2753	2203	1652	1101	551	0
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628	1628
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	7901	7602	7302	11404	10983	10561	10140	9718	9297	8875	8454	8033	7611	7190	6768	6347
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	227	227	227	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3184	3184	3184	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912	5912
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	4490	4191	3892	5057	4636	4214	3793	3371	2950	2529	2107	1686	1264	843	421	0
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	4106	3912														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	125	125														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1078	1078														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2902	2709														
ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	229	229	229													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	24	24	24													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	206	206	206													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0													
ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2378	2285	2193	2101	2009	2350	2258	2166	2073	1981	1889	1796	1704	1612	1520	1427
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	80	80	80	80	80	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	914	914	914	914	914	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1319
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1384	1292	1200	1107	1015	923	831	738	646	554	461	369	277	185	92	0
ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1479	1448	1417													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	74	74	74													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	945	945	945													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	461	430	399													
ул. Конотопская, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1545	1454	1362													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	18	18	18													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	156	156	156													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1371	1279	1188													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	910	862	814	766	718	670	623	575	527	479	431	384	336	288	240	192
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	717	669	622	574	526	478	430	383	335	287	239	191	143	96	48	0
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	60	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	972	1004	1800	1768	1736	1704	1672	1639	1607	1575	1543	1511	1479	1447	1414	1382
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	51	55	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	439	498	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272	1272
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	482	450	418	386	354	322	289	257	225	193	161	129	96	64	32	0
ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	947	920	887	854	822	789	756	724	691	659	626	593	561	528	495	463
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	412	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	490	457	424	392	359	326	294	261	229	196	163	131	98	65	33	0
ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8574	8376	8381	8183	7985	7788	7590	7392	7195	6997	6799	6602	6404	6207	6009	5811
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	520	520	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5089	5089	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278	5278

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2964	2767	2569	2372	2174	1976	1779	1581	1383	1186	988	791	593	395	198	0
ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	3	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	72	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	13105	12706	12434	11958	11482	11006	10529	10053	9577	9101	8625	8149	7673	7197	6720	6244
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	561	566	579	579	579	579	579	579	579	579	579	579	579	579	579	579
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5402	5474	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665	5665
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	7142	6666	6190	5714	5237	4761	4285	3809	3333	2857	2381	1905	1428	952	476	0
ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	12	26	26	58	58	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	255	549	549	1228	1228	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	7316	7561	7850	7823	8522	8495	8475	8448	8421	8393	8366	8339	8312	8285	8258	8231
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	523	541	562	562	610	610	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	6385	6640	6935	6935	7613	7613	7620	7620	7620	7620	7620	7620	7620	7620	7620	7620
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	407	380	353	326	299	272	244	217	190	163	136	109	81	54	27	0
ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	18122	18042	17673	17304	16935	16566	16197	15829	15460	15091	14722	14353	13984	13615	13247	12878
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1129	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	11460	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730	11730
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5533	5164	4795	4426	4057	3688	3320	2951	2582	2213	1844	1475	1107	738	369	0
ул. Путейская, 31-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	4862	4680	4498	4316	4134	3952	3770	3588	3406	3225	3043	2861	2679	2497	2315	2133
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2729	2547	2365	2183	2001	1819	1637	1455	1274	1092	910	728	546	364	182	0
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	3	25	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	61	519	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	7907	7752	8187	8071	7851	7631	7411	7191	6970	6750	6530	6310	6090	5870	5650	5430
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	447	451	501	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	4159	4220	4826	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922	4922
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3301	3081	2861	2641	2421	2201	1981	1761	1540	1320	1100	880	660	440	220	0
пер. Рубо, 3 (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	165	165														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	17	17														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	148	148														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0														
ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3920	3702	3485	3267	3050	2832	2615	2397	2180	1962	1745	1527	1310	1092	875	657
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3263	3045	2828	2610	2393	2175	1958	1740	1523	1305	1088	870	653	435	218	0
ул. Тепличная, 8-а (БМК) (газ, отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	4	40	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3347	3310	3309	3308	3268	3227	3187	3146	3105	3065	3024	2983	2943	2902	2861	2821
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	261	261	263	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2477	2481	2517	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555	2555
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	609	569	528	488	447	406	366	325	284	244	203	163	122	81	41	0
ул. Большая Покровская, 32-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%															
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0															
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	261															
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	21															
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	170															
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	70															
пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	5846	5714	5510	5306	5102	4898	4694	4490	4286	4082	3878	3674	3470	3266	3062	2858
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	213	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2573	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641	2641
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3059	2855	2651	2447	2243	2040	1836	1632	1428	1224	1020	816	612	408	204	0
ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	125	125	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	11348	10825	10168	9582	8925	8268	7611	6954	6298	5641	4984	4327	3670	3013	2357	1700
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	137	146	146	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1358	1483	1483	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	9852	9196	8539	7882	7225	6568	5911	5255	4598	3941	3284	2627	1970	1314	657	0
пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	4649	4433	4216													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	118	118	118													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1289	1289	1289													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3242	3026	2810													
ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2566	2456	2345	2234	2123	2012	1901	1791	1680	1569	1458	1347	1237	1126	1015	904
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1662	1551	1441	1330	1219	1108	997	887	776	665	554	443	332	222	111	0
ул. Заломова, 5 (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	99	97	95	93	91	89	87	85	83	81	79	77	75	73	71	69
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	30	28	26	24	22	20	18	16	14	12	10	8	6	4	2	0
ул. Большая Покровская, 16 (газ., пристрой)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	1													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	1	12													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	55	54	62													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1	2	2													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	12	14	24													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	41	39	36													
ул. 3-я Ямская, 7 (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	258	242	226	209	193	177	160	144	127	111	95	78	62	46	29	13
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	245	229	213	196	180	163	147	131	114	98	82	65	49	33	16	0
пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	111	104	97	90	83	76	69	62	55	48	41	34	27	20	13	6
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	105	98	91	84	77	70	63	56	49	42	35	28	21	14	7	0
ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	297	279	261	243	225	206	188	170	152	134	115	97	79	61	43	24
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	273	255	237	218	200	182	164	146	127	109	91	73	55	36	18	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	583	549	515	480	446	412	377	343	309	274	240	206	171	137	103	68
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	515	481	446	412	378	343	309	275	240	206	172	137	103	69	34	0
ул. Гребешковский откос, 7 (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%										
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0										
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0										
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	209	206	202	199	195	192										
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	18	18	18	18	18	18										
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	139	139	139	139	139	139										
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	52	49	45	42	38	35										
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	137	134	131	128	125	122	118	115	112	109	106	103	100	96	93	90
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	47	44	41	38	35	31	28	25	22	19	16	13	9	6	3	0
ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%										
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0										
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0										
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	139	139	139	139	139	139										
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	15	15	15	15	15	15										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	125	125	125	125	125	125										
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0										
ул. Нестерова, 31-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%															
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0															
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	502															
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	180															
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	314															
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	8															
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	120	115	110	105	100	95	90	85	80	75	70	65	60	55	50	45
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	75	70	65	60	55	50	45	40	35	30	25	20	15	10	5	0
ул. Рождественская, 2 (газ, встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	364	364	364													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	38	38	38													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	326	326	326													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0													
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	145	142	139	136	133	130	127	124	121	118	116	113	110	107	104	101
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	44	41	38	35	32	29	26	23	20	17	15	12	9	6	3	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2008	1875	1742	1610	1477	1344	1211	1078	946	813	680	547	414	282	149	16
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1992	1859	1726	1594	1461	1328	1195	1062	930	797	664	531	398	266	133	0
ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8191	7814	7393	6971	6549	6127	5705	5284	4862	4440	4018	3596	3175	2753	2331	1909
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	156	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1708	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	6327	5905	5483	5062	4640	4218	3796	3374	2953	2531	2109	1687	1265	844	422	0
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	3	3	3	3	3	20	20	20	20	20	20	20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	66	66	66	66	66	427	427	427	427	427	427	427
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2525	2389	2254	2118	2054	1918	1783	1647	1512	1762	1627	1491	1356	1220	1085	949
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	46	46	46	46	51	51	51	51	51	76	76	76	76	76	76	76
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	446	446	446	446	512	512	512	512	512	873	873	873	873	873	873	873
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2033	1897	1762	1626	1491	1355	1220	1084	949	813	678	542	407	271	136	0
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"НИИТО", ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	37	35	33	31	29	27	25	23	21	18	16	14	12	10	8	6
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	31	29	27	25	23	21	19	17	14	12	10	8	6	4	2	0
"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	5														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	95														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	922	970														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	11	18														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	100	195														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	811	757														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	71	67	62	57	53	48	44	39	34	30	25	21	16	11	7	2
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	69	64	60	55	51	46	41	37	32	28	23	18	14	9	5	0
ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	215	202														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	2	2														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	20	20														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	193	180														
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	138	135	131	128	124	121	117	114	111	107	104	100	97	93	90	86
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	52	48	45	41	38	34	31	28	24	21	17	14	10	7	3	0
ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1150	1093	1036	979	923	866	809	752	696	639	582	525	469	412	355	298
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	851	794	738	681	624	567	511	454	397	340	284	227	170	113	57	0
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	578	559	539	520	500	481	461	442	422	403	384	364	345	325	306	286
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	292	273	253	234	214	195	175	156	136	117	97	78	58	39	19	0
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 50 (газ., крышная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	122	115	109													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	2	2	2													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	25	25	25													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	95	88	82													
ул. Воровского, 3 (газ., пристрой к дому)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	666	633	600	567	534	501	468	435	402	369	336	303	270	236	203	170

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	496	463	430	397	364	331	298	264	231	198	165	132	99	66	33	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	394	377	360	343	327	310	293	277	260	243	226	210	193	176	160	143
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	251	234	217	201	184	167	150	134	117	100	84	67	50	33	17	0
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	457	443	429	416	402	388	375	361	347	333	320	306	292	279	265	251
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	205	192	178	164	151	137	123	110	96	82	68	55	41	27	14	0
ул. Ванеева, 63 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	970	936	1348	1314	1279	1245	1211	1177	1143	1109	1075	1040	1006	972	938	904
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	48	48	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	410	410	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	512	478	444	410	376	341	307	273	239	205	171	137	102	68	34	0
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	441	422	404	385	367	349	330	312	293	275	257	238	220	201	183	165
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	276	258	239	221	202	184	166	147	129	110	92	74	55	37	18	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	760	725	683	640	598	555	513	470	428	385	343	300	258	215	172	130
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	111	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	638	595	553	510	468	425	383	340	298	255	213	170	128	85	43	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	467	460	453	445	438	431	423	416	408	401	394	386	379	372	364	357
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	111	103	96	89	81	74	66	59	52	44	37	30	22	15	7	0
ул. Минина, 1 (газ., встроеная)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%												
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0												
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0												
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1578	1497	1416	1334												
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	35	35	35	35												
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	323	323	323	323												
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1221	1139	1058	977												
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	470	443	416	389	362	335	307	280	253	226	199	171	144	117	90	63
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	408	380	353	326	299	272	245	217	190	163	136	109	82	54	27	0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	10898	10555	10182	9808	9435	9062	8688	8315	7941	7568	7195	6821	6448	6074	5701	5327
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	448	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	4849	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877	4877
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5601	5228	4854	4481	4108	3734	3361	2987	2614	2240	1867	1494	1120	747	373	0
"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	98	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	10061	9888	9646	9367	9089	8810	8532	8253	7974	7696	7417	7139	6860	6582	6303	6025
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	506	513	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5377	5475	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509	5509
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	4178	3900	3621	3342	3064	2785	2507	2228	1950	1671	1393	1114	836	557	279	0
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	5163	4984	4796	4608	4419	4231	4042	3854	3665	3477	3289	3100	2912	2723	2535	2346
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2135	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144	2144
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2826	2638	2450	2261	2073	1884	1696	1507	1319	1131	942	754	565	377	188	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3233	3179	3125	3071	3018	2964	2910	2856	2802	2748	2694	2640	2586	2532	2478	2424
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	810	756	702	648	594	540	486	432	378	324	270	216	162	108	54	0
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	862	837														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	46	46														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	443	443														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	373	348														
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2309	2204	2099	1995	1890	1785	1681	1576	1471	1367	1262	1157	1053	948	843	739
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667	667
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1570	1465	1361	1256	1151	1047	942	837	733	628	523	419	314	209	105	0
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8396	8020	7644	7268	6892	6516	6140	5764	5388	5012	4636	4260	3884	3508	3131	2755
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2496
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5641	5265	4889	4513	4137	3761	3385	3009	2632	2256	1880	1504	1128	752	376	0
пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	4157	3946	3735	3523	3312	3101	2890	2678	2467	2256	2044	1833	1622	1411	1199	988
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3169	2958	2747	2535	2324	2113	1902	1690	1479	1268	1056	845	634	423	211	0
ул. Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8060	7690	7319	6948	6578	6207	5836	5465	5095	4724	4353	3982	3612	3241	2870	2499
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5561	5190	4819	4449	4078	3707	3337	2966	2595	2224	1854	1483	1112	741	371	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%													
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2014	2014	2014													
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	210	210	210													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1804	1804	1804													
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0													
ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	12797	12805	12360	13930	13486	13042	12597	12153	11709	11265	10820	10376	9932	9487	9043	8599
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	539	569	569	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5595	6016	6016	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820	7820
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	6664	6220	5775	5331	4887	4443	3998	3554	3110	2666	2221	1777	1333	889	444	0
ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3137	3052	2967	2882	2797	2712	2626	2541	2456	2371	2286	2201	2116	2031	1946	1861
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667	1667
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1276	1191	1106	1021	936	851	766	681	596	511	425	340	255	170	85	0
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	7	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	149	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3785	3761	3672	3489	3306	3123	2940	2756	2573	2390	2207	2024	1841	1657	1474	1291
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	92	102	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	946	1095	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2747	2564	2381	2198	2015	1832	1648	1465	1282	1099	916	733	549	366	183	0
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3365	3291	3217	3503	3429	3356	3282	3208	3134	3060	2986	2912	2839	2765	2691	2617
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	224	224	224	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2033	2033	2033	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369	2369
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1108	1034	960	886	812	738	665	591	517	443	369	295	222	148	74	0
"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	122	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	11278	11027	10662	10280	9899	9517	9135	8754	8372	7991	7609	7228	6846	6464	6083	5701
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	448	457	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5106	5228	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243	5243
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5724	5342	4960	4579	4197	3816	3434	3053	2671	2289	1908	1526	1145	763	382	0
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	71	71	71	71	71	71	71	71	130	130	130	130	130	130	130
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	2736	2736	2736	2736	2736	2736	2736
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	25855	27051	26638	26225	25812	25400	24987	24574	24162	25072	24659	24246	23834	23421	23008	22595
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1382	1489	1489	1489	1489	1489	1489	1489	1489	1577	1577	1577	1577	1577	1577	1577
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	18282	19783	19783	19783	19783	19783	19783	19783	19783	21018	21018	21018	21018	21018	21018	21018
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	6191	5778	5366	4953	4540	4127	3715	3302	2889	2476	2064	1651	1238	825	413	0
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	7265	7136	7007	6879	6750	6621	6492	6363	6235	6106	5977	5848	5719	5591	5462	5333
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1932	1803	1674	1545	1417	1288	1159	1030	901	773	644	515	386	258	129	0
пр. Гагарина, 97 (БМК) (газ, отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1727	1727	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	125	125	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1602	1602	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	3	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8610	8317	8300	8003	7707	7411	7114	6818	6522	6225	5929	5633	5336	5040	4743	4447
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	351	352	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3814	3817	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	4445	4149	3852	3556	3260	2963	2667	2371	2074	1778	1482	1185	889	593	296	0
"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	1	1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	16	16	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	7701	7453	7189	7212	6947	6683	6419	6155	5891	5627	5363	5099	4835	4571	4307	4043
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	389	390	390	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3350	3366	3366	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634	3634
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3961	3697	3433	3169	2905	2641	2377	2112	1848	1584	1320	1056	792	528	264	0
"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	9936	9660	9360	9060	8759	8459	8159	7859	7559	7258	6958	6658	6358	6058	5758	5457
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	498	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	4936	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	4503	4202	3902	3602	3302	3002	2702	2401	2101	1801	1501	1201	901	600	300	0
ул. Пугачева, 2 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	3	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	65	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8476	8218	8031	8020	7763	7506	7249	6992	6735	6477	6220	5963	5706	5449	5192	4935
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	408	408	412	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	4211	4211	4276	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506	4506
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3857	3600	3343	3085	2828	2571	2314	2057	1800	1543	1286	1028	771	514	257	0
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	11771	11508	11245	10982	10719	10456	10194	9931	9668	9405	9142	8879	8616	8353	8090	7827
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065	1065
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762	6762
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3944	3681	3418	3155	2892	2629	2366	2103	1841	1578	1315	1052	789	526	263	0
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	8924	8604	8284	7964	7644	7324	7004	6684	6363	6043	5723	5403	5083	4763	4443	4123
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763	3763
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	4802	4481	4161	3841	3521	3201	2881	2561	2241	1921	1601	1280	960	640	320	0
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	9762	9418	9204	8860	8516	8171	7827	7483	7138	6794	6449	6105	5761	5416	5072	4728
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	400	400	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	4197	4197	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319	4319
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5165	4821	4477	4132	3788	3444	3099	2755	2411	2066	1722	1377	1033	689	344	0
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0
ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	4406	4203	3999	3795	4005	3801	3597	3393	3189	2986	2782	2578	2374	2170	1967	1763
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	141	141	141	141	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1209	1209	1209	1209	1595	1595	1595	1595	1595	1595	1595	1595	1595	1595	1595	1595
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3057	2853	2649	2446	2242	2038	1834	1630	1427	1223	1019	815	611	408	204	0
"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	25385	24140	22895	21650	20717	19472	18227	16982	15737	14492	13247	12002	10757	9511	8266	7021
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	565	565	565	565	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	6144	6144	6144	6144	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	18676	17431	16186	14941	13696	12451	11206	9961	8716	7471	6225	4980	3735	2490	1245	0
"3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	11230	10945	10600	10254	9909	9564	9218	8873	8527	8182	7837	7491	7146	6801	6455	6110
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	516	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5534	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590	5590
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5181	4835	4490	4144	3799	3454	3108	2763	2418	2072	1727	1381	1036	691	345	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Центр Сормово", ул. Энгельса, 1-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	4529	4458	4387	4367	4296	4226	4155	4085	4014	3944	3873	3802	3732	3661	3591	3520
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	370	370	370	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3101	3101	3101	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147	3147
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1058	988	917	846	776	705	635	564	494	423	353	282	212	141	71	0
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2477	2419	2361	2303	2245	2188	2130	2072	2014	1956	1899	1841	1783	1725	1667	1610
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442	1442
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	867	809	751	694	636	578	520	462	405	347	289	231	173	116	58	0
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	5385	5187	4989	4791	4593	4395	4198	4000	3802	3604	3406	3209	3011	2813	2615	2417
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2967	2769	2572	2374	2176	1978	1780	1583	1385	1187	989	791	593	396	198	0
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК) (газ, отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	15	15	15	14	14	13	13	13	12	12	11	11	11	10	10	9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	6	6	5	5	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	0	0
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3167	3031	2894	2758	2622	2486	2350	2214	2077	1941	1805	1669	1533	1396	1260	1124
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007	1007
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2043	1907	1770	1634	1498	1362	1226	1089	953	817	681	545	409	272	136	0
пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	2	2	2	243	243	243	243	243	243	246	246	246	246	246	246
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	43	43	43	5127	5127	5127	5127	5127	5127	5178	5178	5178	5178	5178	5178
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	22052	21349	20600	19851	24548	23799	23050	22301	21552	20803	20109	19360	18611	17862	17113	16364
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	954	957	957	957	1319	1319	1319	1319	1319	1319	1323	1323	1323	1323	1323	1323
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	9863	9906	9906	9906	14990	14990	14990	14990	14990	14990	15041	15041	15041	15041	15041	15041
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	11235	10486	9737	8988	8239	7490	6741	5992	5243	4494	3745	2996	2247	1498	749	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	2	2	2	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	32	32	32	-96	-96	-96	-96	-96	-96	-96	-96	-96	-96	-96	-96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2181	2141	2066	1992	1780	1706	1631	1557	1482	1408	1333	1259	1184	1110	1036	961
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	120	123	123	123	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	944	976	976	976	847	847	847	847	847	847	847	847	847	847	847	847
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1117	1042	968	893	819	744	670	596	521	447	372	298	223	149	74	0
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	3072	2956	2841	2725	2610	2494	2379	2263	2148	2032	1917	1801	1686	1571	1455	1340
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1732	1617	1501	1386	1270	1155	1039	924	808	693	577	462	346	231	115	0
ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	23	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	11679	11332	11010	10747	10400	10053	9706	9359	9013	8666	8319	7972	7625	7278	6932	6585
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	603	603	605	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	5874	5874	5897	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975	5975
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	5202	4855	4508	4162	3815	3468	3121	2774	2428	2081	1734	1387	1040	694	347	0
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2634	2549	2464	2379	2294	2209	2124	2039	1954	1869	1785	1700	1615	1530	1445	1360
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1275	1190	1105	1020	935	850	765	680	595	510	425	340	255	170	85	0
ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	5565	5414	5263	5111	4960	4809	4658	4507	4356	4205	4053	3902	3751	3600	3449	3298
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978	2978
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	2267	2116	1965	1814	1662	1511	1360	1209	1058	907	756	605	453	302	151	0
ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	6001	5767	5533	5299	5302	5068	4834	4600	4366	4132	3898	3664	3430	3196	2962	2728
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	257	257	257	257	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	2234	2234	2234	2234	2455	2455	2455	2455	2455	2455	2455	2455	2455	2455	2455	2455
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	3510	3276	3042	2808	2574	2340	2106	1872	1638	1404	1170	936	702	468	234	0
ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%														
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	471	471														
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	49	49														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	422	422														
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0														
пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559	1559
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397	1397
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	9146	8655	8164	7673	7182	6691	6200	5710	5219	4728	4237	3746	3255	2764	2273	1782
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596	1596
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	7364	6873	6382	5892	5401	4910	4419	3928	3437	2946	2455	1964	1473	982	491	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	775	1535	1784	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	16329	32331	37579	39174	39174	39174	39174	39174	39174	39174	39174	39174	39174	39174	39174
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	773620	772773	772625	763566	747107	727605	708104	688602	669100	649599	630097	610596	591094	571592	552091	532589
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	33296	34660	35858	36392	36540	36540	36540	36540	36540	36540	36540	36540	36540	36540	36540	36540
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	453854	470667	487231	494131	496049	496049	496049	496049	496049	496049	496049	496049	496049	496049	496049	496049
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	286470	267446	249536	233043	214518	195016	175515	156013	136511	117010	97508	78007	58505	39003	19502	0
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	5938	5908	5776	5644	5512	5380	5248	5115	4983	4851	4719	4587	4455	4323	4191	4059
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	318	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	3638	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	1982	1850	1718	1585	1453	1321	1189	1057	925	793	661	528	396	264	132	0
Июльских дней, 1																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	302	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	6368	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926	6926
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1363	8185	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783	8783
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	142	596	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	1221	7589	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %																
Рост объема тепловых сетей, куб.м							9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год							180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:							489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год							45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год							444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по источникам ОАО "Теплоэнерго"																
Доля обновленной мат. характеристики (накопленным итогом), %	0%	7%	13%	20%	27%	33%	40%	47%	53%	60%	67%	73%	80%	87%	93%	100%
Рост объема тепловых сетей, куб.м	0	1276	2225	2633	3022	3041	3042	3042	3042	3118	3120	3120	3120	3120	3120	3120
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей, т/год	0	26869	46856	55451	63644	64049	64056	64066	64066	65662	65713	65713	65713	65713	65713	65713
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1359492	1349312	1326672	1297167	1267231	1228952	1190408	1151710	1113001	1076001	1037347	998638	959929	921220	882511	843801
На хоз.нужды тепловых сетей, т/год	59090	61004	62237	62849	63433	63462	63475	63476	63476	63589	63593	63593	63593	63593	63593	63593
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ), т/год	715953	742822	761171	769766	777959	778364	778551	778561	778561	780157	780208	780208	780208	780208	780208	780208
сверхнормативные утечки теплоносителя, т/год	584449	545486	503264	464551	425839	387126	348382	309673	270964	232255	193546	154836	116127	77418	38709	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

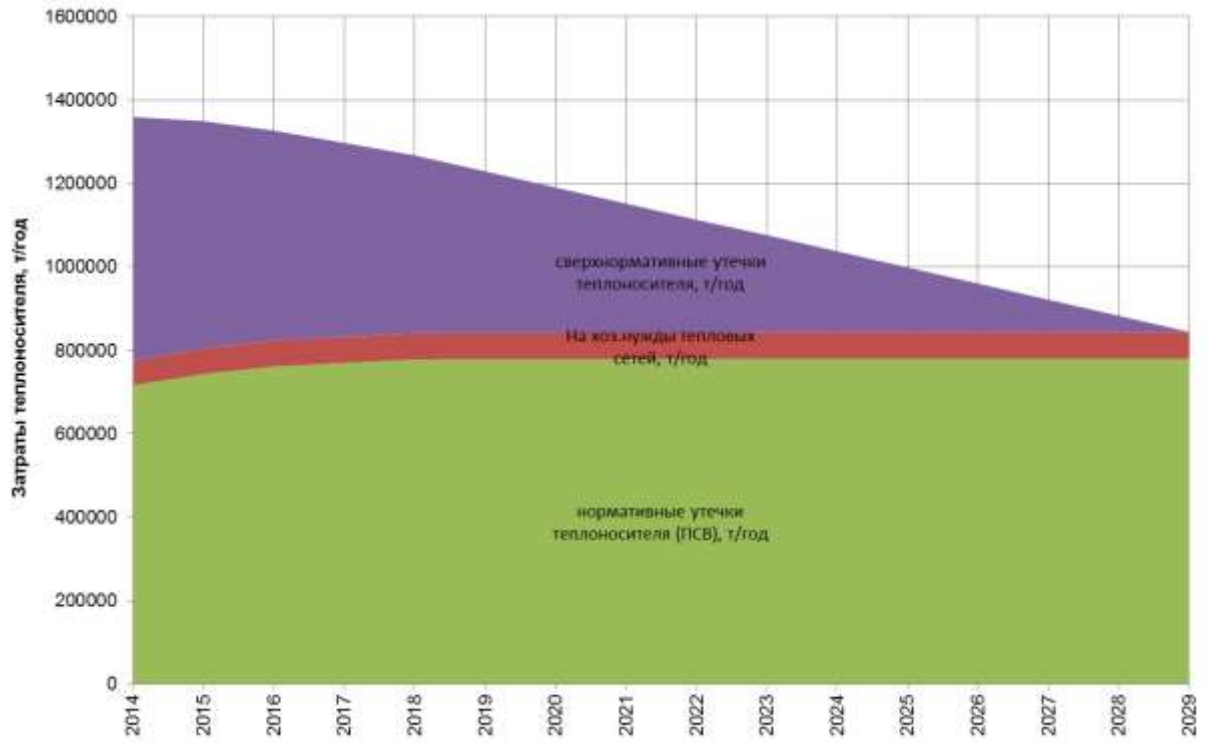


Рисунок 4.4 - Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия котельных ОАО «Теплоэнерго»

4.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Для Автозаводского района источником тепла является АТЭЦ, котельная «Ленинская» и котельная «Северная». Теплоснабжение потребителей осуществляется по отдельным 16-ти магистральным теплотрассам «отопления», связь между которыми отсутствует. По системе теплоснабжения транспортируется теплоноситель для потребителей Автозаводского и Ленинского районов города Нижнего Новгорода и потребителей заводов Группы «ГАЗ». Доля тепловых сетей «районной» системы теплоснабжения составляет 78%, «заводской» системы – 22%.

Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «районной» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлен в таблице 4.5. Динамика емкости тепловых сетей «районной» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.5. Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку «районной» системы отопления от ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.6.

Таблица 4.5 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «районной» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО "Автозаводская ТЭЦ" отопление "район"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость сетей, м ³	51643,4	51727,1	51831,1	51883,3	51894,2	51894,2	51898,7	51900,2	51900,4	51900,6	51907,1	51907,2	51907,4	51907,4	51907,4	51907,4
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	23	20	18	17	16	14	13	11	9	9	9	8	9	10	10	10
Нормативная утечка всего, м ³ /час	156,83	157,88	158,88	159,16	159,21	159,21	159,23	159,24	159,25	159,26	159,29	159,31	159,32	159,32	159,32	159,32
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м ³ /час	129,11	129,32	129,58	129,71	129,74	129,74	129,75	129,75	129,75	129,75	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77
в том числе, из систем теплоснабжения	27,72	28,56	29,30	29,45	29,48	29,48	29,48	29,49	29,50	29,51	29,53	29,54	29,56	29,56	29,56	29,56

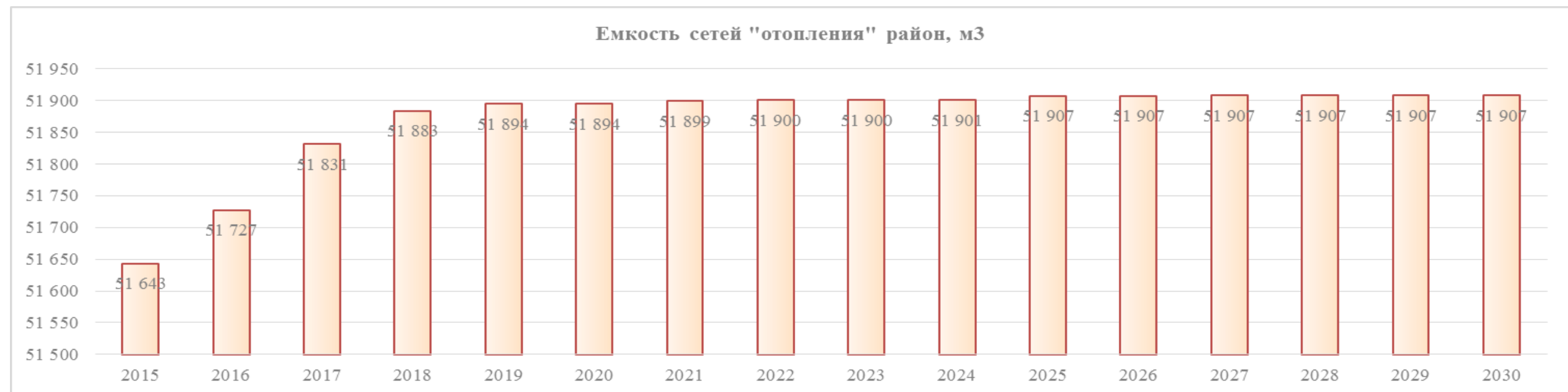


Рисунок 4.5 – Емкость тепловых сетей «районной» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»



Рисунок 4.6 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «районной» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «заводской» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлен в таблице 4.6. Динамика емкости тепловых сетей «заводской» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.7. Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку «заводской» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.8.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.6 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «заводской» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО "Автозаводская ТЭЦ" отопление «завод»	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость сети, м3	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1	14533,1
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	20	21	20	21	22	14	13	14	15	16	6	7	8	7	6	6
Нормативная утечка всего, м3/час	44,13	44,36	44,55	44,58	44,59	44,59	44,59	44,59	44,59	44,60	44,60	44,60	44,61	44,61	44,61	44,61
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33
в том числе, из систем теплоснабжения	7,80	8,02	8,22	8,25	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,27	8,27	8,28	8,28	8,28	8,28



Рисунок 4.7 – Емкость тепловых сетей «заводской» системы отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»



Рисунок 4.8 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «заводской» системе отопления ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Источником тепла является АТЭЦ. Теплоснабжение потребителей осуществляется по отдельным 9-ти магистральным теплотрассам «ГВС», связь между которыми отсутствует. По системе теплоснабжения транспортируется теплоноситель для потребителей Автозаводского и Ленинского районов города Нижнего Новгорода и потребителей заводов Группы «ГАЗ». Доля тепловых сетей «районной» системы ГВС составляет 81%, «заводской» системы – 19%.

Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «районной» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлен в таблице 4.7. Динамика емкости тепловых сетей «районной» системы ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.9. Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку из «районной» системы ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.10.

Таблица 4.7 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «районной» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО "Автозаводская ТЭЦ" сети "ГВС"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость сети, м3	10364,3	10478,6	10765,0	10958,6	11062,2	11181,5	11183,4	11183,8	11183,8	11183,9	11258,0	11258,1	11258,3	11258,3	11258,3	11258,3
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	25	21	17	16	24	17	15	13	9	9	17	8	8	9	10	9
Нормативная утечка всего, м3/час	27,16	27,48	28,22	28,71	28,97	29,27	29,28	29,28	29,28	29,28	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	25,91	26,20	26,91	27,40	27,66	27,95	27,96	27,96	27,96	27,96	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15
в том числе, из систем теплоснабжения	1,25	1,28	1,30	1,31	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

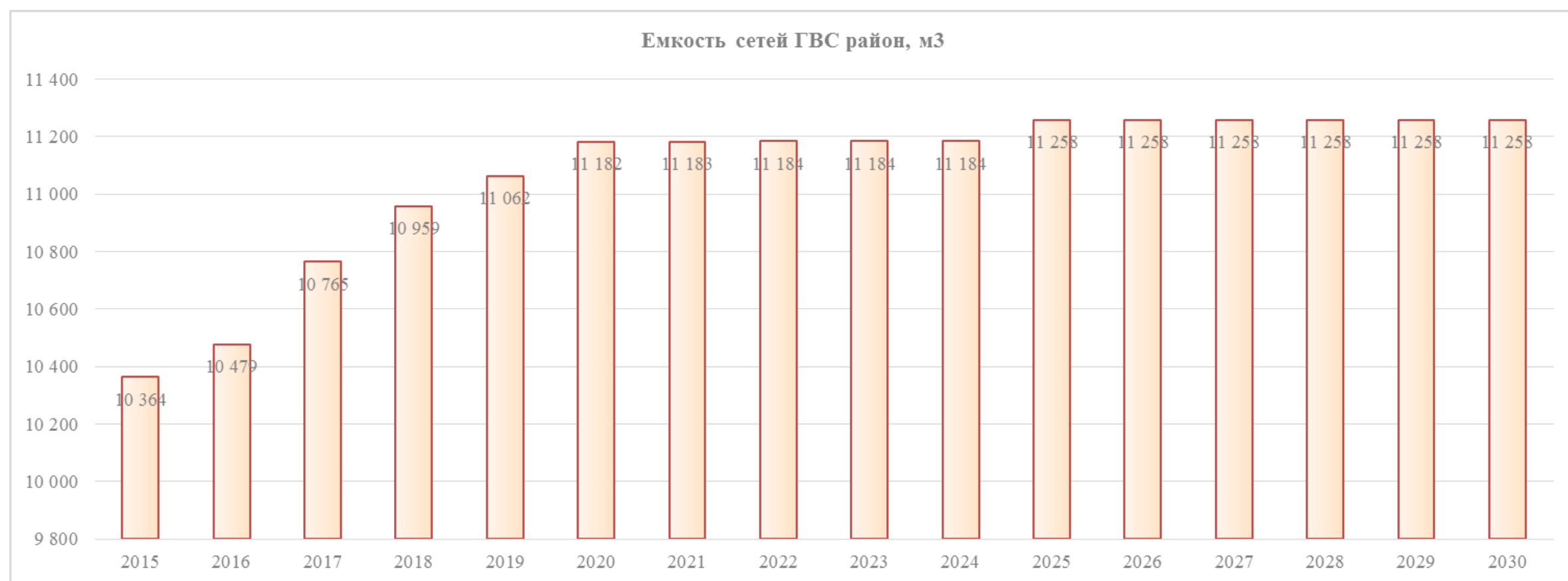


Рисунок 4.9 – Емкость тепловых сетей «районной» системы ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ»



Рисунок 4.10 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «районной» системе ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «заводской» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлен в таблице 4.8. Динамика емкости тепловых сетей «заводской» системы ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.11. Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку из «заводской» системы ГВС от ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена на рисунке 4.12.

В таблице 4.9 сведены данные по часовому расходу воды на нормативную утечку по системам «отопления» и «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ».

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.8 – Прогноз часового расхода теплоносителя на нормативную утечку в «заводской» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО "Автозаводская ТЭЦ" сети "ГВС"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость сети, м3	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8	2378,8
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	20	21	21	22	23	11	10	11	12	13	7	8	9	7	6	6
Нормативная утечка всего, м3/час	6,23	6,24	6,24	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
в том числе, из систем теплоснабжения	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Рисунок 4.11 – Емкость тепловых сетей «заводской» системы ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»



Рисунок 4.12 – Динамика часовых расходов воды на нормативную утечку в «заводской» системе ГВС ООО «Автозаводская ТЭЦ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.9 – Часовой расход воды на нормативную утечку по системам «отопления» и «ГВС» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО "Автозаводская ТЭЦ"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость сети, м3	78919,6	79117,6	79508,0	79753,9	79868,3	79987,6	79994,0	79995,9	79996,1	79996,4	80077,0	80077,3	80077,6	80077,6	80077,6	80077,6
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	23	20	18	18	19	14	13	12	10	10	10	8	9	9	9	9
Всего нормативна утечка, м3/час	234,36	235,95	237,88	238,68	239,01	239,30	239,32	239,34	239,35	239,36	239,59	239,61	239,63	239,63	239,63	239,63
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	197,30	197,79	198,77	199,38	199,67	199,97	199,98	199,99	199,99	199,99	200,19	200,19	200,19	200,19	200,19	200,19
в том числе, из систем теплоснабжения	37,06	38,16	39,11	39,30	39,33	39,33	39,34	39,35	39,36	39,37	39,39	39,41	39,43	39,43	39,43	39,43
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей энергоисточников города Нижнего Новгорода получены на основе рассчитанных перспективных объемов теплоносителя, необходимых для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, и приведены в таблицах 3.6 и 3.8.

На источниках, по которым не приведены балансы ВПУ, водоподготовительные установки отсутствуют (либо не были предоставлены данные). Подпитка осуществляется сырой водой с баков-аккумуляторов.

Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, была рассчитана на основании СНиП 41-02-2003 п. 6.17.

Установка подпитки теплосети АТЭ работает на восполнение потерь сетевой воды в системе «отопления» ООО «Автозаводская ТЭЦ». Вода для системы «ГВС» не подготавливается, а направляется потребителю напрямую из трубопроводов хозяйственно-питьевой воды, предварительно пройдя деаэрацию.

В следствие выше сказанного, балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей строятся только для системы «отопления» потребителей.

Баланс ВПУ ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлен в таблице 4.10 и на рисунке 4.13.

Из баланса видно, что ВПУ ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет значительный запас располагаемой производительности для нужд подпитки тепловой сети.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет аварийной подпитки от ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлен в таблице 4.11 и на рисунке 4.13.

Мощности ВПУ ООО «Автозаводская ТЭЦ», включая подпитку тепловой сети «сырой» водой, могут обеспечить необходимый расход воды для подпитки тепловой сети в аварийных режимах работы тепловой сети.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.10 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками ООО «Автозаводская ТЭЦ» города Нижнего Новгорода

ООО "Автозаводская ТЭЦ" система магистралей "отопления"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость сети, м3	66176,5	66260,2	66364,2	66416,4	66427,3	66427,3	66431,7	66433,3	66433,5	66433,7	66440,2	66440,3	66440,5	66440,5	66440,5	66440,5
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0	1320,0
в том числе, ХВО-2, м3/час	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
в том числе, ХВО-3, м3/час	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
в том числе, установка подпитки тепловой сети, м3/час	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0
Собственные нужды источников, м3/час	271,9	281,4	296,4	313,2	331,2	350,2	370,4	391,8	414,5	438,7	464,4	491,7	520,9	551,8	584,4	619,1
в том числе хим. обессоленная вода, м3/час	193,8	200,6	211,3	223,3	236,1	249,7	264,1	279,3	295,5	312,7	331,0	350,6	371,3	393,3	416,6	441,3
в том числе катионированная вода, м3/час	55,1	57,1	60,1	63,5	67,2	71,0	75,1	79,5	84,1	89,0	94,2	99,7	105,7	111,9	118,6	125,6
в том числе собственные нужды хим. цеха, м3/час	22,9	23,7	25,0	26,4	27,9	29,5	31,2	33,0	34,9	37,0	39,1	41,4	43,9	46,5	49,2	52,2
Расход воды всего, м3/час	472,8	483,7	499,8	516,9	535,0	554,0	574,2	595,6	618,4	642,5	668,3	695,7	724,8	755,7	788,4	823,0
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	1048,1	1038,6	1023,6	1006,8	988,8	969,8	949,6	928,2	905,5	881,3	855,6	828,3	799,1	768,2	735,6	700,9
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	23	20	19	18	17	14	13	11	10	10	9	8	9	9	9	9
Всего подпитка тепловой сети, м3/час	200,96	202,24	203,42	203,74	203,80	203,80	203,82	203,83	203,84	203,86	203,89	203,91	203,93	203,93	203,93	203,93
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	165,44	165,65	165,91	166,04	166,07	166,07	166,08	166,08	166,08	166,08	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10
в том числе, из систем теплопотребления	35,52	36,59	37,51	37,70	37,73	37,73	37,74	37,75	37,76	37,77	37,79	37,81	37,83	37,83	37,83	37,83
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	200,96	202,24	203,42	203,74	203,80	203,80	203,82	203,83	203,84	203,86	203,89	203,91	203,93	203,93	203,93	203,93
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1 323,53	1 325,20	1 327,28	1 328,33	1 328,55	1 328,55	1 328,63	1 328,67	1 328,67	1 328,67	1 328,80	1 328,81	1 328,81	1 328,81	1 328,81	1 328,81
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	847,2	836,3	820,2	803,1	785,0	766,0	745,8	724,4	701,6	677,5	651,7	624,3	595,2	564,3	531,6	497,0
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	81%	81%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	77%	77%	76%	75%	74%	73%	72%	71%
Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость теплосети "отопления", м3	66176	66260	66364	66416	66427	66427	66432	66433	66433	66434	66440	66440	66441	66441	66441	66441
Аварийная подпитка теплосети (2% от емкости сети), м3/час	1324	1325	1327	1328	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
Емкость теплосети "ГВС", м3	12743	12857	13144	13337	13441	13560	13562	13563	13563	13563	13637	13637	13637	13637	13637	13637
Аварийная подпитка теплосети (2% от емкости сети), м3/час	255	257	263	267	269	271	271	271	271	271	273	273	273	273	273	273
Емкость теплосети ООО "Автозаводская ТЭЦ", м3	78920	79118	79508	79754	79868	79988	79994	79996	79996	79996	80077	80077	80078	80078	80078	80078
Аварийная подпитка теплосети (2% от емкости сети), м3/час	1578	1582	1590	1595	1597	1600	1600	1600	1600	1600	1602	1602	1602	1602	1602	1602

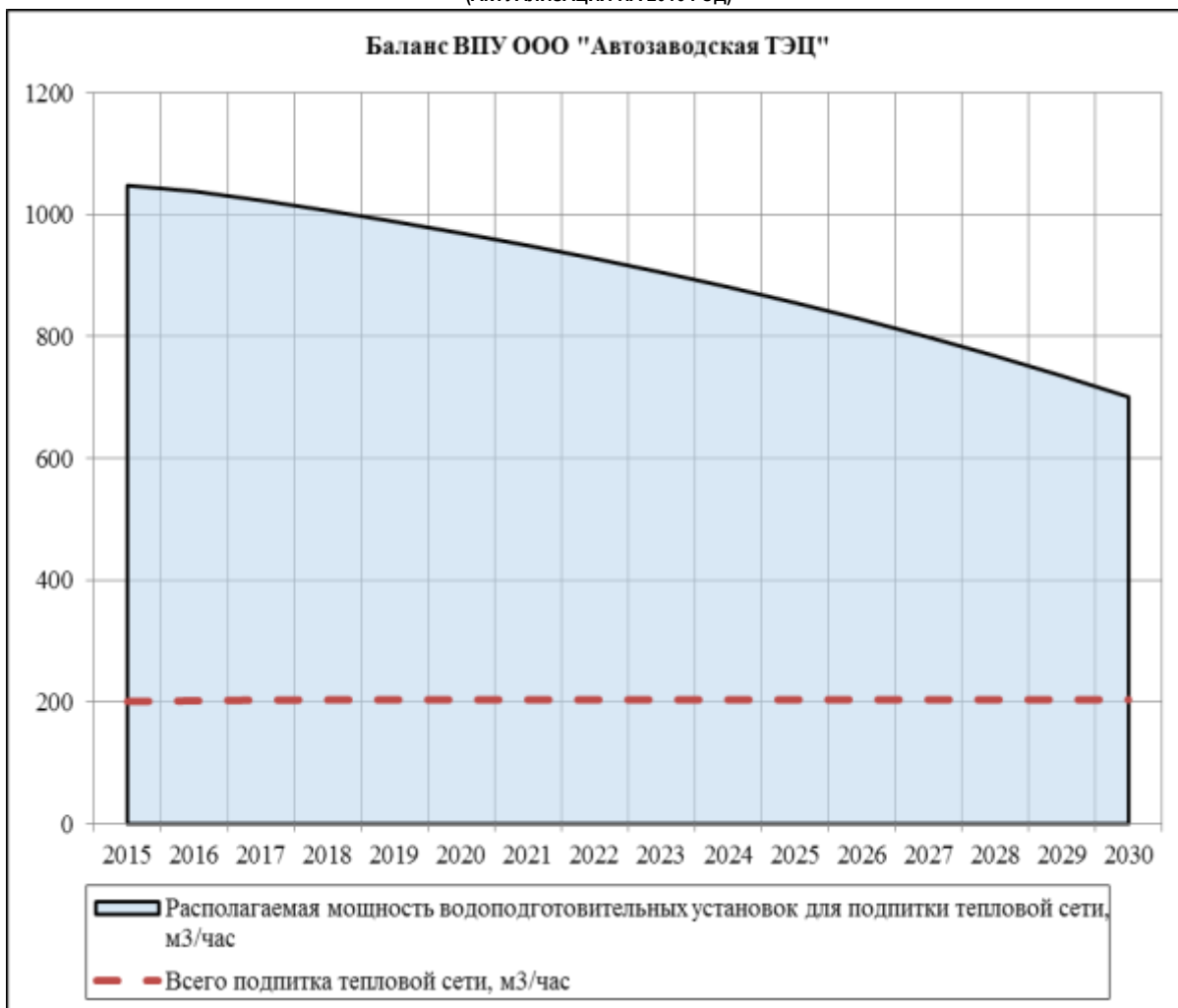


Рисунок 4.13 – Баланс ВПУ ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Таблица 4.11 – Расчет аварийной подпитки от ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Емкость теплосети "отопления", м ³	66176	66260	66364	66416	66427	66427	66432	66433	66433	66434	66440	66440	66441	66441	66441	66441
Аварийная подпитка теплосети (2% от емкости сети), м ³ /час	1324	1325	1327	1328	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
Емкость теплосети "ГВС", м ³	12743	12857	13144	13337	13441	13560	13562	13563	13563	13563	13637	13637	13637	13637	13637	13637
Аварийная подпитка теплосети (2% от емкости сети), м ³ /час	255	257	263	267	269	271	271	271	271	271	273	273	273	273	273	273
Емкость теплосети ООО "Автозаводская ТЭЦ", м ³	78920	79118	79508	79754	79868	79988	79994	79996	79996	79996	80077	80077	80078	80078	80078	80078
Аварийная подпитка теплосети (2% от емкости сети), м ³ /час	1578	1582	1590	1595	1597	1600	1600	1600	1600	1600	1602	1602	1602	1602	1602	1602



Рисунок 4.14 – Динамика изменений аварийной подпитки теплосети

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 4.12 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками котельных ОАО «Теплоэнерго»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,82	4,86	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,33	3,33	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,38	3,38
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,02	-1,06	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07
ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	5,00	4,96	4,89	4,87	4,79	4,71	4,64	4,56	4,48	4,40	4,33	4,25	4,17	4,10	4,02	3,94
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	10,60	10,85	10,91	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	7,10	7,14	7,21	7,23	7,31	7,39	7,46	7,54	7,62	7,70	7,77	7,85	7,93	8,00	8,08	8,16
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,50	1,25	1,19	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
ул. Геройская, 11-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,75	0,73	0,71	0,69	0,67	0,65	0,62	0,60	0,58	0,56	0,54	0,52	0,50	0,48	0,45	0,43
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	5,02	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,15	3,17	3,19	3,21	3,23	3,25	3,28	3,30	3,32	3,34	3,36	3,38	3,40	3,42	3,45	3,47
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,12	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15
ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,97	2,85	2,72	2,60	2,47	2,34	2,22	2,09	1,96	1,84	1,71	1,59	1,46	1,33	1,21	1,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	4,63	4,75	4,88	5,00	5,13	5,26	5,38	5,51	5,64	5,76	5,89	6,01	6,14	6,27	6,39	6,52
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00
ул. Памирская, 11 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	3,20	3,02	2,84	2,66	2,48	2,30	2,12	1,94	1,76	1,58	1,40	1,22	1,04	0,86	0,68	0,50
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	5,62	5,62	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,30	1,48	1,66	1,84	2,02	2,20	2,38	2,56	2,74	2,92	3,10	3,28	3,46	3,64	3,82	4,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,12	-1,12	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,99	0,97	0,92	0,87	0,82	0,77	0,73	0,68	0,63	0,58	0,53	0,49	0,44	0,39	0,34	0,29
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,90	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,11	1,13	1,18	1,23	1,28	1,33	1,37	1,42	1,47	1,52	1,57	1,61	1,66	1,71	1,76	1,81
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,20	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в	0,70	0,71	0,72	0,73	0,74	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
эксплуатационном режиме																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,46	1,39	1,35	1,33	1,26	1,20	1,13	1,07	1,00	0,94	0,87	0,81	0,74	0,68	0,61	0,55
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,59	3,59	3,75	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,94	3,01	3,05	3,07	3,14	3,20	3,27	3,33	3,40	3,46	3,53	3,59	3,66	3,72	3,79	3,85
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,81	0,81	0,65	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,94	0,90	0,87	1,35	1,30	1,25	1,20	1,15	1,10	1,05	1,00	0,95	0,90	0,85	0,80	0,75
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,33	1,33	1,33	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,76	1,80	1,83	1,35	1,40	1,45	1,50	1,55	1,60	1,65	1,70	1,75	1,80	1,85	1,90	1,95
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,37	1,37	1,37	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,80	0,80														
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,49	0,46														
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,67	1,67														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,31	0,34														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,87	-0,87														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,50	0,50	0,50													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,03	0,03	0,03													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,32	0,32	0,32													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,47	0,47	0,47													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,18	0,18	0,18													
ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,17
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,60	0,61	0,62	0,63
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
ул. Конотопская, 5 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,70	0,70	0,70													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,18	0,17	0,17													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,22	0,22	0,22													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,52	0,53	0,53													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,48	0,48	0,48													
ул. Конотопская, 4-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,30	0,30	0,30													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,18	0,17	0,16													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном	0,24	0,24	0,24													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,12	0,13	0,14													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,06	0,06	0,06													
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,29	0,30	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	0,37	0,38
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,12	0,12	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,68	0,74	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,68	0,68	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,63	0,63	0,64
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,12	0,06	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67
ул. Невельская, 9-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,63	0,63	0,63	0,64	0,64	0,65
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
аварийном режиме																
ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,02	0,99	0,99	0,97	0,95	0,92	0,90	0,88	0,85	0,83	0,81	0,78	0,76	0,74	0,71	0,69
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	5,42	5,42	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,08	3,11	3,11	3,13	3,15	3,18	3,20	3,22	3,25	3,27	3,29	3,32	3,34	3,36	3,39	3,41
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,32	-1,32	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50	-1,50
ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,56	1,51	1,48	1,42	1,36	1,31	1,25	1,19	1,14	1,08	1,02	0,97	0,91	0,85	0,80	0,74
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	6,05	6,12	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	4,44	4,49	4,52	4,58	4,64	4,69	4,75	4,81	4,86	4,92	4,98	5,03	5,09	5,15	5,20	5,26
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,05	-0,12	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
ул. Климовская, 86-а (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,87	0,90	0,93	0,93	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,34	2,58	2,86	2,86	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	4,03	4,00	3,97	3,97	3,89	3,89	3,89	3,90	3,90	3,90	3,91	3,91	3,91	3,92	3,92	3,92
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	2,56	2,32	2,04	2,04	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,15	2,14	2,10	2,05	2,01	1,97	1,92	1,88	1,84	1,79	1,75	1,70	1,66	1,62	1,57	1,53

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	10,75	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	6,45	6,46	6,50	6,55	6,59	6,63	6,68	6,72	6,76	6,81	6,85	6,90	6,94	6,98	7,03	7,07
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-2,15	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40	-2,40
ул. Путейская, 31-а (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,58	0,56	0,53	0,51	0,49	0,47	0,45	0,43	0,40	0,38	0,36	0,34	0,32	0,30	0,27	0,25
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,22	1,24	1,27	1,29	1,31	1,33	1,35	1,37	1,40	1,42	1,44	1,46	1,48	1,50	1,53	1,55
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,94	0,92	0,97	0,96	0,93	0,91	0,88	0,85	0,83	0,80	0,78	0,75	0,72	0,70	0,67	0,64
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,62	4,68	5,12	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,76	3,78	3,73	3,74	3,77	3,79	3,82	3,85	3,87	3,90	3,92	3,95	3,98	4,00	4,03	4,06
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,08	0,02	-0,42	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51
ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,47	0,44	0,41	0,39	0,36	0,34	0,31	0,28	0,26	0,23	0,21	0,18	0,16	0,13	0,10	0,08
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,33	0,36	0,39	0,41	0,44	0,46	0,49	0,52	0,54	0,57	0,59	0,62	0,64	0,67	0,70	0,72
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
ул. Большая Покровская, 32-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,60															
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,03															
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,25															
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,57															
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,35															
пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,69	0,68	0,65	0,63	0,61	0,58	0,56	0,53	0,51	0,48	0,46	0,44	0,41	0,39	0,36	0,34
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,02	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,61	1,62	1,65	1,67	1,69	1,72	1,74	1,77	1,79	1,82	1,84	1,86	1,89	1,91	1,94	1,96
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,28	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,35	1,29	1,21	1,14	1,06	0,98	0,90	0,83	0,75	0,67	0,59	0,51	0,44	0,36	0,28	0,20
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,39	1,50	1,50	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,35	0,41	0,49	0,56	0,64	0,72	0,80	0,87	0,95	1,03	1,11	1,19	1,26	1,34	1,42	1,50
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,31	0,20	0,20	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
пл. Горького, 4-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,60	0,60	0,60													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,55	0,53	0,50													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,89	0,89	0,89													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,05	0,07	0,10													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,29	-0,29	-0,29													
ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,30	0,29	0,28	0,27	0,25	0,24	0,23	0,21	0,20	0,19	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,11
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,70	0,71	0,72	0,73	0,75	0,76	0,77	0,79	0,80	0,81	0,83	0,84	0,85	0,87	0,88	0,89
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ул. Заломова, 5 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30										
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19										
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28										
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11										
ул. Нестерова, 31-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,30															
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,06															
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,30															
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,24															
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,00															
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Горького, 65-д (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	1,10	1,10	1,10													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,04	0,04	0,04													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,51	0,51	0,51													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,06	1,06	1,06													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,59	0,59	0,59													
"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,24	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,14	0,13	0,11	0,10	0,08	0,06	0,05	0,03	0,02	0,00
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	6,96	6,98	6,99	7,01	7,02	7,04	7,06	7,07	7,09	7,10	7,12	7,14	7,15	7,17	7,18	7,20
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,97	0,93	0,88	0,83	0,78	0,73	0,68	0,63	0,58	0,53	0,48	0,43	0,38	0,33	0,28	0,23
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,19	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,13	1,17	1,22	1,27	1,32	1,37	1,42	1,47	1,52	1,57	1,62	1,67	1,72	1,77	1,82	1,87
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,91	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,30	0,28	0,27	0,25	0,24	0,23	0,21	0,20	0,18	0,21	0,19	0,18	0,16	0,14	0,13	0,11
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,48	0,48	0,48	0,48	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,40	0,42	0,43	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50	0,52	0,49	0,51	0,52	0,54	0,56	0,57	0,59
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,22	0,22	0,22	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,40	0,40														
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,11	0,12														
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,12	0,21														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,29	0,28														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в	0,28	0,19														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
аварийном режиме																
ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	0,20	0,20														
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,03	0,02														
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,02	0,02														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,17	0,18														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,18	0,18														
ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,14	0,13	0,12	0,12	0,11	0,10	0,10	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,04
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,40	0,40	0,41	0,42	0,42	0,43	0,44	0,44	0,45	0,46	0,46
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ул. Ванеева, 63 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,12	0,11	0,16	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые"	0,64	0,64	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сети"																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,58	0,59	0,54	0,54	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,06	0,06	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,41	0,41	0,42	0,42	0,43	0,43	0,44	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,47	0,47	0,48	0,48
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
ул. Минина, 1 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	0,60	0,60	0,60	0,60												
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,19	0,18	0,17	0,16												
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,40	0,40	0,40	0,40												
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,41	0,42	0,43	0,44												
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,20	0,20	0,20	0,20												
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,29	1,25	1,21	1,16	1,12	1,08	1,03	0,99	0,94	0,90	0,85	0,81	0,77	0,72	0,68	0,63
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,54	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,91	2,95	2,99	3,04	3,08	3,12	3,17	3,21	3,26	3,30	3,35	3,39	3,43	3,48	3,52	3,57
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,66	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,19	1,17	1,15	1,11	1,08	1,05	1,01	0,98	0,95	0,91	0,88	0,85	0,81	0,78	0,75	0,72
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,25	4,34	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,31	3,33	3,35	3,39	3,42	3,45	3,49	3,52	3,55	3,59	3,62	3,65	3,69	3,72	3,75	3,78
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,25	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,61	0,59	0,57	0,55	0,52	0,50	0,48	0,46	0,44	0,41	0,39	0,37	0,35	0,32	0,30	0,28
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,89	1,91	1,93	1,95	1,98	2,00	2,02	2,04	2,06	2,09	2,11	2,13	2,15	2,18	2,20	2,22
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,38	0,38	0,37	0,36	0,36	0,35	0,35	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,29	0,29
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,42	1,42	1,43	1,44	1,44	1,45	1,45	1,46	1,47	1,47	1,48	1,49	1,49	1,50	1,51	1,51
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,40	0,40														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,10	0,10														
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,49	0,49														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,30	0,30														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,09	-0,09														
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,27	0,26	0,25	0,24	0,22	0,21	0,20	0,19	0,17	0,16	0,15	0,14	0,12	0,11	0,10	0,09
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,73	0,74	0,75	0,76	0,78	0,79	0,80	0,81	0,83	0,84	0,85	0,86	0,88	0,89	0,90	0,91
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,00	0,95	0,91	0,86	0,82	0,77	0,73	0,68	0,64	0,59	0,55	0,51	0,46	0,42	0,37	0,33
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,80	1,85	1,89	1,94	1,98	2,03	2,07	2,12	2,16	2,21	2,25	2,29	2,34	2,38	2,43	2,47
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
пр. Гагарина, 156 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,49	0,47	0,44	0,42	0,39	0,37	0,34	0,32	0,29	0,27	0,24	0,22	0,19	0,17	0,14	0,12
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые"	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сети"																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,41	0,43	0,46	0,48	0,51	0,53	0,56	0,58	0,61	0,63	0,66	0,68	0,71	0,73	0,76	0,78
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул.Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,96	0,91	0,87	0,82	0,78	0,74	0,69	0,65	0,60	0,56	0,52	0,47	0,43	0,38	0,34	0,30
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,84	1,89	1,93	1,98	2,02	2,06	2,11	2,15	2,20	2,24	2,28	2,33	2,37	2,42	2,46	2,50
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,70	0,70	0,70													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,24	0,24	0,24													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,80	2,80	2,80													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,46	0,46	0,46													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-2,10	-2,10	-2,10													
ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,52	1,52	1,47	1,65	1,60	1,55	1,50	1,44	1,39	1,34	1,28	1,23	1,18	1,13	1,07	1,02
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,82	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	4,98	4,98	5,03	4,85	4,90	4,95	5,00	5,06	5,11	5,16	5,22	5,27	5,32	5,37	5,43	5,48
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в	1,68	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
аварийном режиме																
ул. Радистов, 24 (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,83	1,84	1,85	1,86	1,87	1,88	1,89	1,90	1,91	1,92	1,93	1,94	1,95	1,96	1,97	1,98
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,45	0,45	0,44	0,41	0,39	0,37	0,35	0,33	0,31	0,28	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,15
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,84	0,98	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,55	0,55	0,56	0,59	0,61	0,63	0,65	0,67	0,69	0,72	0,74	0,76	0,78	0,80	0,82	0,85
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,16	0,02	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельстоящая)																
Производительность ВПУ	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,40	0,39	0,38	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,72	2,72	2,72	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,90	0,91	0,92	0,88	0,89	0,90	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,95	0,96	0,97	0,98	0,99
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,42	-1,42	-1,42	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74
"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельстоящая)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Производительность ВПУ	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,34	1,31	1,27	1,22	1,18	1,13	1,08	1,04	0,99	0,95	0,90	0,86	0,81	0,77	0,72	0,68
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,91	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,86	1,89	1,93	1,98	2,02	2,07	2,12	2,16	2,21	2,25	2,30	2,34	2,39	2,43	2,48	2,52
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,29	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	3,07	3,21	3,16	3,11	3,06	3,02	2,97	2,92	2,87	2,98	2,93	2,88	2,83	2,78	2,73	2,68
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,76	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	8,13	7,99	8,04	8,09	8,14	8,18	8,23	8,28	8,33	8,22	8,27	8,32	8,37	8,42	8,47	8,52
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	8,44	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,86	0,85	0,83	0,82	0,80	0,79	0,77	0,76	0,74	0,72	0,71	0,69	0,68	0,66	0,65	0,63
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,94	2,95	2,97	2,98	3,00	3,01	3,03	3,04	3,06	3,08	3,09	3,11	3,12	3,14	3,15	3,17
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,02	0,99	0,99	0,95	0,91	0,88	0,84	0,81	0,77	0,74	0,70	0,67	0,63	0,60	0,56	0,53
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная	2,74	2,75	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

22401.OM-ПСТ.005.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,48	1,51	1,51	1,55	1,59	1,62	1,66	1,69	1,73	1,76	1,80	1,83	1,87	1,90	1,94	1,97
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,24	-0,25	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49
"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,91	0,88	0,85	0,86	0,82	0,79	0,76	0,73	0,70	0,67	0,64	0,61	0,57	0,54	0,51	0,48
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	5,18	5,19	5,19	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,69	2,72	2,75	2,74	2,78	2,81	2,84	2,87	2,90	2,93	2,96	2,99	3,03	3,06	3,09	3,12
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,58	-1,59	-1,59	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85
"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,18	1,15	1,11	1,08	1,04	1,00	0,97	0,93	0,90	0,86	0,83	0,79	0,75	0,72	0,68	0,65
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	5,02	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,22	3,25	3,29	3,32	3,36	3,40	3,43	3,47	3,50	3,54	3,57	3,61	3,65	3,68	3,72	3,75
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,62	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65
ул. Пугачева, 2 (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,01	0,98	0,95	0,95	0,92	0,89	0,86	0,83	0,80	0,77	0,74	0,71	0,68	0,65	0,62	0,59
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,70	3,70	3,76	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,99	2,02	2,05	2,05	2,08	2,11	2,14	2,17	2,20	2,23	2,26	2,29	2,32	2,35	2,38	2,41

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,70	-0,70	-0,76	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,40	1,37	1,33	1,30	1,27	1,24	1,21	1,18	1,15	1,12	1,09	1,05	1,02	0,99	0,96	0,93
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,40	2,43	2,47	2,50	2,53	2,56	2,59	2,62	2,65	2,68	2,71	2,75	2,78	2,81	2,84	2,87
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,06	1,02	0,98	0,95	0,91	0,87	0,83	0,79	0,76	0,72	0,68	0,64	0,60	0,57	0,53	0,49
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,24	3,28	3,32	3,35	3,39	3,43	3,47	3,51	3,54	3,58	3,62	3,66	3,70	3,73	3,77	3,81
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,16	1,12	1,09	1,05	1,01	0,97	0,93	0,89	0,85	0,81	0,77	0,72	0,68	0,64	0,60	0,56
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,48	3,48	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,64	2,68	2,71	2,75	2,79	2,83	2,87	2,91	2,95	2,99	3,03	3,08	3,12	3,16	3,20	3,24
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,32	0,32	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ул. Иванова, 36-б (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,52	0,50	0,47	0,45	0,48	0,45	0,43	0,40	0,38	0,35	0,33	0,31	0,28	0,26	0,23	0,21
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,87	1,87	1,87	1,87	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,28	1,30	1,33	1,35	1,32	1,35	1,37	1,40	1,42	1,45	1,47	1,49	1,52	1,54	1,57	1,59
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44
"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	3,01	2,87	2,72	2,57	2,46	2,31	2,16	2,02	1,87	1,72	1,57	1,42	1,28	1,13	0,98	0,83
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,38	4,38	4,38	4,38	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,69	0,83	0,98	1,13	1,24	1,39	1,54	1,68	1,83	1,98	2,13	2,28	2,42	2,57	2,72	2,87
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96
"3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Среднечасовая подпитка ТС	1,33	1,30	1,26	1,22	1,18	1,14	1,09	1,05	1,01	0,97	0,93	0,89	0,85	0,81	0,77	0,73

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
в эксплуатационном режиме																
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	4,19	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,77	2,80	2,84	2,88	2,92	2,96	3,01	3,05	3,09	3,13	3,17	3,21	3,25	3,29	3,33	3,37
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,09	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
"Центр Сормово", ул. Энгельса, 1-б (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,38	2,38	2,38	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,16	1,17	1,18	1,18	1,19	1,20	1,21	1,22	1,22	1,23	1,24	1,25	1,26	1,27	1,27	1,28
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,68	-0,68	-0,68	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,29	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21	0,20	0,20	0,19
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,01	2,01	2,02	2,03	2,03	2,04	2,05	2,05	2,06	2,07	2,07	2,08	2,09	2,10	2,10	2,11
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельная)																
Производительность ВПУ	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,64	0,62	0,59	0,57	0,55	0,52	0,50	0,47	0,45	0,43	0,40	0,38	0,36	0,33	0,31	0,29
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые"	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сети"																
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,86	1,88	1,91	1,93	1,95	1,98	2,00	2,03	2,05	2,07	2,10	2,12	2,14	2,17	2,19	2,21
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,38	0,36	0,34	0,33	0,31	0,30	0,28	0,26	0,25	0,23	0,21	0,20	0,18	0,17	0,15	0,13
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,92	0,94	0,96	0,97	0,99	1,00	1,02	1,04	1,05	1,07	1,09	1,10	1,12	1,13	1,15	1,17
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,62	2,53	2,45	2,36	2,91	2,83	2,74	2,65	2,56	2,47	2,39	2,30	2,21	2,12	2,03	1,94
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	8,65	8,69	8,69	8,69	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	4,98	5,07	5,15	5,24	4,69	4,77	4,86	4,95	5,04	5,13	5,21	5,30	5,39	5,48	5,57	5,66
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,05	-1,09	-1,09	-1,09	-5,92	-5,92	-5,92	-5,92	-5,92	-5,92	-5,97	-5,97	-5,97	-5,97	-5,97	-5,97
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,26	0,25	0,25	0,24	0,21	0,20	0,19	0,18	0,18	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,83	0,86	0,86	0,86	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,54	0,55	0,55	0,56	0,59	0,60	0,61	0,62	0,62	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67	0,68	0,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,03	-0,06	-0,06	-0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,30	0,28	0,27	0,25	0,24	0,23	0,21	0,20	0,19	0,17	0,16
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,54	0,55	0,56	0,58	0,59	0,60	0,62	0,63	0,65	0,66	0,67	0,69	0,70	0,71	0,73	0,74
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,39	1,35	1,31	1,28	1,23	1,19	1,15	1,11	1,07	1,03	0,99	0,95	0,91	0,86	0,82	0,78
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	6,36	6,36	6,38	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	3,51	3,55	3,59	3,62	3,67	3,71	3,75	3,79	3,83	3,87	3,91	3,95	3,99	4,04	4,08	4,12
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-1,46	-1,46	-1,48	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,89	0,90	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,96	0,97	0,98	0,99	1,00	1,01	1,02	1,03	1,04
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32
ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,66	0,64	0,62	0,61	0,59	0,57	0,55	0,54	0,52	0,50	0,48	0,46	0,45	0,43	0,41	0,39
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,14	2,16	2,18	2,19	2,21	2,23	2,25	2,26	2,28	2,30	2,32	2,34	2,35	2,37	2,39	2,41
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92
ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,71	0,68	0,66	0,63	0,63	0,60	0,57	0,55	0,52	0,49	0,46	0,43	0,41	0,38	0,35	0,32
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	3,38	3,38	3,38	3,38	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,39	2,42	2,44	2,47	2,47	2,50	2,53	2,55	2,58	2,61	2,64	2,67	2,69	2,72	2,75	2,78
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49
ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	1,70	1,70														
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,06	0,06														
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	0,65	0,65														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,64	1,64														
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,05	1,05														
пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77
ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,09	1,03	0,97	0,91	0,85	0,79	0,74	0,68	0,62	0,56	0,50	0,44	0,39	0,33	0,27	0,21
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	0,41	0,47	0,53	0,59	0,65	0,71	0,76	0,82	0,88	0,94	1,00	1,06	1,11	1,17	1,23	1,29
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	91,84	91,73	91,72	90,64	88,69	86,37	84,06	81,74	79,43	77,11	74,80	72,48	70,17	67,85	65,54	63,22
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	47,97	63,48	78,68	83,66	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	116,06	116,17	116,18	117,26	119,21	121,53	123,84	126,16	128,47	130,79	133,10	135,42	137,73	140,05	142,36	144,68
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	159,93	144,42	129,22	124,24	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,70	0,70	0,69	0,67	0,65	0,64	0,62	0,61	0,59	0,58	0,56	0,54	0,53	0,51	0,50	0,48
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	2,03	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	2,50	2,50	2,51	2,53	2,55	2,56	2,58	2,59	2,61	2,62	2,64	2,66	2,67	2,69	2,70	2,72
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,17	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Июльских дней, 1																
Производительность ВПУ	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,16	0,97	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме, предусмотренная СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"	1,89	7,94	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,14	0,33	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	-0,59	-6,64	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17	-7,17

5 РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Общие положения

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п. 10) в составе данного раздела рассматриваются:

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения;

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;

в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно;

д) меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа;

е) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода;

ж) решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой

зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе;

з) оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения;

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей;

к) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;

л) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.

Предложения по развитию СЦТ города в части источников, соответствующие пунктам а)-д), и), а также предложения по обеспечению экологической безопасности теплоснабжения приведены в пп 5.2. – 5.9. настоящего раздела.

Графики совместной работы ТЭЦ и котельных, для которых предусматривается работа в пиковом режиме (соответствующие пп. г), е) п. 10 Требований к схемам теплоснабжения) приведены в разделе 5.10.

Решения о загрузке источников тепловой энергии и о распределении тепловой нагрузки в СЦТ города приведены в Разделе 9 (п.10) «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в разделе 5.11.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в разделе 5.12.

Сведения о выполненном анализе целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии приведены в разделе 5.13.

Сведения о виде топлива, потребляемом каждым источником тепловой энергии, приведены в разделе 5.14.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.000).

В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Данные предложения систематизированы в девять групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ЭИ-хх.уу.зз (nnn), где:

Данные предложения систематизированы в двенадцать групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ЭИ-хх.ууу.зз (nnn), где:

ЭИ – индекс, указывающий на отношение проекта к группе проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;

хх – номер группы проекта (определяется в соответствии с нижеприведенной таблицей 1.1.);

ууу – код системы теплоснабжения (существующей технологически изолированной зоны действия), к которой относится реализуемый проект. Коды систем теплоснабжения приведены в таблице 3.1. Главы 11 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (шифр 22401.ОМ-ПСТ.011.000.). При этом для котельных, предлагаемых к строительству вне существующих границ СЦТ (т.е. для которых на момент выполнения актуализации схемы теплоснабжения отсутствует зона деятельности ЕТО) номер зоны принят условно, начиная с 900;

зз – номер проекта внутри группы;

nnn - сквозная нумерация проектов для всех проектов, вошедших в схему теплоснабжения.

Перечень групп проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности), предлагаемых в соответствии с рекомендованным при актуализации схемы теплоснабжения на

2016 год вариантом развития СЦТ города, приведен ниже, в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности)

№ группы проектов	Группы проектов
1	Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ
2	Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ
3	Строительство новых энергоисточников
4	Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии
5	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
6	Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии
7	Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности
8	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения
9	Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов
10	Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии
11	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности
12	Реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Необходимо отметить, что рассмотренный вариант не предполагает использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода. Варианты осуществления теплоснабжения потребителей города от ТЭЦ подробно рассмотрены в Главе 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.012.000).

Затраты в нижеприведенных таблицах приведены в ценах 2015 года.

5.2 Предложения по реконструкции основного оборудования ТЭЦ и установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Таблица 5.2 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группа 1)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 1 «Реконструкция основного оборудования и тепловых схем существующих ТЭЦ»		2 577,50	2015	2018
ЭИ-01.028.01 (001)	Замена двух аккумуляторных баков на СТЭЦ	60,40	2016	2016
ЭИ-01.028.02 (002)	Реконструкция теплофикационной установки СТЭЦ	71,60	2015	2017
ЭИ-01.028.03 (003)	Реконструкция энергетических котлов СТЭЦ	102,30	2015	2017
ЭИ-01.028.04 (004)	Строительство магистрального газопровода до СТЭЦ (около 12 км)	1 500,00	2016	2017
ЭИ-01.028.05 (005)	Реконструкция внутристанционного газового хозяйства СТЭЦ	100,00	2015	2016
ЭИ-01.128.06 (006)	Замещающие мероприятия на АТЭЦ до ввода ПГУ-440 (подробное описание представлено в разделе 5.2.)	743,20	2015	2018

Таблица 5.3 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 2)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 2 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		17 316,30	2019	2021
ЭИ-02.128.01 (007)	Монтаж на территории АТЭЦ нового парогазового энергоблока ПГУ-440	17 316,30	2019	2021

5.3 Предложения по новому строительству источников тепловой энергии (мощности) для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Таблица 5.4 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 3)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 3 «Строительство новых энергоисточников»		347,77	2015	2021
ЭИ-03.065.01 (008)	Завершение строительства и ввод в эксплуатацию котельной "Дом отдыха Зелёный город" в р.п. Зеленый	0,54	2015	2015
ЭИ-03.900.02 (009)	Завершение строительства и ввод в эксплуатацию БМК в пос. Березовая пойма*	3,00	2014	2015
ЭИ-03.901.03 (010)	Строительство котельной в пос. Новинки	267,09	2015	2015
ЭИ-03.902.04 (011)	Строительство котельной у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт	18,47	2016	2016
ЭИ-03.903.05 (012)	Строительство котельной у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт	15,10	2015	2015
ЭИ-03.904.06 (013)	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 3 Гкал/ч в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23	13,71	2018	2020
ЭИ-03.905.07 (014)	Строительство котельной в районе ул. Полевой для подключения потребителей от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "ВиммБилльДанн") 2,5	15,10	2017	2017

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
	МВт			
ЭИ-03.142.08 (015)	Строительство блочной модульной котельной в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина	14,76	2015	2015

*Строительство котельной начато в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения, составляющие 5,6% от общих.

5.4 Предложения по реконструкции и техническому перевооружению котельных с увеличением зоны действия за счет переключения потребителей иных котельных, а также связанные с обеспечением подключения новых потребителей

Таблица 5.5 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия при перераспределении тепловой нагрузки от других котельных (группа 4)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 4 «Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии»		779,02	2015	2018
ЭИ-04.050.01 (016)	Реконструкция систем теплоснабжения в районе кот. ул. Рождественская	198,76	2016	2017
ЭИ-04.025.02 (017)	Реконструкция системы теплоснабжения тепловых узлов котельных Тихорецкая, 3в, Конотопская, 4а, Конотопская, 5, с перераспределением зон действия и переключением тепловой нагрузки от котельной Московское шоссе, 52 (ООО "СТН Энергосети")	166,75	2016	2017
ЭИ-04.073.03 (018)	Реконструкция кот. Батумская, 7-б с увеличением мощности в связи с переключением нагрузки с кот. Углова, 7	310,97	2016	2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-04.002.04 (019)	Реконструкция кот. Федосеенко, 89а в связи с перераспределением зон действия котельных Федосеенко, 89а ФГУП «Завод Электромаш» по ул. Федосеенко, 64	66,53	2018	2018
ЭИ-04.903.05 (020)	Объединение систем теплоснабжения на базе построенной котельной Технопарка у деревни Кузнечиха	6,98	2018	2018
ЭИ-04.040.06 (021)	Реконструкция системы теплоснабжения котельной Памирская, 11 с переводом потребителей на теплоноситель "сетевая вода"	29,02	2015	2015

Таблица 5.6 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 5)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 5 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»		1 311,27	2015	2025
ЭИ-05.001.01 (022)	Реконструкция котельной пр. Союзный, 43 со снятием ограничений тепловой мощности к 2021 году и увеличение УТМ на 20 Гкал/ч к 2024 году	87,47	2021	2024
ЭИ-05.077.02 (023)	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,81	2018	2019
ЭИ-05.026.03 (024)	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2 очереди (1 очередь 2019 год- ввод УТМ 10 Гкал/ч, 2 очередь 2021 ввод УТМ 10 Гкал/ч)	78,19	2018	2021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-05.022.04 (025)	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 50 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2 очереди (1 очередь 2018 год- УТМ 30 Гкал/ч, 2 очередь 2020 УТМ 20 Гкал/ч)	175,48	2017	2020
ЭИ-05.076.05 (026)	Реконструкция котельной Совхоз "Цветы" с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,81	2017	2018
ЭИ-05.017.06 (027)	Реконструкция кот ул. Гастелло с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,78	2016	2017
ЭИ-05.049.07 (028)	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (в 2 очереди 2023 году ввод УТМ 4 Гкал/ч, к 2025 ввод УТМ 3 Гкал/ч)	29,57	2022	2025
ЭИ-05.088.08 (029)	Полное техническое перевооружение кот. "Художественный музей", ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	8,77	2015	2016
ЭИ-05.085.09 (030)	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2 очереди (1 очередь ввод УТМ 7 Гкал/ч к 2018-му году, 2 очередь ввод УТМ 8 Гкал/ч к 2020 году)	63,09	2017	2020
ЭИ-05.072.10 (031)	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (1-я очередь ввод УТМ к 2016-му году 3 Гкал/ч, 2-я очередь ввод УТМ к 2019-му году 6 Гкал/ч)	33,09	2015	2019

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-05.900.11 (032)	Реконструкция кот.Березовая пойма с увеличением РТМ на 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (3 очереди: 1 очередь - 2017 ввод УТМ 1 Гкал/ч, 2 очередь - 2020 ввод УТМ 10 Гкал/ч, 3 очередь 2022 ввод 30 Гкал/ч)	127,15	2016	2022
ЭИ-05.045.12 (033)	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	332,00	2018	2019
ЭИ-05.020.13 (034)	Техническое перевооружение кот. Чкалова, 9г с со снятием ограничений тепловой мощности для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,81	2016	2017
ЭИ-05.045.14 (035)	Реконструкция котельной Родионова, 1946, ООО "Нижновтеплоэнерго" с увеличением УТМ на 50 Гкал/ч в 2 очереди (1 очередь ввод 25 Гкал/ч в 2017 году, 2 очередь ввод 2025 Гкал/ч 2025 году)	183,17	2016	2025
ЭИ-05.118.15 (036)	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 30 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	108,54	2024	2025
ЭИ-05.002.16 (037)	Реконструкция котельной Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш" с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	16,76	2016	2017
ЭИ-05.136.17 (038)	Реконструкция котельной Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла" с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	16,71	2016	2017

5.5 Предложения по реконструкции котельных с переводом в режим работы ЦТП при переключении на другие источники

Таблица 5.7 – Проекты по реконструкции котельных города в ЦТП (группа 6)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 6 «Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии»		137,76	2015	2020
ЭИ-06.045.01 (039)*	Переключение нагрузки на кот. Нагорная теплоцентраль с кот. Нестерова, 31	1,72	2015	2015
ЭИ-06.045.02 (040)*	Переключение нагрузки на кот. Нагорная теплоцентраль с кот. Б.Покровская, 32	7,53	2015	2015
ЭИ-06.045.03 (041)	Перевод кот. ул.Барминская, 8а в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	11,72	2016	2016
ЭИ-06.045.04 (042)	Перевод кот. ул.Семашко, 22 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	15,01	2016	2016
ЭИ-06.045.05 (043)	Перевод кот. ул. Генкиной, 37 в режим работы ИТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,34	2016	2016
ЭИ-06.045.06 (044)*	Перевод кот. ул. Ульянова, 47 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,72	2017	2017
ЭИ-06.045.07 (045)	Перевод кот. ул. Большая Покровская, 16 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,95	2015	2016
ЭИ-06.045.08 (046)	Перевод кот. Горького, 50 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3,56	2017	2017
ЭИ-06.045.09 (047)	Перевод кот. ул. Горького, 65д в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	12,95	2017	2017
ЭИ-06.045.10 (048)	Перевод кот. ул. Панина, 10б в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	11,72	2018	2018

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-06.045.11 (049)	Перевод кот. Малая Ямская, 9б в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3,10	2018	2019
ЭИ-06.045.12 (050)	Перевод кот. Воровского, 3 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3,53	2018	2019
ЭИ-06.045.13 (051)	Перевод кот. Ванеева, 63 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	6,90	2018	2018
ЭИ-06.045.14 (052)	Переключение нагрузки на кот. Нагорная теплоцентраль с кот. Горького, 4а	18,11	2016	2017
ЭИ-06.045.15 (053)	Перевод кот. ул. Варварская, 15б в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	12,00	2016	2016
ЭИ-06.045.16 (054)	перевод кот. 3-я Ямская, 7 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,24	2019	2020
ЭИ-06.021.17 (055)	Перевод кот. Чонгарская, 43а в режим работы ЦТП с переключением на котельную пр. Ленина, 5а	11,67	2017	2017

**Реализация проекта начата в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения.*

5.6 Предложения по техническому перевооружению котельных с целью снятия ограничений тепловой мощности, а также с целью повышения эффективности работы котельных

Таблица 5.8 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 7)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности»		366,11	2015	2020
ЭИ-07.087.01 (056)	Реконструкция кот. ул. Варварская, 15б	13,43	2015	2015
ЭИ-07.069.02 (057)	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	17,97	2018	2020
ЭИ-07.038.03 (058)	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	18,64	2018	2020
ЭИ-07.045.04 (059)	Реконструкция "НТЦ" со снятием ограничений установленной тепловой мощности	169,49	2018	2020
ЭИ-07.122.05 (060)	Замена дутьевого вентилятора с увеличением производительности на котле КВГМ-50-150М на производственно-отопительной котельной ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" (увеличение РТМ до 128,3 Гкал/ч)	2,54	2015	2016
ЭИ-07.045.06 (061)	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	108,54	2016	2017
ЭИ-07.179.07 (062)	Реконструкция котельной ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс" со снятием ограничений тепловой мощности	4,58	2016	2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-07.164.08 (063)	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	26,34	2016	2017
ЭИ-07.137.09 (064)	Реконструкция котельной по ул. Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла" со снятием ограничений тепловой мощности	4,58	2016	2017

Таблица 5.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 8)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<i>Всего по проектам группы 8 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»</i>		<i>1 795,23</i>	<i>2015</i>	<i>2019</i>
ЭИ-08.045.01 (065)	Реконструкция кот. Ванеева, д. 209 б (кот.Кардиоцентра)	625,64	2016	2017
ЭИ-08.035.02 (066)*	Реконструкция кот. Путьская, 31	6,40	2015	2015
ЭИ-08.011.03 (067)	Реконструкция котельной пер. Общественный, 6а	8,39	2018	2018
ЭИ-08.094.04 (068)	Реконструкция котельной Родионова, 28	8,14	2019	2019
ЭИ-08.072.05 (069)	Реконструкция котельной Республиканская, 47а	16,02	2019	2019
ЭИ-08.021.06 (070)	Реконструкция кот. Академика Баха, 4а	101,69	2019	2019
ЭИ-08.229.07 (071)	Реконструкция кот. Гагарина, 178	351,91	2016	2017
ЭИ-08.021.08 (072)*	Реконструкция кот. Июльских дней, 1	331,75	2015	2016
ЭИ-08.079.09 (073)	Реконструкция кот.пр. Гагарина, 60 кор.22	74,75	2018	2018
ЭИ-08.024.10 (074)*	Реконструкция кот. Вольская, 15а	2,28	2015	2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-08.01.11 (075)	Реконструкция узлов учета расхода газа на котельных ОАО "Теплоэнерго"	15,74	2015	2015
ЭИ-08.139.12 (076)	Реконструкция котельной «Школа №114» 0,56 МВт, пос. Стригино, ул.Земляничная, 1а	2,39	2017	2017
ЭИ-08.140.13 (077)	Реконструкция котельной «Школа №145» 0,37 МВт, пос. Н. Доскино, 19 линия, д. 25а	1,43	2017	2017
ЭИ-08.138.14 (078)	Реконструкция котельной «Школа №16» 0,37 МВт, в пос. Гнилицы, ул. Ляхова, 92а	1,43	2017	2017
ЭИ-08.134.15 (079)	Реконструкция котельной Завкомовская,8 1,58 МВт, Ленинский район, ул. Завкомовская, 8	6,70	2017	2017
ЭИ-08.114.16 (080)	Полное техническое перевооружение котельной ООО "Профит" ул. Нартова, 6 (увеличение РТМ до 44 Гкал/ч)	146,30	2016	2017
ЭИ-08.172.17 (081)	Реконструкция отопительной котельной ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород" (с увеличением РТМ до 10,65 Гкал/ч)	94,27	2017	2017

**Реализация проекта начата в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения.*

Таблица 5.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода в рамках энергосервисных контрактов (группа 9)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 9 «Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов»		1 582,88	2017	2017
ЭИ-09.099.01 (082)	Модернизация кот. Иванова, 36-б с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	92,44	2017	2017
ЭИ-09.009.02 (083)	Модернизация кот. Планетная, 8-а "Посёлок Народный" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	93,60	2017	2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-09.043.03 (084)	Модернизация кот. ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 1 Гкал/ч)	108,46	2017	2017
ЭИ-09.002.04 (085)	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	112,68	2017	2017
ЭИ-09.051.05 (086)	Модернизация кот. ул. Нижегородская, 29 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	114,18	2017	2017
ЭИ-09.003.06 (087)	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	114,68	2017	2017
ЭИ-09.007.07 (088)	Модернизация кот. Баренца, 9-а "4 МР Сормово" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	122,71	2017	2017
ЭИ-09.041.08 (089)	Модернизация кот. Премудрова, 12а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	135,35	2017	2017
ЭИ-09.097.09 (090)	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	52,97	2017	2017
ЭИ-09.004.10 (091)	Модернизация кот. Гаугеля, 6б с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	133,47	2017	2017
ЭИ-09.004.11 (092)	Модернизация кот. Гаугеля, 25 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	133,47	2017	2017
ЭИ-09.006.12 (093)	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	122,71	2017	2017

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-09.028.13 (094)	Модернизация кот. Мурашкинская, 13б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	133,47	2017	2017
ЭИ-09.025.14 (095)	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 1,5 Гкал/ч)	112,68	2017	2017

5.7 Предложения по расширению зон действия ТЭЦ при переключении на обслуживание потребителей котельных

Таблица 5.11 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<i>Всего по проектам группы 10 «Перевод потребителей теплоэнергии в существующий зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии»</i>		30,37	2015	2018
ЭИ-10.028.01 (096)	Перевод потребителей на теплоснабжение от Сормовской ТЭЦ с существующей зоны котельной ул.Куйбышева, 41а	2,81	2016	2016
ЭИ-10.028.02 (097)	Перевод котельной ул.Гастелло, 1а в сезонный режим работы с переключением нагрузки ГВС в межотопительный период на СЦТ от Сормовской ТЭЦ	1,69	2015	2016
ЭИ-10.128.03 (098)	Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	3,57	2016	2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-10.128.04 (099)	Перевод потребителей котельной Архитектурная, 2д (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	3,02	2017	2017
ЭИ-10.128.05 (100)	Перевод потребителей котельной ул.Геройская,2а (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	4,66	2017	2017
ЭИ-10.128.06 (101)	Перевод потребителей котельной ул.Комарова,14б («Ржавка») (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	4,84	2018	2018
ЭИ-10.128.07 (102)	Перевод потребителей котельной ул. Херсонская, 16а (ЗАО «ПКТ») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	3,95	2016	2016
ЭИ-10.128.08 (103)	Перевод потребителей котельной ул. Архитектурная, 2б (ЗАО «ПКТ») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	5,84	2017	2017

5.8 Прочие проекты по реконструкции котельных

Таблица 5.12 – Прочие проекты по реконструкции котельных города Нижний Новгород в ЦТП (группа 6)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 11 «Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности»		290,45	2015	2017
ЭИ-06.045.01 (104)*	Реконструкция ХВП на НТЦ (Ветеринарная, 5), в том числе реконструкция склада соли, реконструкция и автоматизация ХВП	90,00	2015	2015
ЭИ-06.045.02 (105)*	Реконструкция баков аварийной подпитки на НТЦ	2,84	2015	2015
ЭИ-06.045.03 (106)*	Реконструкция ГРП на НТЦ (монтаж летней нитки ГРП)	12,62	2015	2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-06.045.04 (107)*	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	92,65	2015	2017
ЭИ-06.045.05 (108)	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами ОАО "Теплоэнерго"	95,96	2015	2017

*Реализация проекта начата в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения.

5.9 Предложения по реконструкции котельных с установкой оборудования, работающего в комбинированном цикле

Таблица 5.13 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой на из территории электрогенерирующих мощностей (группа 12)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
Всего по проектам группы 12 «Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок»		287,17	2019	2020
ЭИ-12.045.01 (109)	Строительство на НТЦ газопоршневой электростанции УЭМ 12 МВт с полной утилизацией тепла для обеспечения собственных нужд	287,17	2019	2020

5.10 Графики совместной работы ТЭЦ и котельных, для которых предусматривается работа в пиковом режиме

В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается организация совместной работы ТЭЦ города котельных в пиковом режиме.

Предусматривается совместная работа следующих котельных ОАО «Теплоэнерго»:

- ул. Заломова, 5 и ул. Нижегородская, 29 (котельная по ул. Заломова работает как пиковая);
- ул. Литвинова, 74 и ул. Чкалова, 9г(потребители котельной по ул. Литвинова переключаются на обслуживание от котельной по ул. Чкалова, 9г в летний период).

5.11 Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности)

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 5.14. В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города изменение температурного графика отпуска тепловой энергии в течение расчетного периода схемы теплоснабжения не предусмотрено ни для одного источника тепловой энергии (мощности).

Таблица 5.14 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
Существующие источники тепловой энергии (мощности)				
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	150	80	150/70
	Котельная «Ленинская»	150	80	150/70
	Котельная «Ленинская»	150	80	150/70
Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс»	Сормовская ТЭЦ	150	80	150/70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
ОАО «Теплоэнерго»	Нагорная теплоцентраль (НТЦ)	150	80	150/70
	Котельные фабрика "Рекорд" ул.Гордеевская, д.61в; ул. Академика Баха, 4а; ул. Деловая, д.14 *; ул. Родионова, д. 194б *; ул. Ванеева, д.209б; ул. Батумская, д.7б *; пр. Гагарина, д.178б *; ул. Гагарина, д. 70а	150	80	150/70
	Котельные пр. Союзный, 43; Коперника, д.1а; ул. Пугачева, д.1; ул. Баренца, д.9а **; ул. Станиславского, д.3 **; ул. Базарная, д.6 **; ул. Гаугеля, д.6б **; ул. Гаугеля, д.25; ул. Иванова, д.36б **; ул. Иванова, д.14б **; ул. Энгельса, д.1в **; ул. Планетная, д.8а **; ул. Люкина, д.6а; ул. Баранова, д.11; 15-й квартал, Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в **; пристрой 15-й квартал Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в **, "Водопроводная", Московское шоссе, д.15а **; ул. Мурашкинская, 13Б **, пр. Гагарина, д.25е **; ул. Голованова, д.25а **; ул. Горная, д.13; Анкудиновское шоссе, д.3б **; ул. Военных комиссаров, д.9 **; ул. Терешковой, д.7 **, ул. 40-лет Победы, д.15 **	130	60	130/70
	Котельные ул. Лесной городок, 6А; ул. Климовская, д.86а; "17 квартал", ул. Куйбышева, 41а; ул. Премудрова, д.12а; ул. Геройская, д.11а; ул. Ленина, д.51, корп.10; ул. Донецкая, д.9в; пер. Плотничный, д.11	115	45	115/70
	Котельные ул. Римского-Корсакова, 50; ул. Федосеенко, д.89а; ул. Чкалова, 9г; ул. Знаменская, д.5б (вывод 1); ул. Памирская, 11 ***; ул. Гагарина, д.97 корп. 14	105	35	105/70
	Котельные ул. Меднолитейная, д.1б; пер.	95	25	95/70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	<p>Общественный, д.6а; ул. Дубравная, д.17; ул. Красных Зорь, д.4а; ул. Гастелло, д.1а; пр. Героев, д.13; пр. Ленина, 5а; ул. Таллинская, д.15в; ул. Вольская, д.15а; ул. Ивана Романова, д.3а; бульвар Мира, 4а; ул. Конотопская, 5; ул. Конотопская, 4а; ул. Чкалова, 37а; ул. Невельская, 9а; ул. Путейская, 31а; Больница №10, ул. Чонгарская, 43а; пер. Рубо, 3; ул. Металлистов, 4б; ул. Московское шоссе, 219а; ул. Октябрьской Революции, д.6б; ул. Июльских дней, д. 1; ул. Горького, д.4а; ул. Суетинская, д.21; пер.Бойновский, д.9д; ул. Верхне-Волжская Набережная, д.7; Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24; ул. Нижегородская, д.29; ул. Нижне-Волжская набережная, д.2а; ул. Рождественская, д.40а; ул. Семашко, д.22е; ул. Радужная, д.2а; ул. Соревнования, д.4а; ул. Варварская, д.15б; ул. Родионова, д.28б; ул. Минина, д.1; ул. Гоголя, д. 9д; ул. Рождественская, д.8; ул. Б. Покровская, д.16; ул. Максима Горького, д.65д; ул. Гребешковский откос, д.7; Кремль, корпус 3-а; ул. Ярославская, д.23; ул. Рождественская, д.2; ул. М.Ямская, д.9б; ул. 3-я Ямская, д.7; ул. Дальняя, д.1/29в; Очистные сооружения, Артемовские луга; ул. Ульянова, д.47; санаторий "Нижегородский", к.п. Зеленый город; ул. Воровского, д.3; ул. Горького, д.50; ДО "Зеленый город", к.п. Зеленый город; Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г,</p>			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	литер С; санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город; ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город; Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"; ул. Заломова, д.5; школа №151, ул. Панина, д.106; ул. Панина, д.196; ул. Генкиной, д.37; ул. Барминская, д.8в; ул. Ванеева, д.63; пер. Звенигородский, д.8а; ул. Углова, д.7; Цветочная, д.3а; ул. Гагарина, д.60 корпус 22; ул.Республиканская, д.47а; Анкудиновское шоссе, д.24; пр. Гагарина, д.156; ул. Радистов, д.24; ул. Тропинина, д.136			
ООО «Генерация тепла»	Котельные ул.Геройская, д.2а; ул.Профинтерна, д.7Б; кв. "Ржавка", ул. Комарова, д.14Б; ул. Завкомовская, д.8; ул. Архитектурная, д.2д; "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А; ул. Мончегорская, д.11; Школы №16, ул. Ляхова, д.92А (Гнилицы); Школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино); школы №145, ул. 19 Линия, д.25А (Н.Доскино); ул. Львовская, д.7а	95	25	95/70
ООО "Теплосервис"	Котельные ул. Ярославская, 8а; ул. Белинского, 32; ул. Минаина, 43а	95	25	95/70
ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"	Котельные ул. Чаадаева, д.10в; ул. Чаадаева, д. 1	95	25	95/70
ООО "Нижегородстрой"	Котельные ул. Обухова, д.45; ул. Октябрьской революции, д. 45, ул. Белинского, д. 62; ул. 3-я Ямская, д. 30	95	25	95/70
ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельные ул. Херсонская, д.16А; ул. Архитектурная, д.2Б; "РЭБ Флота", ул. Правдинская, д.27; Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д.54а; Больницы №37, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3; Больницы №26 блочная, (Гнилицы),	95	25	95/70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	ул.Гнилицкая, д.105			
ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельные ул. Минина, д.24; Казанское ш., д. 12	95	25	95/70
ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельные ул. Деловая, д. 7; пр. Гагарина, д. 24	95	25	95/70
ОАО "РУМО"	Котельные ул. Адмирала Нахимова, д. 13; ул. Адмирала Нахимова, д. 13	95	25	95/70
ЗАО "Энергосервис"	Котельные Волжская набережная, 8 (жилые дома 5 МР "Мещерское озеро" "Волжские огни")	95	25	95/70
ОАО "РЖД"	Котельные ул. Электровозная, д. 1; НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26; пр. Ленина, д. 18	95	25	95/70
Прочие котельные	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	95	25	95/70
	ОАО "Нижегородский машиностроительный завод"	115	45	115/70
	ОАО ПКО "Теплообменник"	95	25	95/70
	ЗАО "ЗКПД 4 Инвест"	95	25	95/70
	ОАО "Железобетонстрой №5"	95	25	95/70
	ФГУП завод "Электромаш"	95	25	95/70
	ОАО "Силикатный завод №1"	95	25	95/70
	ЗАО "АвиаТехМас"	95	25	95/70
	ОАО "Волговятмашэлектроснаб-сбыт"	95	25	95/70
	ОАО "Завод "Красное Сормово"	70	20	70/50
	ОАО "ОКБМ Африкантов"	95	25	95/70
	ОАО "Оргсинтез)	95	25	95/70
	ОАО "ЗТО "КАМЕЯ"	95	25	95/70
	ЗАО "Капитал"	95	25	95/70
	Котельная ОАО "Нормаль"	95	25	95/70
	ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	95	25	95/70
	ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат"	95	25	95/70
	ООО "Первая мельница"	95	25	95/70
	ООО "СТН-Энергосети"	95	25	95/70
	ОАО "Мельинвест"	95	25	95/70
	ЗАО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."	95	25	95/70
ОАО "Красный якорь"	95	25	95/70	
ЗАО "Нижегородагроснаб"	95	25	95/70	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	ООО "Николь-Пак Империял"	95	25	95/70
	ООО Торговое предприятие "Нижегородец"	95	25	95/70
	ОАО "НПП "Полет"	95	25	95/70
	ОАО "Хладокомбинат "Заречный"	95	25	95/70
	ЗАО "Хромтан"	95	25	95/70
	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО "Нижегородпассажир автотранс"	95	25	95/70
	ООО "СнабСпецПром"	95	25	95/70
	ООО "Агрокомплекс Доскино"	95	25	95/70
	ООО "Торговый дом "Нижегородский"	95	25	95/70
	ОАО "Международный Аэропорт Нижний Новгород"	95	25	95/70
	ОАО "Нижегородский молочный завод № 1"	95	25	95/70
	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	95	25	95/70
	Волжская госакадемия водного транспорта	95	25	95/70
	ЗАО "Элком"	95	25	95/70
	ГОУ ВПО ННГАСУ	95	25	95/70
	ООО "Ковчег НН"	95	25	95/70
	ОАО "НКХП-Девелопмент"	95	25	95/70
	ООО "Высоковский кирпичный завод+"	95	25	95/70
	ООО "Энергия"	95	25	95/70
	ООО "НПК "Скрудж"	95	25	95/70
	ЗАО "Гражданстрой-НН"	95	25	95/70
	ОАО "Нижегородский текстиль"	95	25	95/70
	ООО "Актеон"	95	25	95/70
	ООО "Санаторий им.ВЦСПС"	95	25	95/70
	ООО "Санаторий "Зеленый город"	95	25	95/70
	ОАО "Завод им.Г.И.Петровского"	95	25	95/70
	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	95	25	95/70
	ОАО "Мясокомбинат и компания"	95	25	95/70
	ОАО "Нижполиграф"	95	25	95/70
	ОАО "Судоходная компания "Волжское пароходство"	95	25	95/70
	ООО фирма "Вика"	95	25	95/70
	ООО "ПКП "Энергетика"	95	25	95/70
	ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	95	25	95/70
	ОАО "Механический завод"	95	25	95/70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	"Рилс"			
	ООО "ЦТО "Меркурий"	95	25	95/70
	ОАО "170 Ремонтный завод средств обеспечения полетов"	95	25	95/70
	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	95	25	95/70
	ООО "Нижегородский завод "Старт"	95	25	95/70
	ОАО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН"	95	25	95/70
	ООО ДДФ "КАНОЭ"	95	25	95/70
	ООО "Цитрон"	95	25	95/70
	ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова"	130	50	130/70
	ОАО "НИТЕЛ"	95	25	95/70
	ОАО "ННПО имени М.В.Фрунзе"	130	50	130/70
	ЗАО "Класс Плюс"	95	25	95/70
	ЗАО "Завод "Труд"	95	25	95/70
	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	95	25	95/70
<i>Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)</i>				
	Котельная "Дом отдыха Зелёный город" в р.п. Зеленый	95	25	95/70
	БМК в пос. Березовая пойма	95	25	95/70
	Котельная в пос. Новинки	95	25	95/70
	Котельная у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН"	95	25	95/70
	Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка	95	25	95/70
	БМК в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23	95	25	95/70
	Котельная в районе ул. Полевой для подключения потребителей от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "ВиммБилльДанн")	95	25	95/70
	БМК в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина	95	25	95/70

* «срезка» температурного графика 130 °С

** «срезка» температурного графика 115 °С

*** «срезка» температурного графика 95 °С

5.12 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности)

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности) с указанием предложений по вводу новых мощностей приведены в таблице 5.15.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 5.15 – Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода, Гкал/ч

Источник	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1872,00	1752,00	1752,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00	2096,00
Котельная "Ленинская"	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Котельная "Северная"	239,96	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60	239,60
Сормовская ТЭЦ, ПАО "Т Плюс"	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	6,14	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
ул. Иванова, 36-б	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
ул. Пугачева, 1	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
пр. Союзный, 43	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
"КЭЧ", ул. Федосеевко, 89-а	5,92	5,89	5,89	5,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
ул. Бульвар Мира, 4-а	3,07	3,07	3,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Вольская, 15-а	14,90	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
"Фабрика Рекорд", ул. Гордеевская, 61-в	8,40	12,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Знаменская, 5-б	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,16	15,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
ул. Климовская, 86-а	25,04	25,00	25,00	25,00	55,00	55,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
ул. Конотопская, 4-а	1,90	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Конотопская, 5	3,75	3,75	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Лесной городок, 6-а	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
ул. Мурашкинская, 13-б	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
ул. Невельская, 9-а	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
ул. Путейская, 31-а	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
ул. Ивана Романова, 3-а	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
ул. Таллинская, 15-в	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
ул. Терешковой, 7	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
ул. Чкалова, 9-г	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
ул. Академика Баха, 4-а	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
ул. Геройская, 11-а	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Июльских дней, 1	38,70	38,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
ул. Памирская, 11	41,60	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00
ул. Премудрова, 12-а	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
ул. Баранова, 11	34,48	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
ул. Безрукова, 5	14,90	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Гастелло, 1-а	13,42	13,42	13,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
пр. Героев, 13	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
ул. Красных Зорь, 4-а	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	7,80	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Источник	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Александра Люкина, 6-а	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
ул. Металлистов, 4-б	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Московское шоссе, 219-а	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
ул. 3-я Ямская, 7	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	8,73	8,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
ул. Большая Покровская, 16	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Большая Покровская, 32-а	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	3,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
"НИИТО", ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж	1,94	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ул. Воровского, 3	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
пер. Гоголя, 9-д	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
пл. Горького, 4-а	5,87	5,87	5,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Гребешковский откос, 7	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Очистные сооружения", Артёмовские луга	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ул. Донецкая, 9-в	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	1,47	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	2,30	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ул. Горького, 50	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Горького, 65-д	6,45	6,45	6,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Малая Ямская ул, 9б	0,28	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ул. Минаева, 1	4,20	4,22	4,22	4,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Нестерова, 31-а	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
пер. Плотничный, 11	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
ул. Родионова, 28-б	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ул. Рождественская, 2	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
ул. Рождественская, 40-а	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ул. Рождественская, 8	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е	3,36	3,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Соревнования, 4-а	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Суетинская, 21 (БМК)	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
ул. Ульянова, 47	0,60	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Ярославская, 23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	2,06	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Батумская, 7-б	30,00	30,00	30,00	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	29,75	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Источник	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
пр. Гагарина, 15б	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	73,00	73,00	73,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
пр. Гагарина, 97 (БМК)	12,17	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
"Кварц", ул. Горная, 13-а	19,59	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
ул. Радистов, 24	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	13,60	13,60	13,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а	19,50	19,50	19,50	19,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	19,50	19,50	19,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
ул. Ванеева, 63	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	3,18	3,18	6,18	6,18	6,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
ул. Бориса Панина, 19-б	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
ул. Генкиной, 37	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	1,05	1,11	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пер. Рубо, 3	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Березовая пойма	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Итого по котельным ОАО "Теплоэнерго"	2175,00	2225,70	2216,63	2215,06	2249,54	2368,54	2404,09	2414,09	2444,09	2448,09	2468,09	2471,09	2471,09	2471,09	2471,09	2471,09	2471,09
Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Родионова, 194б, ООО "Нижновтеплоэнерго"	120,00	120,00	120,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"	5,90	5,90	5,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. К. Маркса, д. 60, ООО "СТН-Энергосети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. К. Маркса, д. 42а, ООО "СТН-Энергосети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Цветочная, д. 3в, ООО "СТН-Энергосети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Родионова, д. 187а, ООО "СТН-Энергосети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс"	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Котельная Аэропорт, ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород"	6,00	6,00	6,00	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
ул. Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ул. Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
ул. Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
ул. Планетная, в/г 98, ЭРТ№4	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
пр. Ильича, д. 54, ЗАО "ПКТ"	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
пос.Гнилицы, ул. Гнилицкая, д. 105, ЗАО "ПКТ"	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО "ПКТ"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
п. Черепичный, 14, ЗАО «Класс плюс»	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ"	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно- производственный центр "Научно- исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова"	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
ул.Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ул. Федосеенко, д. 44а, ОАО "Железобетонстрой № 5"	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
ул. Зайцева, 31, ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"	110,00	110,00	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30
пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Нартова, д. 6, ООО "Профит"	42,10	42,10	42,10	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш"	51,07	51,07	51,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Источник	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Чаадаева, д. 10в, ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Яблоневая, д. 18, ООО "Высоковский кирпичный завод+"	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Гаршина, д. 40, ООО "НКХП-Девелопмент"	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
ул. Заводская, д.19, ФГУП НПП "Полет"	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО "ОКБМ Африкантов"	15,00	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО "Нормаль"	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
пр. Гагарина, д. 174, ОАО "ННПО имени М.В.Фрунзе"	83,33	83,33	83,33	83,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
ул. Ларина, д. 19, ОАО МК "Нижегородский"	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
ул. Белинского, д. 61, ООО "Нижегородский завод "Старт"	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ул. Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод "РИПС"	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
ул. Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
ул. Кима, д. 335, НПАП № 1	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"	7,50	7,50	7,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
ул. Снежная, д.100б, ООО "Генерация тепла"	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
пр. Ленина, д. 22в, ООО "Генерация тепла"	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
ул. Космонавта Комарова, д.3, ООО "Генерация тепла"	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
ул. Космонавта Комарова, 14б, ООО "Генерация тепла"	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
ул.Геройская,2а, ООО "Генерация тепла"	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
ул.Завкомовская,8, ООО "Генерация тепла"	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ул.Профинтерна,7б, ООО "Генерация тепла"	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
ул.Архитектурная,2д, ООО "Генерация тепла"	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
ул.Львовская, 7а, ООО "Генерация тепла"	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
ул.Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла"	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Школа №114, пос.Стригино, ул.Земляничная, 1б, ООО "Генерация тепла"	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО "Генерация тепла"	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Школа №16, пос.Гнилицы, ул.Ляхова,92а, ООО "Генерация тепла"	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Новая котельная в районе ул. Полевая	0,00	0,00	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт	0,00	0,00	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт	0,00	2,15	2,15	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная технопарка в Кузнечихе	0,00	0,00	0,00	0,00	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Итого по новым котельным	0,00	2,15	4,73	6,88	53,74	53,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74	56,74

5.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

В соответствии с пп. к) п. 10 Требований к схемам теплоснабжения, в составе схемы теплоснабжения должен быть выполнен анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Возможность использования возобновляемых источников энергии в СЦТ города Нижнего Новгорода рассмотрена в разделе 3.5. Главы 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года, актуализированной на 2016 год (шифр 22401.ОМ-ПСТ.012.000.). Ниже приведены результаты выполненного анализа.

При актуализации схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода на 2016 год рассмотрен вариант использования илового осадка сточных вод в качестве топлива для вновь строящегося источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Более подробно рассмотрен вариант, предусматривающий реализацию в технологической схеме процесса анаэробного сбраживания осадка, подготовку осадка к сжиганию (сушка) и сжигание.

По итогам выполненных расчетов сделаны следующие выводы:

1. По состоянию на 2015 г. величина инвестиционных затрат в строительство установки генерации тепловой и электрической энергии с топливом на основе илового осадка сточных вод является очень значительной и не позволяет сделать вывод об инвестиционной привлекательности или окупаемости возможного проекта.
2. При выполнении последующих ежегодных актуализаций схемы теплоснабжения при изменении внешнеэкономических факторов возможно вернуться к рассмотрению целесообразности реализации проекта по строительству установки, аналогичной рассмотренной, а также рассмотреть возможность использования иных технологий, например - строительство теплонасосной станции на сточных водах;

3.С учетом мирового опыта, реализация подобных проектов возможна, как правило, только в условия финансовой поддержки со стороны государства или привлечения внешних заимствований (без включения в тарифы).

5.14 Виды топлива, потребляемого источниками тепловой энергии (мощности)

Основным видом топлива для ТЭЦ и котельных города на весь расчетный период схемы теплоснабжения природный газ (за исключением одной угольной котельной). Резервное топливо предусмотрено на следующих источниках:

- Автозаводская ТЭЦ;
- Сормовская ТЭЦ;
- Нагорная теплоцентраль ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Премудрова, 12-а ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Памирская, 11 ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Чкалова, 9-г ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Лесной городок, 6-а ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Родионова, 28-б ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Батумская, 7-б ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная пр. Гагарина, 178-б ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Баренца, 9-а ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Иванова, 14-б ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная пр. Союзный, 43 ОАО «Теплоэнерго»;
- котельная ул. Безрукова, 5 ОАО «Теплоэнерго».

В качестве резервного топлива предусматривается использование топочного мазута.

Использование возобновляемых источников энергии в соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается.

6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000.) и Главе 9 «Оценка надежности теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.009.000.) Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год), а также в Главе 13 Обосновывающих материалов.

Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения города» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.000.) и соответствующих приложениях.

В таблице 6.1 представлены суммарные затраты по группам проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них в ценах 2015 года.

Таблица 6.1– Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

Наименование	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2015 г., млн. руб. (без НДС)	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2015 г., млн. руб. (с НДС)
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки		
1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения перспективных потребителей	1171,3	1382,1
1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения перспективных потребителей	2635,6	3110,0
Всего по группе 1.	3806,9	4492,1
Группа 2. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных		
2.1. Строительство участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	291,55	344,0
2.2. Реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	169,12	199,6
2.3. Реконструкция котельных с переводом в режим ЦТП при перераспределении нагрузки между источниками тепловой энергии	202,62	239,1
Всего по группе 2.	663,29	782,7
Группа 3. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		
Всего по группе 3.	27496,44	32445,80
Группа 4. Реконструкция центральных тепловых пунктов		
Всего по группе 4.	451,60	532,89
Группа 5. Реконструкция систем горячего водоснабжения		
5.1. Реконструкция схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	861,5	1016,6
5.2. Мероприятия по переводу потребителей на "закрытую" схему присоединения систем ГВС	121,9	143,9
Всего по группе 5.	983,42	1160,44
Группа 6. Строительство и реконструкция насосных станций		
Всего по группе 6.	22,12	26,10
Итого мероприятия по схеме теплоснабжения в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	33423,7	39440,0

7 РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии г. Нижнего Новгорода приведены в Главе 8 «Перспективные топливные балансы» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000).

В таблице 7.1 – 7.3 приведены расчеты годового топливопотребления на ТЭЦ и котельных города Нижнего Новгорода.

Таблица 7.1– Расчет годового топливопотребления на ТЭЦ города Нижнего Новгорода

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ ООО "Автозаводская ТЭЦ"																	
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3172,0	3202,0	3235,0	3349,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0	3402,0
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1732,7	1732,7	1732,7	1732,7	1732,7	1732,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7	4819,7
Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	336,8	336,8	336,8	336,8	336,8	336,8	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	32,1	32,1	32,1	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход условного топлива, всего	тыс. тут	1075,4	1080,0	1085,0	1102,4	1102,8	1102,8	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	583,5	583,5	583,5	583,5	583,5	583,5	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8	1006,8
в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	484,2	488,8	493,8	511,3	519,3	519,3	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5
в том числе, на отпущенный сжатый воздух	тыс. тут	7,7	7,7	7,7	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сормовская ТЭЦ (филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс")																	
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1086,5	1102,4	1131,3	1156,4	1162,8	1168,1	1174,3	1180,1	1183,9	1187,4	1192,3	1197,7	1203,2	1208,0	1210,4	1212,8
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6	774,6
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	181,9	182,3	182,8	183,2	183,7	184,1	184,6	185,1	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	197,6	201,0	206,8	211,8	213,6	215,0	216,8	218,4	219,6	220,9	222,4	223,9	225,5	227,0	227,9	229,0
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9
Расход условного топлива, всего	тыс. т у.т./год	420,5	423,9	429,7	434,7	436,5	437,9	439,7	441,3	442,5	443,8	445,3	446,8	448,4	449,9	450,8	451,9

Прогнозная динамика изменения расхода топлива на ТЭЦ города представлена на рисунке 7.1.

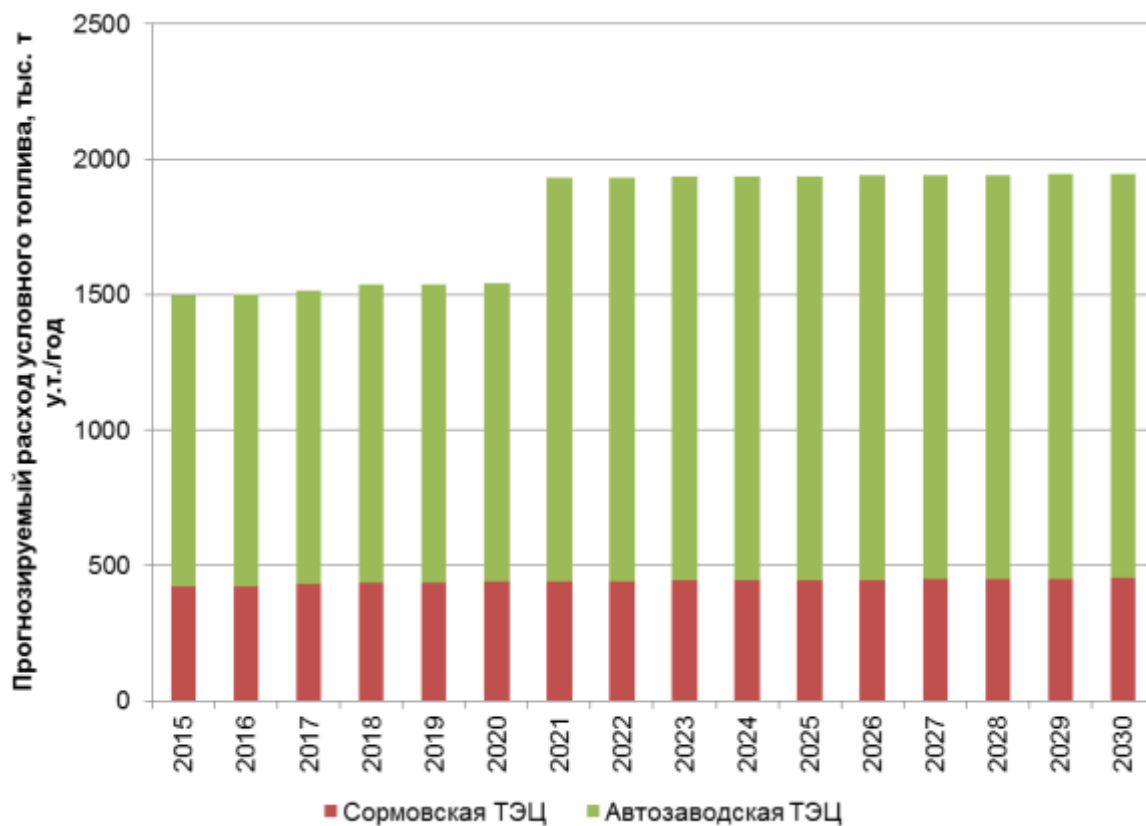


Рисунок 7.1 – Изменение расхода условного топлива на ТЭЦ города Нижнего Новгорода

Рост расхода топлива на Автозаводской ТЭЦ обусловлен предполагаемым вводом в эксплуатацию блока ПГУ-440 и соответствующим ростом выработки электроэнергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 7.2 – Расчет годового топливопотребления котельных города, эксплуатируемых ОАО «Теплоэнерго»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832	59832
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5	167,9	168,3	168,7	169,2	169,6	170,0	170,4	170,8	171,3
Расход топлива, т у.т.	9819	9871	9896	9921	9945	9970	9995	10020	10045	10070	10095	10121	10146	10171	10197	10222	10248
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472	47472
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	166,0	166,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	7824	7880	7880	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358	7358
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988	45988
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	166,6	166,6	166,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	7660	7660	7660	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128	7128
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821	51821
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,8	174,8	174,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	9058	9058	9058	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032	8032
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553	10553
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,9	167,9	167,9	167,9	168,3	168,7	169,2	169,6	170,0	170,4	170,9	171,3	171,7	172,1	172,6	173,0	173,4
Расход топлива, т у.т.	1772	1772	1772	1772	1776	1781	1785	1790	1794	1799	1803	1808	1812	1817	1821	1826	1830
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556	57556
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	164,8	164,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	9486	9486	9486	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921	8921
ул. Иванова, 36-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455	16455
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,7	173,7	173,7	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	2857	2857	2857	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954	37954
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,5	167,5	167,5	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	6357	6357	6357	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883	5883
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	166,9	167,4	167,8	168,2	168,6	169,0	169,5
Расход топлива, т у.т.	87	87	87	87	87	87	87	88	88	88	88	89	89	89	89	89	90
"Школа №90", пер. Общественный, 2-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	177,7	189,1	189,1	189,1	189,6	190,1	190,6	191,0	191,5	192,0	192,5	193,0	193,4	193,9	194,4	194,9	195,4
Расход топлива, т у.т.	86	92	92	92	92	92	92	93	93	93	93	94	94	94	94	95	95
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371	25371
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	186,0	186,0	186,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	4719	4719	4719	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932	3932
ул. Пугачева, 1																	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953	84953
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,9	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Расход топлива, т у.т.	13927	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216	13216
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125	10125
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6	165,0
Расход топлива, т у.т.	1617	1617	1617	1617	1621	1625	1629	1633	1637	1642	1646	1650	1654	1658	1662	1666	1670
пр. Союзный, 43																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211	103211
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,8	161,6	161,6	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2	165,7	166,1	166,5	166,9
Расход топлива, т у.т.	16185	16676	16676	16676	16717	16759	16801	16843	16885	16927	16970	17012	17055	17097	17140	17183	17226
"Баня №7", ул. Станиславского, 3																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,2	164,2	164,2	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	5986	5986	5986	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650	5650
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	249,4	271,0	271,0	271,0	271,7	272,4	273,1	273,7	274,4	275,1	275,8	276,5	277,2	277,9	278,6	279,3	280,0
Расход топлива, т у.т.	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31
"КЭЧ", ул. Федосеевко, 89-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073	12073
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,6	174,6	174,6	174,6	175,0	175,5	175,9	176,3	176,8	177,2	177,7	178,1	178,5	179,0	179,4	179,9	180,3
Расход топлива, т у.т.	2059	2108	2108	2108	2113	2118	2124	2129	2134	2140	2145	2150	2156	2161	2166	2172	2177
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-б, в																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999	47999
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,3	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива, т у.т.	7792	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379	7379
ул. Бульвар Мира, 4-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4466	4466	4466														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,8	173,7	173,7														
Расход топлива, т у.т.	763	776	776														
ул. Вольская, 15-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573	6573
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива, т у.т.	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017	1017
"Фабрика Рекорд", ул. Гордеевская, 61-в																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6705	6705															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	178,5	178,5															
Расход топлива, т у.т.	1197	1197															
ул. Знаменская, 5-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096	8096
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	1336	1336	1336	1336	1339	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255
ул. Климовская, 86-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539	38539
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	169,3	169,3	169,3	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход топлива, т у.т.	6353	6523	6523	6523	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973
ул. Конотопская, 4-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1410	1410	1410														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	179,1	179,1	179,1														
Расход топлива, т у.т.	253	253	253														
ул. Конотопская, 5																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10183	10183	10183														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	177,5	177,9	177,9														
Расход топлива, т у.т.	1807	1812	1812														
ул. Лесной городок, 6-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695	54695
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Расход топлива, т у.т.	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794	40794
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,5	154,0	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Расход топлива, т у.т.	6627	6281	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293	6293
ул. Мурашкинская, 13-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	41970	41970	41970	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563	46563
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,9	168,9	168,9	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	6837	7090	7090	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217	7217
ул. Невельская, 9-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758	5758
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Расход топлива, т у.т.	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
ул. Путейская, 31-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461	14461
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,0	196,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	2458	2840	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
ул. Ивана Романова, 3-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263	6263
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Расход топлива, т у.т.	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965
ул. Таллинская, 15-в																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792	74792
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593	11593
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948	15948
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,3	161,5	161,5	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8
Расход топлива, т у.т.	2573	2575	2575	2575	2582	2588	2595	2601	2608	2614	2621	2627	2634	2641	2647	2654	2660
ул. Терешковой, 7																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359	31359
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,5	155,5	155,5	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Расход топлива, т у.т.	5159	4878	4878	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в																	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31947	31947	31947	57942	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924	61924
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,5	166,9	166,9	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	5224	5332	5332	8981	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598	9598
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903	4903
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,8	173,8	173,8	173,8	174,2	174,7	175,1	175,5	176,0	176,4	176,9	177,3	177,7	178,2	178,6	179,1	179,5
Расход топлива, т у.т.	852	852	852	852	854	856	859	861	863	865	867	869	872	874	876	878	880
ул. Чкалова, 9-г																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299	30299
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,0	159,0	159,0	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2
Расход топлива, т у.т.	4818	4818	4818	4818	4830	4842	4854	4866	4878	4890	4903	4915	4927	4939	4952	4964	4977
ул. Академика Баха, 4-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267	187267
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3
Расход топлива, т у.т.	29401	29963	29963	29963	30038	30113	30188	30263	30339	30415	30491	30567	30644	30720	30797	30874	30951
ул. Геройская, 11-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973	32973
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,7	164,7	164,7	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	5432	5432	5432	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111	5111
Июльских дней, 1																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932	22932
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	211,0	211,0	211,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	4838	4838	4838	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561	3561
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890	34890
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива, т у.т.	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	37621	37621	39332	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992	40992
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,5	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	6114	5842	6107	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994	8994
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7	167,1	167,5	167,9	168,3	168,7	169,2	169,6	170,0	170,4
Расход топлива, т у.т.	1484	1484	1484	1484	1488	1491	1495	1499	1503	1506	1510	1514	1518	1522	1525	1529	1533
ул. Памирская, 11																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139	66139
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	189,3	189,3	189,3	189,3	189,8	190,3	190,8	191,2	191,7	192,2	192,7	193,1	193,6	194,1	194,6	195,1	195,6
Расход топлива, т у.т.	12522	12522	12522	12522	12553	12585	12616	12648	12679	12711	12743	12775	12807	12839	12871	12903	12935
ул. Премудрова, 12-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273	65273
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,0	168,0	168,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	10966	10966	10966	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117	10117
ул. Баранова, 11																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385	63385
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,6	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход топлива, т у.т.	10685	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842	9842
ул. Безрукова, 5																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10779	10779															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	195,4	195,4															
Расход топлива, т у.т.	2106	2106															
ул. Гастелло, 1-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	26183	26183															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,5	154,5															
Расход топлива, т у.т.	4045	4045															
пр. Героев, 13																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196	10196
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Расход топлива, т у.т.	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571	1571
ул. Красных Зорь, 4-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098	26098
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива, т у.т.	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	16085	16085															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,0	158,9															
Расход топлива, т у.т.	2558	2556															
ул. Александра Люкина, 6-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227	14227
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	153,3	164,9	164,9	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2	168,6	169,0	169,5	169,9	170,3
Расход топлива, т у.т.	2181	2346	2346	2346	2352	2357	2363	2369	2375	2381	2387	2393	2399	2405	2411	2417	2423
ул. Металлистов, 4-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908	6908
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,3	171,4	171,4	171,4	171,8	172,3	172,7	173,1	173,6	174,0	174,4	174,9	175,3	175,7	176,2	176,6	177,1
Расход топлива, т у.т.	1114	1184	1184	1184	1187	1190	1193	1196	1199	1202	1205	1208	1211	1214	1217	1220	1223
Московское шоссе, 219-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468	7468
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Расход топлива, т у.т.	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	175,1	182,8	182,8	182,8	183,2	183,7	184,1	184,6	185,1	185,5	186,0	186,4	186,9	187,4	187,8	188,3	188,8
Расход топлива, т у.т.	88	92	92	92	92	92	92	92	93	93	93	93	94	94	94	94	95
ул. 3-я Ямская, 7																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	215,7	215,7	215,7	215,7	216,2	216,7	217,3	217,8	218,4	218,9	219,5	220,0	220,6	221,1	221,7	222,2	222,8
Расход топлива, т у.т.	268	268	268	268	269	270	270	271	272	273	273	274	275	275	276	277	277
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7241	7241	7241	7241	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489	8489
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Расход топлива, т у.т.	1118	1118	1118	1118	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311
ул. Большая Покровская, 16																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1063	1063	1063														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	199,9	199,8	199,8														
Расход топлива, т у.т.	212	212	212														
ул. Большая Покровская, 32-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3707																
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	171,1																
Расход топлива, т у.т.	634																
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781	2781
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Расход топлива, т у.т.	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
"НИИТО", ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434	2434
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	185,7	185,7	185,7	185,7	186,1	186,6	187,1	187,5	188,0	188,5	189,0	189,4	189,9	190,4	190,9	191,3	191,8
Расход топлива, т у.т.	452	452	452	452	453	454	455	457	458	459	460	461	462	463	465	466	467
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914	1914
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	270,9	270,9	270,9	270,9	271,6	272,3	273,0	273,6	274,3	275,0	275,7	276,4	277,1	277,8	278,5	279,2	279,9
Расход топлива, т у.т.	519	519	519	519	520	521	523	524	525	526	528	529	530	532	533	534	536
ул. Воровского, 3																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055	3055
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,0	166,4
Расход топлива, т у.т.	492	492	492	492	493	495	496	497	498	500	501	502	503	505	506	507	508
пер. Гоголя, 9-д																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388	2388
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,2	186,6	186,6	186,6	187,1	187,6	188,0	188,5	189,0	189,5	189,9	190,4	190,9	191,4	191,8	192,3	192,8
Расход топлива, т у.т.	387	446	446	446	447	448	449	450	451	452	454	455	456	457	458	459	460
пл. Горького, 4-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8990	8990	8990														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,7	177,4	177,4														
Расход топлива, т у.т.	1562	1595	1595														
ул. Гребешковский откос, 7																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3215	3215	3215	3215	3215	3215											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,8	169,2											
Расход топлива, т у.т.	541	541	541	541	543	544											
"Очистные сооружения", Артёмовские луга																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722	33722
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	178,0	178,0	178,0	178,0	178,4	178,9	179,3	179,8	180,2	180,7	181,1	181,6	182,0	182,5	183,0	183,4	183,9
Расход топлива, т у.т.	6002	6002	6002	6002	6017	6032	6048	6063	6078	6093	6108	6124	6139	6154	6170	6185	6200
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	209,2	209,2	209,2	209,2	209,7	210,2	210,8	211,3	211,8	212,3	212,9	213,4	213,9	214,5	215,0	215,5	216,1
Расход топлива, т у.т.	113	113	113	113	113	114	114	114	115	115	115	115	116	116	116	117	117
ул. Донецкая, 9-в																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177	31177
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход топлива, т у.т.	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828
ул. Заломова, 5																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	181,1	181,1	181,1	181,1	181,6	182,0	182,5	182,9	183,4	183,8	184,3	184,8	185,2	185,7	186,1	186,6	187,1
Расход топлива, т у.т.	169	169	169	169	169	169	170	170	171	171	172	172	172	173	173	174	174
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	179,2	181,1	181,1	181,1	181,6	182,0	182,5	182,9	183,4	183,8	184,3	184,8	185,2	185,7	186,1	186,6	187,1
Расход топлива, т у.т.	115	117	117	117	117	117	118	118	118	118	119	119	119	120	120	120	121
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074	1074
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	175,8	192,1	192,1	192,1	192,5	193,0	193,5	194,0	194,5	194,9	195,4	195,9	196,4	196,9	197,4	197,9	198,4
Расход топлива, т у.т.	189	206	206	206	207	207	208	208	209	209	210	210	211	212	212	213	213
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	177,1	177,5	177,9	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,4
Расход топлива, т у.т.	185	185	185	185	186	186	187	187	188	188	189	189	189	190	190	191	191
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226	3226
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	177,1	177,5	177,9	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,4
Расход топлива, т у.т.	570	570	570	570	571	573	574	575	577	578	580	581	583	584	586	587	589
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251	3251
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533	1533
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0
Расход топлива, т у.т.	242	242	242	242	243	243	244	244	245	246	246	247	247	248	249	249	250
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,3	179,9	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	374	397	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
ул. Горького, 50																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1069	1069	1069														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,2	169,2	169,2														
Расход топлива, т у.т.	181	181	181														
ул. Горького, 65-д																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6504	6504	6504														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,0	157,0	157,0														
Расход топлива, т у.т.	1015	1021	1021														
Малая Ямская ул, 9б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	233,4	233,4	233,4	233,4	234,0	234,5	235,1	235,7	236,3	236,9	237,5	238,1	238,7	239,3	239,9	240,5	241,1
Расход топлива, т у.т.	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	56	56	56

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Минина, 1																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120	7120
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,3	157,6	157,6	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8
Расход топлива, т у.т.	1120	1122	1122	1122	1125	1128	1131	1134	1136	1139	1142	1145	1148	1151	1154	1156	1159
ул. Нестерова, 31-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3861																
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,3																
Расход топлива, т у.т.	634																
ул. Нижегородская, 29																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835	10835
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	190,9	192,1	192,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	2069	2081	2081	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679	1679
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171	3171
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,5	174,5	174,5	174,5	174,9	175,4	175,8	176,2	176,7	177,1	177,6	178,0	178,5	178,9	179,3	179,8	180,2
Расход топлива, т у.т.	553	553	553	553	555	556	557	559	560	562	563	564	566	567	569	570	571
пер. Плотничный, 11																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749	25749
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива, т у.т.	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986	3986
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765	6765
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1	165,5	166,0
Расход топлива, т у.т.	1087	1087	1087	1087	1090	1092	1095	1098	1101	1103	1106	1109	1112	1114	1117	1120	1123
ул. Родионова, 28-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	226,2	226,3	226,3	226,3	226,8	227,4	228,0	228,5	229,1	229,7	230,2	230,8	231,4	232,0	232,6	233,1	233,7
Расход топлива, т у.т.	78	78	78	78	78	78	78	79	79	79	79	79	80	80	80	80	80
ул. Рождественская, 2																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,6	169,6	169,6	169,6	170,0	170,4	170,9	171,3	171,7	172,1	172,6	173,0	173,4	173,9	174,3	174,7	175,2
Расход топлива, т у.т.	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,8	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Расход топлива, т у.т.	270	270	270	270	271	271	272	273	273	274	275	275	276	277	278	278	279
ул. Рождественская, 40-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303	2303
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	151,2	157,3	157,3	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Расход топлива, т у.т.	348	362	362	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	371	372	373	374
ул. Рождественская, 8																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	180,5	180,5	180,5	180,5	180,9	181,4	181,8	182,3	182,7	183,2	183,7	184,1	184,6	185,0	185,5	186,0	186,4
Расход топлива, т у.т.	256	256	256	256	256	257	258	258	259	260	260	261	262	262	263	264	264
"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3728	3728															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	178,0	178,0															
Расход топлива, т у.т.	664	664															
ул. Соревнования, 4-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	630	630	630	630	630	630											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,1	174,1	174,1	174,1	174,5	175,0											
Расход топлива, т у.т.	110	110	110	110	110	110											
ул. Суетинская, 21 (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	18383	18383	18383	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421	20421
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,2	167,6	168,0	168,4	168,8	169,3	169,7	170,1	170,5
Расход топлива, т у.т.	3035	3035	3035	3371	3380	3388	3397	3405	3414	3422	3431	3439	3448	3457	3465	3474	3483
ул. Ульянова, 47																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1027	1027	1027														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,2	167,2	167,2														
Расход топлива, т у.т.	172	172	172														
ул. Ярославская, 23																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	353	353	353	353	353	353											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	229,2	229,2	229,2	229,2	229,7	230,3											
Расход топлива, т у.т.	81	81	81	81	81	81											
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4746	4746	4746	4746													
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,4	168,2	168,2	168,2													
Расход топлива, т у.т.	799	798	798	798													
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379	10379
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612	1612
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762	12762
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,2	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива, т у.т.	2057	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4416	4416															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,9	176,9															
Расход топлива, т у.т.	750	781															
ул. Батумская, 7-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	65132	65132	65132	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131	82131
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,9	167,9	167,9	167,9	168,3	168,7	169,1	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1	172,5	173,0	173,4
Расход топлива, т у.т.	10933	10933	10933	13787	13821	13856	13890	13925	13960	13995	14030	14065	14100	14135	14170	14206	14241
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281	69281
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,6	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Расход топлива, т у.т.	11753	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911	10911
пр. Гагарина, 156																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629	10629
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Расход топлива, т у.т.	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	92797	92797	92797	92797	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307	100307
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Расход топлива, т у.т.	14942	14942	14942	14942	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151	16151
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453	36453
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,6	167,6	167,6	167,6	168,1	168,5	168,9	169,3	169,7	170,2	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	173,2
Расход топлива, т у.т.	6111	6111	6111	6111	6126	6142	6157	6172	6188	6203	6219	6234	6250	6265	6281	6297	6313
пр. Гагарина, 97 (БМК)																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901	13901
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,0	174,0	174,0	174,0	174,5	174,9	175,3	175,8	176,2	176,7	177,1	177,5	178,0	178,4	178,9	179,3	179,8
Расход топлива, т у.т.	2419	2419	2419	2419	2425	2431	2437	2443	2450	2456	2462	2468	2474	2480	2487	2493	2499
"Вятская", ул. Голованова, 25-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358	68358
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,0	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
Расход топлива, т у.т.	11213	10402	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407	10407
"Кварц", ул. Горная, 13-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736	40736
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	166,2	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива, т у.т.	6771	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304	6304
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085	42085
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	154,7	154,7	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Расход топлива, т у.т.	6906	6511	6511	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531	6531
ул. Радистов, 24																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697	13697
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива, т у.т.	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079	1079
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,2	161,2	161,2	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,3	165,7	166,1	166,5
Расход топлива, т у.т.	174	174	174	174	174	175	175	176	176	177	177	177	178	178	179	179	180
"Батумская, 5" ул. Углова, 7																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	17000	17000	17000														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,6	176,6														
Расход топлива, т у.т.	3002	3002	3002														
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950	22950
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,6	167,1	167,1	167,1	167,5	167,9	168,4	168,8	169,2	169,6	170,1	170,5	170,9	171,3	171,8	172,2	172,6
Расход топлива, т у.т.	3755	3835	3835	3835	3845	3854	3864	3874	3883	3893	3903	3913	3922	3932	3942	3952	3962
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Расход топлива, т у.т.	543	543	543	543	545	546	547	549	550	551	553	554	555	557	558	560	561
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951	44951

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,9	161,9	161,9	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1	165,5	166,0	166,4	166,8	167,2
Расход топлива, т у.т.	7276	7276	7276	7276	7294	7312	7330	7349	7367	7386	7404	7423	7441	7460	7478	7497	7516
ул. Ванеева, 63																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783	5783
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	177,1	177,1	177,1	177,1	177,6	178,0	178,5	178,9	179,4	179,8	180,3	180,7	181,2	181,6	182,1	182,5	183,0
Расход топлива, т у.т.	1024	1024	1024	1024	1027	1029	1032	1035	1037	1040	1042	1045	1048	1050	1053	1055	1058
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625	13625
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	171,3	171,3	171,3	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.	2334	2334	2334	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112	2112
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	9883	9883	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764	11764
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Расход топлива, т у.т.	1657	1657	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972	1972
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426	5426
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Расход топлива, т у.т.	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838
ул. Бориса Панина, 19-б																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954	5954
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,3	173,3	173,3	173,3	173,7	174,2	174,6	175,0	175,5	175,9	176,3	176,8	177,2	177,7	178,1	178,6	179,0
Расход топлива, т у.т.	1032	1032	1032	1032	1034	1037	1039	1042	1045	1047	1050	1053	1055	1058	1060	1063	1066
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334	4334
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8
Расход топлива, т у.т.	700	700	700	700	702	704	705	707	709	711	712	714	716	718	719	721	723
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1308712	1316310	1329249	1347902	1347902	1347902	1347902	1347902	1347959	1348015	1348072	1348128	1348185	1348241	1348298	1348354	1348354
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,8	160,6	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3
Расход топлива, т у.т.	209089	211386	212680	215664	216204	216744	217286	217829	218383	218938	219495	220052	220612	221173	221735	222298	222854
ул. Генкиной, 37																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1066	1066															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	178,0	178,0															
Расход топлива, т у.т.	190	190															
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1660	1660	1660														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,1	193,0	193,0														
Расход топлива, т у.т.	274	320	320														
пер. Рубо, 3																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1711	1711															
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	188,4	188,4															
Расход топлива, т у.т.	322	322															
Березовая пойма																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов		6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552	6552
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал		158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход топлива, т у.т.		1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов			835	3504													
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал			155,0	155,0													
Расход топлива, т у.т.			129	543													
Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов		1899	1899	1899													
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал		155,0	155,0	155,0													
Расход топлива, т у.т.		294	294	294													
Котельная технопарка в Кузнечихе																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов					11542	12936	14331	15725	17119	17119	17119	17119	17119	17119	17119	17119	17119
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал					155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.					1789	2005	2221	2437	2653	2653	2653	2653	2653	2653	2653	2653	2653
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов						4198	4198	4198	4198	4198	4198	4198	4198	4198	4198	4198	4198
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал						155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход топлива, т у.т.						651	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651
Итого по котельным ОАО «Теплоэнерго»																	
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3861670	3906456	3907751	3971176	4019822	4046099	4079100	4103083	4121343	4142489	4159869	4177057	4193651	4207975	4219617	4222433	4222433
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,2	162,7	162,3	159,8	159,9	160,1	160,3	160,5	160,8	161,0	161,2	161,4	161,7	161,9	162,1	162,4	162,6
Расход топлива, т у.т.	630104	635637	634236	634628	642667	647755	653867	658630	662536	666864	670613	674335	677970	681251	684095	685539	686535

Таблица 7.3 – Расчет годового топливопотребления котельных города, эксплуатируемых прочими организациями

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Московское шоссе, д. 52																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	27 001	27 247														
УРУТ, кг/Гкал	157,6	158,0	158,4														
Потребление топлива, т у.т.	4 235	4 265	4 315														
ул. Карла Маркса, д. 60; ул. Карла Маркса, д. 42а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112	47 112
УРУТ, кг/Гкал	154,2	154,6	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5
Потребление топлива, т у.т.	7 263	7 281	7 300	7 318	7 336	7 355	7 373	7 391	7 410	7 428	7 447	7 466	7 484	7 503	7 522	7 540	7 559
ул. Радионова, 187а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359	20 359
УРУТ, кг/Гкал	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,9	164,3
Потребление топлива, т у.т.	3 213	3 221	3 229	3 237	3 246	3 254	3 262	3 270	3 278	3 286	3 295	3 303	3 311	3 319	3 328	3 336	3 344
ул. Цветочная, 3в																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138	45 138
УРУТ, кг/Гкал	155,8	156,2	156,6	157,0	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Потребление топлива, т у.т.	7 032	7 049	7 067	7 084	7 102	7 120	7 138	7 156	7 173	7 191	7 209	7 227	7 245	7 264	7 282	7 300	7 318
п. Черепичный, 14																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010	8 010
УРУТ, кг/Гкал	156,2	156,6	157,0	157,4	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Потребление топлива, т у.т.	1 251	1 254	1 257	1 260	1 264	1 267	1 270	1 273	1 276	1 279	1 283	1 286	1 289	1 292	1 296	1 299	1 302

22401.ОМ-ПСТ.005.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
пр. Гагарина, 37																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290
УРУТ, кг/Гкал	172,0	172,4	172,8	173,3	173,7	174,1	174,6	175,0	175,4	175,9	176,3	176,8	177,2	177,7	178,1	178,5	179,0
Потребление топлива, т у.т.	6 757	6 774	6 791	6 808	6 825	6 842	6 859	6 876	6 893	6 911	6 928	6 945	6 963	6 980	6 997	7 015	7 032
ул. Заовражная, д.6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684
УРУТ, кг/Гкал	167,5	167,9	168,3	168,7	169,2	169,6	170,0	170,4	170,9	171,3	171,7	172,1	172,6	173,0	173,4	173,9	174,3
Потребление топлива, т у.т.	617	619	620	622	623	625	626	628	629	631	633	634	636	637	639	641	642
ул. Тропинина, д.47																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	124 834	125 557	126 280	130 996	149 860	168 724	182 872
УРУТ, кг/Гкал	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,1	168,5	168,9	169,3	169,7
Потребление топлива, т у.т.	20 360	20 411	20 462	20 513	20 564	20 616	20 667	20 719	20 771	20 823	20 875	21 048	21 222	22 070	25 311	28 568	31 041
Котельная Аэропорт																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 038	14 507	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977	20 977
УРУТ, кг/Гкал	173,2	173,6	174,0	174,5	174,9	175,4	175,8	176,2	176,7	177,1	177,6	178,0	178,4	178,9	179,3	179,8	180,2
Потребление топлива, т у.т.	1 392	2 519	3 651	3 660	3 669	3 678	3 687	3 697	3 706	3 715	3 725	3 734	3 743	3 753	3 762	3 771	3 781
ул. Б.Панина, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
УРУТ, кг/Гкал	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Потребление топлива, т у.т.	346	347	348	349	350	351	352	352	353	354	355	356	357	358	359	360	360
ул. Федосеевко, д. 44а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
УРУТ, кг/Гкал	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,3	170,8	171,2	171,6	172,1	172,5	172,9	173,4	173,8	174,2	174,7	175,1
Потребление топлива, т у.т.	3 201	3 209	3 217	3 225	3 233	3 241	3 249	3 257	3 265	3 273	3 282	3 290	3 298	3 306	3 315	3 323	3 331
ул. Зайцева, 31																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	133 918	133 918	135 167	137 641	139 201	139 775	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014	140 014
УРУТ, кг/Гкал	170,2	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	173,2	173,6	174,0	174,5	174,9	175,3	175,8	176,2	176,7	177,1
Потребление топлива, т у.т.	22 789	22 846	23 116	23 598	23 926	24 084	24 186	24 246	24 307	24 368	24 429	24 490	24 551	24 612	24 674	24 736	24 797
пр. Гагарина, д. 50																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367	11 367
УРУТ, кг/Гкал	153,2	153,5	153,9	154,3	154,7	155,1	155,5	155,9	156,3	156,6	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4
Потребление топлива, т у.т.	1 741	1 745	1 750	1 754	1 758	1 763	1 767	1 772	1 776	1 781	1 785	1 789	1 794	1 798	1 803	1 807	1 812
ул. Кима, д. 335																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
УРУТ, кг/Гкал	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,6	165,0	165,4	165,8
Потребление топлива, т у.т.	1 687	1 691	1 695	1 699	1 704	1 708	1 712	1 717	1 721	1 725	1 729	1 734	1 738	1 742	1 747	1 751	1 756
ул. Студенческая,6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
УРУТ, кг/Гкал	162,2	162,6	163,0	163,4	163,9	164,3	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,2	167,6	168,0	168,4	168,8
Потребление топлива, т у.т.	652	654	655	657	659	660	662	663	665	667	668	670	672	674	675	677	679
пр. Ильича, д. 54А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
УРУТ, кг/Гкал	215,4	215,9	216,4	217,0	217,5	218,1	218,6	219,2	219,7	220,3	220,8	221,4	221,9	222,5	223,0	223,6	224,1
Потребление топлива, т у.т.	184	184	185	185	186	186	187	187	188	188	189	189	190	190	191	191	191
ул. Челюскинцев, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ, кг/Гкал	182,5	183,0	183,4	183,9	184,3	184,8	185,3	185,7	186,2	186,6	187,1	187,6	188,0	188,5	189,0	189,5	189,9
Потребление топлива, т у.т.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Гнилицы, ул.Гнилицкая, д.105																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
УРУТ, кг/Гкал	186,9	187,3	187,8	188,3	188,7	189,2	189,7	190,2	190,6	191,1	191,6	192,1	192,6	193,0	193,5	194,0	194,5
Потребление топлива, т у.т.	29	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31
ООО "Профит"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133
УРУТ, кг/Гкал	180,4	180,9	181,3	181,8	182,2	182,7	183,1	183,6	184,0	184,5	185,0	185,4	185,9	186,4	186,8	187,3	187,8
Потребление топлива, т у.т.	3 812	3 822	3 832	3 841	3 851	3 860	3 870	3 880	3 889	3 899	3 909	3 919	3 928	3 938	3 948	3 958	3 968
ул. Ошарская ,76																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
УРУТ, кг/Гкал	217,0	217,5	218,0	218,6	219,1	219,7	220,2	220,8	221,3	221,9	222,4	223,0	223,6	224,1	224,7	225,2	225,8
Потребление топлива, т у.т.	220	221	221	222	222	223	223	224	224	225	226	226	227	227	228	228	229
Федосеенко, д. 64																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	70 644	72 281	76 198	80 712	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945	82 945
УРУТ, кг/Гкал	175,0	175,5	175,9	176,3	176,8	177,2	177,7	178,1	178,6	179,0	179,5	179,9	180,4	180,8	181,3	181,7	182,2
Потребление топлива, т у.т.	12 365	12 683	13 404	14 233	14 664	14 701	14 737	14 774	14 811	14 848	14 885	14 922	14 960	14 997	15 035	15 072	15 110
ул. Жирокомбината, 11																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791
УРУТ, кг/Гкал	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5
Потребление топлива, т у.т.	31 425	31 504	31 582	31 661	31 740	31 820	31 899	31 979	32 059	32 139	32 220	32 300	32 381	32 462	32 543	32 624	32 706
ул. Военных комиссаров, д. 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964
УРУТ, кг/Гкал	163,3	163,7	164,1	164,5	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,0	167,4	167,9	168,3	168,7	169,1	169,6	170,0
Потребление топлива, т у.т.	321	321	322	323	324	325	326	326	327	328	329	330	330	331	332	333	334
Н-Волжская набережная, 17																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
УРУТ, кг/Гкал	160,7	161,1	161,5	161,9	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9	167,3
Потребление топлива, т у.т.	411	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428
ул. Ларина,18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789
УРУТ, кг/Гкал	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1	165,5	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,0
Потребление топлива, т у.т.	612	613	615	616	618	620	621	623	624	626	627	629	630	632	634	635	637
ул. Ошарская, д. 63																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653
УРУТ, кг/Гкал	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9
Потребление топлива, т у.т.	2 591	2 598	2 604	2 611	2 617	2 624	2 630	2 637	2 644	2 650	2 657	2 663	2 670	2 677	2 683	2 690	2 697
Казанское шоссе, д. 12																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	32 990	32 990	32 990	32 990	32 990	32 990	32 990	32 990	32 990	32 990	33 158	33 326	33 326	33 326	33 326	33 326	33 326
УРУТ, кг/Гкал	184,1	184,5	185,0	185,4	185,9	186,4	186,8	187,3	187,8	188,2	188,7	189,2	189,7	190,1	190,6	191,1	191,6
Потребление топлива, т у.т.	6 072	6 087	6 103	6 118	6 133	6 149	6 164	6 179	6 195	6 210	6 258	6 305	6 321	6 337	6 352	6 368	6 384
ул. Ильинская, д. 65А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579	19 579
УРУТ, кг/Гкал	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Потребление топлива, т у.т.	3 072	3 079	3 087	3 095	3 102	3 110	3 118	3 126	3 134	3 141	3 149	3 157	3 165	3 173	3 181	3 189	3 197

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ННГУ																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400	25 400
УРУТ, кг/Гкал	183,6	184,1	184,5	185,0	185,5	185,9	186,4	186,9	187,3	187,8	188,3	188,7	189,2	189,7	190,1	190,6	191,1
Потребление топлива, т у.т.	4 664	4 675	4 687	4 699	4 711	4 722	4 734	4 746	4 758	4 770	4 782	4 794	4 806	4 818	4 830	4 842	4 854
ул. Медицинская, д. 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 507	10 507	10 507														
УРУТ, кг/Гкал	201,5	202,0	202,6														
Потребление топлива, т у.т.	2 118	2 123	2 128														
ул. Айвзовского, д. 10а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300
УРУТ, кг/Гкал	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5
Потребление топлива, т у.т.	1 657	1 662	1 666	1 670	1 674	1 678	1 682	1 687	1 691	1 695	1 699	1 704	1 708	1 712	1 716	1 721	1 725
ул. Коновалова, д. 6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
УРУТ, кг/Гкал	182,7	183,2	183,6	184,1	184,5	185,0	185,5	185,9	186,4	186,8	187,3	187,8	188,3	188,7	189,2	189,7	190,1
Потребление топлива, т у.т.	444	446	447	448	449	450	451	452	453	455	456	457	458	459	460	461	463
ул. Тургенева, д. 30																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
УРУТ, кг/Гкал	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8
Потребление топлива, т у.т.	248	249	249	250	250	251	252	252	253	254	254	255	255	256	257	257	258
Московское шоссе, 120																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165
УРУТ, кг/Гкал	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,1	166,5	166,9
Потребление топлива, т у.т.	1 470	1 473	1 477	1 481	1 484	1 488	1 492	1 496	1 499	1 503	1 507	1 511	1 514	1 518	1 522	1 526	1 530
пер. Бойновский, 17																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 247	1 247	1 247	1 247													
УРУТ, кг/Гкал	161,7	162,1	162,5	162,9													
Потребление топлива, т у.т.	202	202	203	203													
ул. Заводская, д.19																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	108 837	108 837	111 098	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358	113 358
УРУТ, кг/Гкал	153,0	153,3	153,7	154,1	154,5	154,9	155,3	155,7	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2
Потребление топлива, т у.т.	16 648	16 690	17 079	17 470	17 514	17 557	17 601	17 645	17 689	17 734	17 778	17 822	17 867	17 912	17 956	18 001	18 046
ул. Адмирала Нахимова, 13																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300
УРУТ, кг/Гкал	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Потребление топлива, т у.т.	5 212	5 225	5 238	5 251	5 264	5 277	5 291	5 304	5 317	5 330	5 344	5 357	5 370	5 384	5 397	5 411	5 424
Краснозвездная, д. 37																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998
УРУТ, кг/Гкал	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2
Потребление топлива, т у.т.	1 429	1 432	1 436	1 439	1 443	1 447	1 450	1 454	1 457	1 461	1 465	1 468	1 472	1 476	1 479	1 483	1 487
ул. Родионова 194 Б и ул. Деловая ,14																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	294 005	295 700	298 308	302 240	307 930	311 738	313 782	315 592	317 402	318 824	319 813	322 783	331 103	343 638	356 267	368 099	374 015
УРУТ, кг/Гкал	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7	167,1	167,5	167,9	168,3	168,7	169,2	169,6	170,0	170,4	170,9
Потребление топлива, т у.т.	48 267	48 667	49 219	49 992	51 061	51 822	52 292	52 725	53 160	53 532	53 832	54 468	56 011	58 277	60 570	62 738	63 906
Нижневолжская набережная, д. 8/7																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ, кг/Гкал	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,5	165,9	166,3	166,7	167,1	167,5	167,9	168,4	168,8	169,2	169,6
Потребление топлива, т у.т.	217	218	218	219	219	220	220	221	221	222	223	223	224	224	225	225	226
ул. Интернациональная, д.100																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612
УРУТ, кг/Гкал	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3	166,7
Потребление топлива, т у.т.	2 180	2 186	2 191	2 196	2 202	2 207	2 213	2 218	2 224	2 230	2 235	2 241	2 246	2 252	2 258	2 263	2 269
ул. Шапошникова, 15																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
УРУТ, кг/Гкал	182,6	183,1	183,5	184,0	184,4	184,9	185,4	185,8	186,3	186,7	187,2	187,7	188,2	188,6	189,1	189,6	190,0
Потребление топлива, т у.т.	82	82	82	82	83	83	83	83	83	84	84	84	84	85	85	85	85
1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559	8 559
УРУТ, кг/Гкал	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9
Потребление топлива, т у.т.	1 364	1 367	1 371	1 374	1 378	1 381	1 385	1 388	1 391	1 395	1 398	1 402	1 405	1 409	1 412	1 416	1 420
ООО "СнабСпецПром"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506
УРУТ, кг/Гкал	156,9	157,3	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,3
Потребление топлива, т у.т.	550	551	553	554	555	557	558	560	561	562	564	565	567	568	569	571	572
ул. Кащенко, д. 9																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425
УРУТ, кг/Гкал	166,8	167,2	167,6	168,1	168,5	168,9	169,3	169,7	170,2	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	173,2	173,6
Потребление топлива, т у.т.	404	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421
Георгиевский съезд, 3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
УРУТ, кг/Гкал	185,4	185,9	186,4	186,8	187,3	187,8	188,2	188,7	189,2	189,7	190,1	190,6	191,1	191,6	192,0	192,5	193,0
Потребление топлива, т у.т.	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55
ул. Ильинская, д. 45А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 038	2 038	2 038														
УРУТ, кг/Гкал	152,6	153,0	153,4														
Потребление топлива, т у.т.	311	312	313														
пр-т Ленина, 85																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883
УРУТ, кг/Гкал	152,2	152,6	153,0	153,4	153,8	154,1	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,2	157,6	158,0	158,4
Потребление топлива, т у.т.	896	898	900	902	905	907	909	911	914	916	918	920	923	925	927	930	932
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681
УРУТ, кг/Гкал	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2
Потребление топлива, т у.т.	10 485	10 511	10 537	10 563	10 590	10 616	10 643	10 669	10 696	10 723	10 750	10 777	10 803	10 830	10 858	10 885	10 912
Котельная № 114 ул. Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779
УРУТ, кг/Гкал	183,9	184,4	184,9	185,3	185,8	186,3	186,7	187,2	187,7	188,1	188,6	189,1	189,5	190,0	190,5	191,0	191,4
Потребление топлива, т у.т.	879	881	883	886	888	890	892	895	897	899	901	904	906	908	910	913	915
Котельная № 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ, кг/Гкал	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	173,2	173,6	174,0	174,5	174,9	175,3	175,8	176,2	176,6	177,1	177,5
Потребление топлива, т у.т.	427	428	429	430	431	432	433	434	436	437	438	439	440	441	442	443	444
Котельная №58 ул. Ижорская																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
УРУТ, кг/Гкал	195,6	196,1	196,5	197,0	197,5	198,0	198,5	199,0	199,5	200,0	200,5	201,0	201,5	202,0	202,5	203,0	203,5
Потребление топлива, т у.т.	471	472	473	475	476	477	478	479	481	482	483	484	485	487	488	489	490
Котельная № 104 ул. Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704
УРУТ, кг/Гкал	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8
Потребление топлива, т у.т.	1 674	1 678	1 683	1 687	1 691	1 695	1 700	1 704	1 708	1 712	1 717	1 721	1 725	1 729	1 734	1 738	1 742
Котельная № 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
УРУТ, кг/Гкал	172,5	173,0	173,4	173,8	174,3	174,7	175,1	175,6	176,0	176,5	176,9	177,3	177,8	178,2	178,7	179,1	179,6
Потребление топлива, т у.т.	162	163	163	163	164	164	165	165	165	166	166	167	167	168	168	168	169
Котельная №39 ул. Планетная																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
УРУТ, кг/Гкал	206,8	207,3	207,9	208,4	208,9	209,4	209,9	210,5	211,0	211,5	212,0	212,6	213,1	213,6	214,2	214,7	215,3
Потребление топлива, т у.т.	533	534	535	537	538	539	541	542	543	545	546	547	549	550	552	553	554
Котельная №68																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
УРУТ, кг/Гкал	154,0	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Потребление топлива, т у.т.	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899
УРУТ, кг/Гкал	165,4	165,8	166,2	166,7	167,1	167,5	167,9	168,3	168,8	169,2	169,6	170,0	170,4	170,9	171,3	171,7	172,2
Потребление топлива, т у.т.	149	149	149	150	150	151	151	151	152	152	152	153	153	154	154	154	155
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435	7 435
УРУТ, кг/Гкал	174,8	175,3	175,7	176,1	176,6	177,0	177,5	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7	180,1	180,6	181,0	181,5	181,9
Потребление топлива, т у.т.	1 300	1 303	1 306	1 310	1 313	1 316	1 319	1 323	1 326	1 329	1 333	1 336	1 339	1 343	1 346	1 349	1 353
ул.Геройская, 2а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988
УРУТ, кг/Гкал	165,5	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,0	168,5	168,9	169,3	169,7	170,1	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3
Потребление топлива, т у.т.	1 322	1 326	1 329	1 332	1 336	1 339	1 342	1 346	1 349	1 352	1 356	1 359	1 363	1 366	1 369	1 373	1 376
ул.Завкомовская 8																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177,5	177,9	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,4	182,9	183,3	183,8	184,3
Потребление топлива, т у.т.	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	424	425	426	427	428	429	430
ул.Профинтерна, 7б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345
УРУТ, кг/Гкал	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	166,9	167,3
Потребление топлива, т у.т.	216	217	217	218	218	219	219	220	221	221	222	222	223	223	224	224	225
ул.Архитектурная, 2д																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911	2 911
УРУТ, кг/Гкал	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9	181,3	181,8	182,2	182,7	183,1	183,6	184,1	184,5	185,0	185,4	185,9	186,4
Потребление топлива, т у.т.	521	523	524	525	526	528	529	530	532	533	534	536	537	538	540	541	542

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Пос. Мостоотряд, 32а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	16 274	16 274	16 274	19 145	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017	22 017
УРУТ, кг/Гкал	173,6	174,0	174,5	174,9	175,3	175,8	176,2	176,7	177,1	177,6	178,0	178,4	178,9	179,3	179,8	180,2	180,7
Потребление топлива, т у.т.	2 825	2 832	2 839	3 349	3 861	3 870	3 880	3 890	3 899	3 909	3 919	3 929	3 938	3 948	3 958	3 968	3 978
ул.Львовская, 7а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742
УРУТ, кг/Гкал	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9
Потребление топлива, т у.т.	774	776	778	780	782	784	786	788	790	792	794	796	798	800	802	804	806
Школа №114, пос.Стригино, ул.Земляничная, 1б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
УРУТ, кг/Гкал	189,2	189,6	190,1	190,6	191,1	191,6	192,0	192,5	193,0	193,5	194,0	194,4	194,9	195,4	195,9	196,4	196,9
Потребление топлива, т у.т.	99	100	100	100	100	101	101	101	101	102	102	102	102	103	103	103	103
ул.Мончегорская, 11г																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
УРУТ, кг/Гкал	171,6	172,1	172,5	172,9	173,4	173,8	174,2	174,7	175,1	175,5	176,0	176,4	176,9	177,3	177,7	178,2	178,6
Потребление топлива, т у.т.	3 402	3 410	3 419	3 427	3 436	3 445	3 453	3 462	3 470	3 479	3 488	3 497	3 505	3 514	3 523	3 532	3 540
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
УРУТ, кг/Гкал	177,7	178,2	178,6	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9	181,3	181,8	182,2	182,7	183,1	183,6	184,1	184,5	185,0
Потребление топлива, т у.т.	75	75	75	75	76	76	76	76	76	77	77	77	77	77	77	78	78
Школа №16, пос.Гнилицы, ул.Ляхова,92а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
УРУТ, кг/Гкал	177,8	178,3	178,7	179,2	179,6	180,1	180,5	181,0	181,4	181,9	182,3	182,8	183,2	183,7	184,2	184,6	185,1
Потребление топлива, т у.т.	47	47	47	47	48	48	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	49
пр.Ленина, д.22в																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул.Космонавта Комарова, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул.Снежная, д.100б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	163,0	163,4	163,8	164,2	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,1	167,6	168,0	168,4	168,8	169,2	169,7
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больница №40 ул.Героя Смирнова, д.71а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	196,7	197,2	197,7	198,2	198,7	199,2	199,7	200,2	200,7	201,2	201,7	202,2	202,7	203,2	203,7	204,2	204,7
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ООО "Генерация тепла"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	64 059	64 059	64 059	66 930	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802	69 802
УРУТ, кг/Гкал	171,6	172,1	172,5	173,0	173,5	174,0	174,4	174,8	175,3	175,7	176,1	176,6	177,0	177,5	177,9	178,4	178,8
Потребление топлива, т у.т.	10 995	11 023	11 050	11 580	12 113	12 143	12 173	12 204	12 234	12 265	12 295	12 326	12 357	12 388	12 419	12 450	12 481
Котельная инв.№ 18 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Свободы,95 в/г № 64																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ, кг/Гкал	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	166,9	167,4	167,8	168,2	168,6	169,0	169,5	169,9	170,3	170,7	171,2	171,6
Потребление топлива, т у.т.	352	353	354	355	356	357	358	359	359	360	361	362	363	364	365	366	367
Котельная инв.№104 в/г 53 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
УРУТ, кг/Гкал	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1	165,5	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,0	168,5
Потребление топлива, т у.т.	2 439	2 445	2 451	2 457	2 463	2 469	2 475	2 482	2 488	2 494	2 500	2 506	2 513	2 519	2 525	2 532	2 538
Котельная инв.№114 в/г 53 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
УРУТ, кг/Гкал	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2
Потребление топлива, т у.т.	1 887	1 892	1 896	1 901	1 906	1 911	1 915	1 920	1 925	1 930	1 935	1 939	1 944	1 949	1 954	1 959	1 964
ЭРТ №4, Котельная инв.№39(53) в/г 98 Нижегородская обл.,г. Нижний Новгород, ул.Планетная																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
УРУТ, кг/Гкал	202,8	203,3	203,9	204,4	204,9	205,4	205,9	206,4	206,9	207,4	208,0	208,5	209,0	209,5	210,1	210,6	211,1
Потребление топлива, т у.т.	660	661	663	665	666	668	670	671	673	675	676	678	680	681	683	685	687
ул. Яблоневая, д. 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
УРУТ, кг/Гкал	167,0	167,4	167,8	168,3	168,7	169,1	169,5	169,9	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1	172,5	172,9	173,4	173,8
Потребление топлива, т у.т.	1 114	1 116	1 119	1 122	1 125	1 128	1 130	1 133	1 136	1 139	1 142	1 145	1 147	1 150	1 153	1 156	1 159
ул. Ларина, д. 19																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441
УРУТ, кг/Гкал	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	166,9
Потребление топлива, т у.т.	6 487	6 503	6 519	6 536	6 552	6 569	6 585	6 601	6 618	6 634	6 651	6 668	6 684	6 701	6 718	6 735	6 751
ул. Интернациональная, д. 95																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543	21 543
УРУТ, кг/Гкал	152,9	153,3	153,7	154,0	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1
Потребление топлива, т у.т.	3 294	3 302	3 310	3 319	3 327	3 335	3 344	3 352	3 360	3 369	3 377	3 386	3 394	3 402	3 411	3 420	3 428
ул. Родионова, 171																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948
УРУТ, кг/Гкал	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6
Потребление топлива, т у.т.	1 079	1 082	1 084	1 087	1 090	1 093	1 095	1 098	1 101	1 104	1 106	1 109	1 112	1 115	1 117	1 120	1 123
ул. Октябрьской революции, д.43																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
УРУТ, кг/Гкал	151,7	152,1	152,5	152,9	153,3	153,6	154,0	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9
Потребление топлива, т у.т.	197	198	198	199	199	200	200	201	201	202	202	203	203	204	204	205	205
Гаршина, д. 40																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 751	4 804	4 858	4 858	5 029	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201	5 201
УРУТ, кг/Гкал	184,0	184,5	184,9	185,4	185,8	186,3	186,8	187,2	187,7	188,2	188,7	189,1	189,6	190,1	190,5	191,0	191,5
Потребление топлива, т у.т.	874	886	898	901	935	969	971	974	976	979	981	984	986	988	991	993	996
Нартова, д. 6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177,4	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7	180,1	180,6	181,0	181,5	181,9	182,4	182,8	183,3	183,8	184,2
Потребление топлива, т у.т.	6 902	6 919	6 936	6 953	6 971	6 988	7 006	7 023	7 041	7 058	7 076	7 094	7 112	7 129	7 147	7 165	7 183
пр. Гагарина, д. 174																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	95 905	95 905	95 905	95 905													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ, кг/Гкал	179,0	179,4	179,9	180,3													
Потребление топлива, т у.т.	17 167	17 210	17 253	17 296													
ул. Родионова, д. 190																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	33 542	33 542	33 542	34 099	34 656	34 656	34 656	34 656	34 656	34 940	35 223	35 223	35 223	35 223	35 223	35 223	35 223
УРУТ, кг/Гкал	181,0	181,5	181,9	182,4	182,8	183,3	183,7	184,2	184,7	185,1	185,6	186,0	186,5	187,0	187,4	187,9	188,4
Потребление топлива, т у.т.	6 071	6 086	6 101	6 218	6 336	6 352	6 367	6 383	6 399	6 468	6 537	6 553	6 569	6 586	6 602	6 619	6 635
Чаадаева, д. 10в																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	189 208	189 271	189 431	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528	189 528
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177,4	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7	180,1	180,6	181,0	181,5	181,9	182,4	182,8	183,3	183,8	184,2
Потребление топлива, т у.т.	33 490	33 585	33 697	33 799	33 883	33 968	34 053	34 138	34 223	34 309	34 395	34 481	34 567	34 653	34 740	34 827	34 914
Котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	366000	366000	370000	373000	386000	392000	392000	392000	392000	392000	392000	392000	392000	392000	392000	392000	392000
УРУТ, кг/Гкал	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
Потребление топлива, т у.т.	55510	55510	56110	56570	58540	59450	59450	59450	59450	59450	59450	59450	59450	59450	59450	59450	59450
Котельная «Северная» ООО «Автозаводская ТЭЦ»																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	228000	228000	230000	232000	240000	241000	241000	241000	241000	241000	241000	241000	241000	241000	241000	241000	241000
УРУТ, кг/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Потребление топлива, т у.т.	35150	35150	35460	35770	37000	37150	37150	37150	37150	37150	37150	37150	37150	37150	37150	37150	37150
Итого по прочим организациям																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 918 177	3 944 130	4 000 895	4 025 778	3 995 064	4 018 797	4 029 191	4 037 278	4 044 888	4 050 376	4 055 974	4 066 042	4 081 862	4 105 890	4 142 893	4 175 996	4 198 467
УРУТ, кг/Гкал	167,9	168,2	168,6	169,0	169,1	169,4	169,8	170,2	170,6	170,9	171,3	171,7	172,1	172,4	172,8	173,2	173,5
Потребление топлива, т у.т.	657 671	663 519	674 488	680 305	675 433	680 809	684 077	687 007	689 859	692 336	694 833	698 108	702 376	708 049	715 930	723 142	728 575

Таблица 7.4– Прогнозируемое годовое топливопотребление по всем источникам тепловой энергии (мощности) города

Прогнозируемый расход топлива, тыс. т у.т.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего по ТЭЦ города, в том числе	1495,9	1503,9	1514,7	1537,1	1539,3	1540,7	1933,0	1934,6	1935,8	1937,1	1938,6	1940,1	1941,7	1943,2	1944,1	1945,2
Автозаводская ТЭЦ	1075,4	1080,0	1085,0	1102,4	1102,8	1102,8	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3
Сормовская ТЭЦ	420,5	423,9	429,7	434,7	436,5	437,9	439,7	441,3	442,5	443,8	445,3	446,8	448,4	449,9	450,8	451,9
Котельные города, в том числе	1293,3	1297,8	1309,1	1323,0	1323,2	1334,7	1342,7	1349,5	1356,7	1362,9	1369,2	1376,1	1383,6	1392,1	1401,5	1409,7
Котельные ОАО "Теплоэнерго"	635,6	634,2	634,6	642,7	647,8	653,9	658,6	662,5	666,9	670,6	674,3	678,0	681,3	684,1	685,5	686,5
Прочие котельные	657,7	663,5	674,5	680,3	675,4	680,8	684,1	687,0	689,9	692,3	694,8	698,1	702,4	708,0	715,9	723,1
Всего по энергоисточникам города	2789,2	2801,7	2823,8	2860,1	2862,5	2875,4	3275,7	3284,1	3292,5	3300,0	3307,8	3316,2	3325,3	3335,3	3345,6	3354,9
Доля топливопотребления ТЭЦ в общем объеме, %	53,6%	53,7%	53,6%	53,7%	53,8%	53,6%	59,0%	58,9%	58,8%	58,7%	58,6%	58,5%	58,4%	58,3%	58,1%	58,0%
Рост топливопотребления к базовому году, %	-	0,4%	1,2%	2,5%	2,6%	3,1%	17,4%	17,7%	18,0%	18,3%	18,6%	18,9%	19,2%	19,6%	19,9%	20,3%

8 РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

8.1 Общие положения

Целью разработки настоящего раздела являются:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

8.2 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения: Глава 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год» и Глава 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Предложения по развитию систем теплоснабжения города в части источников тепловой энергии (мощности) сформированы в составе 12 групп проектов:

- Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ (группа проектов №1);
- Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ (группа проектов №2);
- Строительство новых энергоисточников (группа проектов №3);
- Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности

для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии (группа проектов №4);

- Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (группа проектов №5);
- Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии (группа проектов №6);
- Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности (группа проектов №7);
- Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения (группа проектов №8);
- Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов (группа проектов №9);
- Перевод потребителей теплотенергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии (группа проектов №10);
- Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа проектов №11);
- Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок (группа проектов №12).

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения города в части источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода с учётом индексации соответствующих лет составляют 39749,65 млн. руб. на период до 2030 года (с учетом НДС), в том числе по группам проектов:

- Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ (группа проектов №1) – 3346,56 млн. руб.;
- Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ (группа проектов №2) – 26851,49 млн. руб.;
- Строительство новых энергоисточников (группа проектов №3) – 478,24

млн. руб.;

- Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии (группа проектов №4) – 1046,65 млн. руб.;
- Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (группа проектов №5) – 2012,83 млн. руб.;
- Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии (группа проектов №6) – 205,65 млн. руб.;
- Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности (группа проектов №7) – 523,26 млн. руб.;
- Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения (группа проектов №8) – 2431,92 млн. руб.;
- Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов (группа проектов №9) – 2134,15 млн. руб.;
- Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии (группа проектов №10) – 30,37 млн. руб.;
- Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа проектов №11) – 485,55 млн. руб.;
- Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок (группа проектов №12) – 439,24 млн. руб.

Распределение затрат по периодам:

- в период 2015-2019 гг.: 13948,77 млн. руб.;
- в период 2020-2024 гг.: 25462,58 млн. руб.;

- в период 2025-2029 гг.: 338,29 млн. руб.

Полный перечень предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению приведен в Главе 13 «Реестр проектов схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов. Капитальные затраты по группам проектов приведены в таблице 8.2.

8.3 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №506/пр от 28 августа 2014 года. В частности, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС 81-02-13-2014) для тепловых сетей приведены в Приложении № 10 данного приказа, коэффициенты перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации – в Приложении №17.

В указанном документе приведены укрупненные стоимости строительства тепловых сетей для различных диаметров (как правило, от Ду 80 мм до Ду 300-500 мм) для различных способов прокладки трубопроводов и различных типов изоляции. Также в указанном документе приведены величины значения дополнительной стоимости перевозки грунта при выполнении работ по строительству тепловых сетей.

Усредняя приведенные значения для различных типов грунта, принимая дальность возки грунта 33 км, с учетом поправочного коэффициента на сложность проведения работ в плотной городской застройке (1,06) и поправочного коэффициента для Нижегородской области (0,92), были определены укрупненные удельные стоимости строительства трубопроводов.

Как было указано выше, в утвержденном Минрегионом приказе присутствуют сведения для диаметров трубопроводов не выше 300-500 мм. В связи с этим для получения данных для больших значений диаметра трубопроводов была

выполнена экстраполяция (в MS Excel построены графики зависимости стоимости прокладки трубопровода от диаметра и определены функции этих зависимостей – см. рисунки 3.1., 3.2., 3.3. соответственно для трубопроводов надземной прокладки, прокладки в непроходном канале и бесканальной прокладки). Удельные затраты на рисунках приведены в ценах 2015 года без учета НДС. Для приведения цен к ценам 2015 года приняты индексы-дефляторы на капитальные вложения (инвестиции в основной капитал) в соответствии с данными Минэкономразвития России (для 2015/2014 гг. - 1,046).

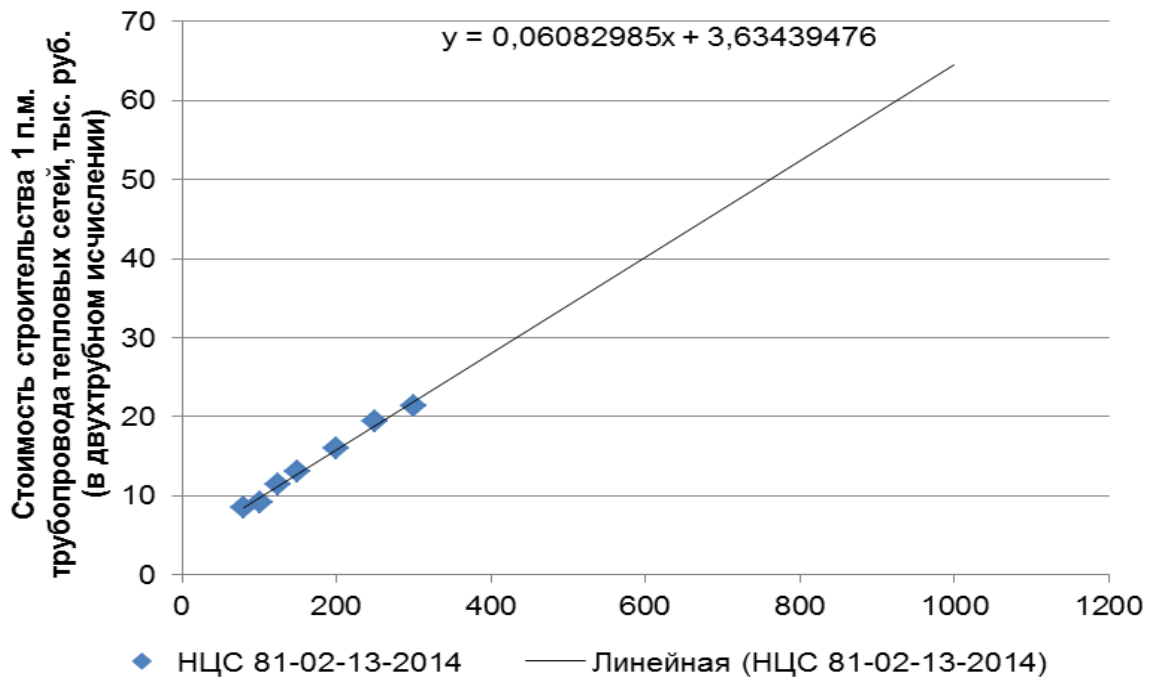


Рисунок 8.1. Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов (в соответствии с НЦС, далее – экстраполяция), надземная прокладка

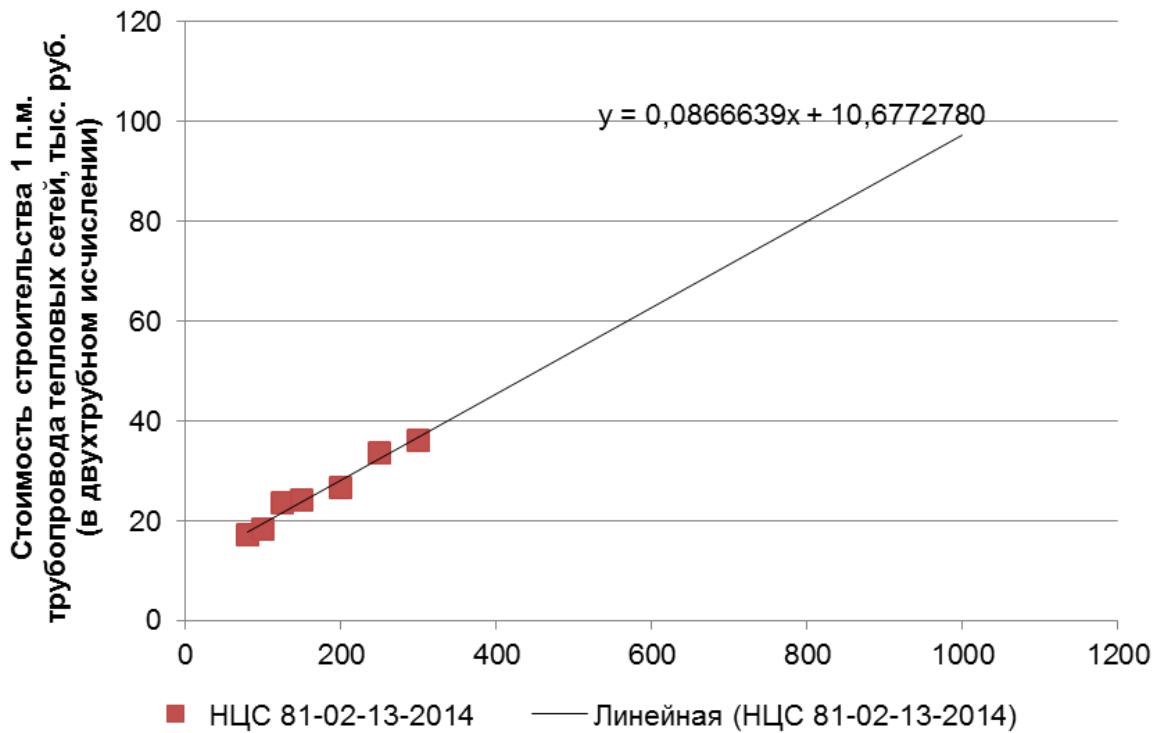


Рисунок 8.2. Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов (в соответствии с НЦС, далее – экстраполяция), прокладка в непроходном канале

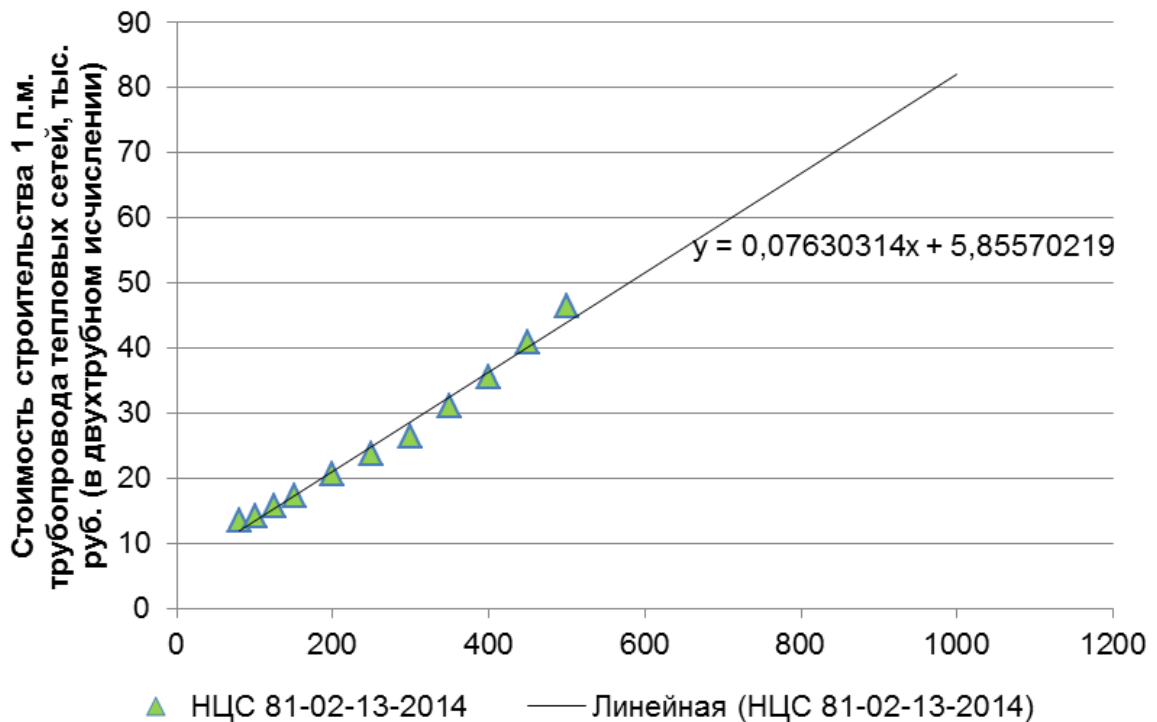


Рисунок 8.3. Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов (в соответствии с НЦС, далее – экстраполяция), бесканальная прокладка

На основе полученных зависимостей были сформированы удельные показатели стоимости строительства трубопроводов для всего ряда диаметров.

При расчете стоимости по НЦС 81-02-13-2014 в состав затрат не включаются работы по восстановлению благоустройства (отсыпка чернозёма, посев трав, посадка деревьев, восстановление малых архитектурных форм и т.д.), срезке и подсыпке грунта при планировке, а также работы по разборке и устройству дорожного покрытия. При анализе сметных расчетов по фактически реализованным проектам определено, что стоимость указанных работ составляет в среднем около 30% от общей стоимости проекта. С учетом данного факта принято решение о введении дополнительной стоимостной надбавки в размере 30% для трубопроводов всех типов.

Для определения стоимости реконструкции («перекладки») существующих трубопроводов тепловых сетей на основе проектов-аналогов для всех типов прокладки был введен повышающий коэффициент 1,15.

В таблице 8.1. приведены значения удельной стоимости строительства и реконструкции трубопроводов тепловых сетей, принимаемые в целях актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2016 год.

Таблица 8.1. Удельная стоимость строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей, тыс. руб. / пог. м трубопровода в двухтрубном исполнении, в ценах 2015 года без учета НДС

Диаметр, 2 Ду, мм	новое строительство			реконструкция		
	Надземная прокладка	Подземная прокладка (канал)	Подземная прокладка (бесканаль- ная)	Надземная прокладка	Подземная прокладка (канал)	Подземная прокладка (бесканаль- ная)
80	11,10	22,43	17,70	12,76	25,80	20,35
100	11,86	23,63	18,41	13,64	27,17	21,18
125	14,88	30,49	20,54	17,11	35,07	23,62
150	16,88	31,34	22,45	19,41	36,04	25,81
175	18,82	32,89	24,64	21,64	37,82	28,33
200	20,75	34,43	26,82	23,86	39,59	30,85
250	25,13	43,61	31,09	28,90	50,15	35,75
300	27,76	47,00	34,57	31,93	54,05	39,75
350	32,40	53,31	40,35	37,26	61,31	46,40
400	36,36	58,95	46,14	41,81	67,79	53,06
450	40,31	64,58	53,32	46,36	74,27	61,32
500	44,26	70,21	60,51	50,90	80,74	69,58
600	52,17	81,48	67,13	60,00	93,70	77,20
700	60,08	92,74	77,05	69,09	106,66	88,61
800	67,99	104,01	86,97	78,19	119,61	100,01
1000	83,80	126,54	106,81	96,37	145,53	122,83
1200	99,62	149,08	126,65	114,56	171,44	145,64
1400	115,44	171,61	146,48	132,75	197,35	168,46

Дополнительно следует отметить, что для проектов, по которым предоставлены сметные расчеты, затраты приняты в соответствии с предоставленными данными.

Затраты на реализацию проектов по строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей определены с учетом вышеприведенных удельных стоимостей строительства (реконструкции). Затраты на реализацию проектов по строительству и реконструкции насосных станций приняты по данным теплоснабжающих организаций и на основе проектов-аналогов (схем теплоснабжения муниципальных образований с численностью населения свыше 500 тысяч человек, утвержденных Минэнерго России).

Следует отметить, что в соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована по влиянию различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Также следует отметить, что для проектов, по которым предоставлены сметные расчеты, затраты приняты в соответствии с предоставленными данными.

Предложения по развитию систем теплоснабжения города в части тепловых сетей сформированы в составе 16 групп проектов. Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей города Нижнего Новгорода составляют 47 046,7 млн. руб. на период до 2030 года (в соответствующих лет с учетом НДС), в том числе по группам проектов:

- Группа 1 – новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку – 1363,5 млн. руб.
- Группа 2 – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку – 3115,5 млн. руб.
- Группа 3 – новое строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт вывода из эксплуатации котельных – 634,3 млн. руб.
- Группа 4 – новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения – 336,3 млн. руб.
- Группа 5 – строительство и реконструкция насосных станций, в т.ч. для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения – 599,5 млн. руб.
- Группа 6 – установка ИТП для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения – 139,2 млн. руб.
- Группа 7 – реконструкция тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов Нижнего Новгорода без изменения диаметров трубопроводов – 51,4 млн. руб.
- Группа 8 – реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса – 40 281,7 млн. руб..
- Группа 9 - Комплексная модернизация ЦТП 396,6 млн. руб.
- Группа 10 - Реконструкция теплосетевых объектов (перевод на "закрытую" схему ГВС, монтаж регуляторов давления, автоматизация установок ХВС, Реконструкция систем ГВС – 128,7 млн. руб.
- Распределение затрат по периодам:
 - в период 2015-2019 гг.: 20479,8 млн. руб.;
 - в период 2020-2024 гг.: 17647,8 млн. руб.;
 - в период 2025-2030 гг.: 8919,2 млн. руб.

Полный перечень предложений по новому строительству, реконструкции и

техническому перевооружению приведен в Главе 13 «Реестр проектов схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов. Капитальные затраты по группам проектов приведены в таблице 8.3.

8.4 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Общая потребность в финансировании строительства, реконструкции и технического перевооружения в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения представлены в разделе 8.3 "Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них".

Общий объем капитальных вложений в развитие системы теплоснабжения составит 86 796,3 млн. руб., из них 39749,6 млн. руб. – затраты по источникам и 47046,7 млн. руб. – затраты по сетям.

Таблица 8.2 – Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (млн. руб. с учетом НДС в ценах соответствующих лет)

Состав проекта	Затраты в ценах соответствующего года с НДС, тыс. руб.																
	2014*	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2015-2028
Всего по проектам по источникам тепловой энергии	236 265	824 077	2 455 057	6 626 190	532 241	3 511 212	12 745 475	12 401 928	124 812	37 783	152 577	338 294	0	0	0	0	39 749 646
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"	0	167 218	1 611 716	1 567 629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 346 562
Всего по проектам группы 2 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»	0	0	0	0	0	2 578 032	11 960 568	12 312 893	0	0	0	0	0	0	0	0	26 851 493
Всего по проектам группы 3 "Строительство новых энергоисточников"	59 325	354 585	23 379	20 361	1 776	10 305	8 507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	418 915
Всего по проектам группы 4 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "	0	34 242	75 947	831 204	105 255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 046 649
Всего по проектам группы 5 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	0	2 069	39 636	208 788	252 885	557 805	209 144	89 035	124 812	37 783	152 577	338 294	0	0	0	0	2 012 827
Всего по проектам группы 6 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"	22 393	11 466	62 341	66 478	27 732	9 530	5 713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183 260
Всего по проектам группы 7 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"	0	16 144	21 132	174 786	20 712	118 180	172 305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	523 259
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"	28 806	52 723	530 067	1 513 925	119 039	187 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 403 115

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Состав проекта	Затраты в ценах соответствующего года с НДС, тыс. руб.																
	2014*	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2015-2028
Всего по проектам группы 9 "Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов"	0	0	0	2 134 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 134 149
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплотенергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"	0	236	8 208	17 087	4 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 371
Всего по проектам группы 11 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"	125 741	185 394	82 631	91 782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	359 806
Всего по проектам группы 12 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"	0	0	0	0	0	50 000	389 239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	439 239

* - справочно, для проектов с окончанием финансирования в расчетном периоде

Таблица 8.3 – Капитальные затраты по группам проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них (млн. руб. с учетом НДС в ценах соответствующих лет)

Группа проектов	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего по проектам по тепловым сетям и теплосетевому хозяйству	3 878,4	4 346,2	4 193,0	3 705,1	4 357,1	3 761,2	3 787,8	3 729,4	3 997,3	2 372,1	2 654,0	2 550,3	2 077,8	542,8	857,2	237,0
Группа 1 – новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	472,6	376,0	137,2	214,2	13,9	27,3	5,1	17,4	17,0	3,0	43,0	9,0	9,4	9,1	9,3	0,0
Группа 2 – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	1 181,8	1 185,1	321,4	103,2	122,3	28,0	22,7	16,7	17,2	24,6	25,1	16,3	16,7	17,1	17,5	0,0
Группа 3 – новое строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт вывода из эксплуатации котельных	55,2	154,6	314,7	109,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 4 – новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения	0,0	29,9	107,2	64,0	42,8	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 5 – строительство и реконструкция насосных станций, в т.ч. для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения	26,1	92,3	166,5	54,4	73,5	105,9	0,0	0,0	0,0	0,0	80,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 6 – установка ИТП для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения	0,0	30,1	36,9	27,3	26,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 7 – реконструкция тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов Нижнего Новгорода без изменения диаметров трубопроводов.	0,0	51,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 8 – реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.	1 927,8	2 363,4	2 862,1	3 132,2	4 078,4	3 550,4	3 760,1	3 695,3	3 963,2	2 344,6	2 443,6	2 525,0	2 051,7	516,7	830,4	237,0
Группа 9 - Комплексная модернизация ЦТП	162,7	26,0	207,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 10 - Реконструкция теплосетевых объектов (перевод на "закрытую" схему ГВС, монтаж регуляторов давления, автоматизация установок ХВС, Реконструкция систем ГВС	52,2	37,4	39,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9 РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. №190 «О теплоснабжении» (ст.2, ст.15).

В соответствии со ст.2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения. Для городов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более единая теплоснабжающая организация утверждается уполномоченным федеральным органом власти (Министерство энергетики РФ) при утверждении схемы теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

На основании поступивших заявок на присвоение статуса ЕТО и на основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2013 г., при утверждении схемы теплоснабжения (приказ Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.) были утверждены границы ЕТО в границах города Нижнего Новгорода.

Пунктом 19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г. предусматриваются следующие случаи изменения границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

- Расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- Расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);
- Сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- Образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- Образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- Возможна утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения).

Исходя из вышеизложенного, был выполнен анализ возможных функциональных и институциональных изменений зон деятельности ЕТО (и технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения) с учетом изменений, произошедших в период после утверждения схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода. Подробный анализ приведен в разделе 2 Главы 11 Обосновывающих материалов. В результате выполнения актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2016 год предлагается внесение целого ряда изменений в реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций. Подробно изменения описаны в таблице 2.1. Главы 11

Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Обновленный реестр технологически изолированных зон действия и перечень ЕТО утверждается в соответствии с таблицами 9.1., 9.2.

Границы зон деятельности ЕТО приведены в Приложении 1 «Графическая часть» Главы 11 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Таблица 9.1 – Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения города Нижнего Новгорода

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
001	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Союзный, 43	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
002	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Коперника, д. 1а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ФГУП завод "Электромаш"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Федосеенко, д. 64	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Пугачева, д.1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Базарная, д.6	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Римского-Корсакова, 50	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Федосеенко, д.89а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
003	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Станиславского, д.3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
004	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гаугеля, д.6б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гаугеля, д.25	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
005	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Сутырина, д.19а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
006	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Иванова, д.14б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
007	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Баренца, 9А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
008	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Энгельса, д.1в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
009	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Планетная, д.8а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
010	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Меднолитейная, д.1б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
011	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пер. Общественный, д.6а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
012	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Дубравная, д.17	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
013	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Люкина, д.6а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
				декабря 2014 г.	
014	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Баранова, д.11	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Чаадаева, д. 10в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
015	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Безрукова, д.5	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
016	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Красных Зорь, д.4а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
017	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гастелло, д.1а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
018	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Героев, д.13	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
019	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Лесной городок, 6А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
020	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Чкалова, 9г	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
021	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Ленина, 5а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Июльских дней, д. 1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "НПП "Полет"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Заводская, д.19	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Академика Баха, 4 а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
022	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Климовская, д.86а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
023	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Таллинская, д.15в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
024	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Вольская, д.15а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
025	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная 15-й квартал Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пристрой 15-й квартал Московское шоссе, ул. Тихорецкая, д.3в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
026	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Знаменская, д.5б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
027	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ивана Романова , д.3а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
				декабря 2014 г.	
028	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная "Водопроводная", Московское шоссе, д.15а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная "Фабрика Рекорд", ул.Гордеевская, д.61в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	ОАО "Теплоэнерго"	Сормовская ТЭЦ ул. Коминтерна, 45, к. 1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Мурашкинская, 13Б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
029	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная "17 квартал", ул. Куйбышева, 41а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
030	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная бульвар Мира, 4а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
031	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Конопотская, 5	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
032	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Конопотская, 4а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
033	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Чкалова, 37а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
034	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Невельская, 9а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
035	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Путейская, 31а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
036	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Больница №10, ул. Чонгарская, 43а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
037	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пер. Рубо, 3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
038	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Металлистов, 4б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
039	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Московское шоссе, 219а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
040	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Памирская, 11	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
041	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Премудрова, д.12а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
042	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул.Октябрьской Революции, д.6б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
043	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул.Геройская, д.11а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
				декабря 2014 г.	
044	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ленина, д.51, корп.10	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
045	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Горького, д.4а	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Нагорная теплоцентраль (НТЦ), ул. Ветеринарная, д.5		
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная школа №151, ул. Панина, д.10б		
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ванеева, д.63		
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Максима Горького, д.65д		
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Кардиоцентра, ул. Ванеева, д.209б		
	ООО "Нижновтеплоэнерго"	ООО "Нижновтеплоэнерго"	Котельная ул. Деловая, 14		
046	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул.Донецкая, д.9в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
047	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Суетинская, д.21	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
048	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пер. Плотничный, д.11	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
049	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пер.Бойновский, д.9д	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
050	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Почтовый съезд 2, ул. Рождественская, д.24	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
051	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Заломова, д.5	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Нижегородская, д.29	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гоголя, д.9д	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
052	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Рождественская, д.40а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
053	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Семашко, д.22е	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
054	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул.Радужная, д.2а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
055	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Соревнования, д.4а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гребешковский откос, д.7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
056	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Минаина, д.1	В соответствии с Приказом Министерства	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
				энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	
057	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Б.Покровская, д.16	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
058	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Рождественская, д.2	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
059	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. 3-я Ямская, д.7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
060	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Дальняя, д.1/29в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
061	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Очистные сооружения, Артемовские луга	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
062	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная санаторий "Нижегородский", к.п. Зеленый город	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
063	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Воровского, д.3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
064	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Горького, д.50	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
065	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ДО "Зеленый город", к.п. Зеленый город	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
066	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Мореновская областная санаторно-лесная школа, к.п. Зеленый город, дом 7г, литер С	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
067	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная санаторий "Ройка", к.п. Зеленый город	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
068	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ДООЛ "Чайка", к.п. Зеленый город	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
069	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Панина, д.19б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
070	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Генкиной, д.37	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
071	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Барминская, д.8в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
072	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пер. Звенигородский, д.8а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул.Республиканская, д.47а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
073	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Углова, д.7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Батумская, д.7б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
074	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Голованова, д.25а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
075	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Горная, д.13	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Анкудиновское шоссе, 24	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
076	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Цветочная, д.3 а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
077	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Анкудиновское шоссе, д.3б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
078	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Гагарина, д.178б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
079	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гагарина, д.60 корпус 22	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
080	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Военных комиссаров, д.9	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
081	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Гагарина, д.156	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
082	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Радистов, д.24	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
083	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Терешковой, д.7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гагарина, д.70а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
084	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. 40-лет Победы, д.15	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
085	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Гагарина, д.97 корп. 14	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
086	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Рождественская, д.8	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
087	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Варварская, д.15б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
088	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Кремль, корп. 3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
089	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ярославская, д. 23	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
090	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. М.Ямская, 9б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
091	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Верхне-Волжская Набережная, 7д	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
092	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Верхне-Волжская Набережная, 18ж	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
093	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ульянова, 47	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
094	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Родионова, 28б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
095	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
096	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
097	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Гагарина, 25е	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
098	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Тропинина, 13б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
099	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Иванова, 36б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
100	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Тепличная, д. 8а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
101	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная 2-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
102	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" №1	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Теплоэнерго"
	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" №2	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Теплоэнерго"
103	ОАО "Теплоэнерго"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Чернореченская, 1корп 1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
104	ОАО "Железобетонстрой № 5"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Федосеенко, д. 44а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
105	ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Чаадаева, д. 1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
106	ОАО "ОКБМ Африкантов"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Бурнаковский проезд, д. 15	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
107	ОАО "Оргсинтез"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Московское шоссе, д. 83а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
108	ОАО "Нормаль"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Литвинова, д. 74	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
				декабря 2014 г.	
109	ОАО "Мельинвест"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Интернациональная, д. 95	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
110	ГОУ ВПО ННГАСУ	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ильинская, д. 65А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
111	ООО "Энергия"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Ильинская, д. 45А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
112	ООО "НКХП-Девелопмент"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Гаршина, д. 40	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
113	ООО "Высоковский кирпичный завод+"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Яблонева, д. 18	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
114	ООО "ПКП "Энергетика"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Нартова, д. 6	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
115	ООО "ЦТО "Меркурий"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Гагарина, д. 50	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
116	ОАО "170 Ремонтный завод средств обеспечения полетов"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Медицинская, д. 2	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
117	ОАО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Б.Панина, д.3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
118	ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Тропинина, д.47	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
119	ОАО "ННПО имени М.В.Фрунзе"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пр. Гагарина, д. 174	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
120	ООО "Санаторий "Зеленый город"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ООО "Санаторий "Зеленый город" к.п. Зеленый город,	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
121	ООО "СТН-Энергосети"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная Московское шоссе, д. 52	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
122	ЗАО "ЗКПД 4 Инвест"	ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Зайцева, 31	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
123	ЗАО "Класс плюс"	ЗАО "Класс плюс", ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пос. Черепичный, д.14	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
124	ОАО "Завод им.Г.И.Петровского"	ООО "Нижновтеплоэнерго", ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Тургенева, д. 30	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Теплоэнерго"
125	ООО "Первая мельница"	ООО "Первая мельница", ОАО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Интернациональная, д. 96	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Теплоэнерго"
126	ООО "Профит"	ООО "Профит, ОАО "Теплоэнерго"	Котельная ул. Нартова, 6 пом.2	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Теплоэнерго"
127	ООО "Энергосервис"	ООО "Энергосервис", ОАО "Теплоэнерго"	Котельная пер. Вахитова, д. 4д	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Теплоэнерго"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
128	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	ООО "Теплосети"	Автозаводская ТЭЦ пр. Ленина, 88	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Автозаводская ТЭЦ"
	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	ООО "Теплосети"	Котельная «Ленинская» ул. Монастырка, д.5А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Автозаводская ТЭЦ"
129	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	ООО "Теплосети"	Котельная "Северная" ул. Новикова-Прибоя, д. 18	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Автозаводская ТЭЦ"
130	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Геройская, д. 2А	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
131	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Новикова-Прибоя, д. 35А	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
132	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Профинтерна, д. 7Б	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
133	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
134	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Завкомовская, д. 8	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
135	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Архитектурная, д. 2Д	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
136	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная "Мостоотряд", пос. Мостоотряд, 32А	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
137	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Мончегорская, д.11	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
138	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная Школы №16, ул. Ляхова, д.92А (Гнилицы)	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
139	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная Школы №114, ул. Земляничная, д.1Б (Стригино)	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
140	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная Школы №145, ул. 19 Линия, д.25А (Н.Доскино)	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
141	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная ул. Львовская, д.7а	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
142	ООО "Генерация тепла"	ООО "Генерация тепла"	Котельная по ул. Бахтина, 10	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Генерация тепла"
143	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельная ул. Архитектурная, д. 2Б	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
144	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельная "РЭБ Флота" ул. Правдинская, д. 27	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
145	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельная ул. Херсонская, д. 16А	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
146	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельная Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д. 54А	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
147	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельная Больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
148	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	Котельная Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"
149	ООО фирма "Нижегородстрой"	ООО фирма "Нижегородстрой"	Котельная ул.3-я Ямская д.30	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО фирма "Нижегородстрой"
150	ООО фирма "Нижегородстрой"	ООО фирма "Нижегородстрой"	Котельная ул.Белинского, д. 62	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО фирма "Нижегородстрой"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
151	ООО фирма "Нижегородстрой"	ООО фирма "Нижегородстрой"	Котельная ул.Обухова, д. 45	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО фирма "Нижегородстрой"
152	ООО фирма "Нижегородстрой"	ООО фирма "Нижегородстрой"	Котельная ул.Октябрьской революции, д. 45	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО фирма "Нижегородстрой"
153	ООО "СТН-Энергосети"	ООО "СТН-Энергосети"	Котельная ул. К.Маркса, д. 60б	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "СТН-Энергосети"
154	ООО "СТН-Энергосети"	ООО "СТН-Энергосети"	Котельная ул. Цветочная, д.3 в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "СТН-Энергосети"
155	ООО "СТН-Энергосети"	ООО "СТН-Энергосети"	Котельная, ул. Родионова, д. 187 а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "СТН-Энергосети"
156	ОАО "РУМО"	ОАО "РУМО"	Котельная Адмирала Нахимова, 13	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "РУМО"
157	ООО "Агрокомплекс Доскино"	ООО "Агрокомплекс Доскино"	Котельная ул. Заслонова, 20	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Агрокомплекс Доскино"
158	ЗАО "Хромтан"	ЗАО "Хромтан"	Котельная ул. Шекспира, д. 10	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ЗАО "Хромтан"
159	ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	Котельная ул. Белинского, 32	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Теплосервис"
160	ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	Котельная ул. Ярославская, 8а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Теплосервис"
161	ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	Котельная ул. Минина, 43а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Теплосервис"
162	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельная пр. Гагарина, д. 24	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского
163	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельная ул. Деловая, 7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского
164	ОАО "НИТЕЛ"	ОАО "НИТЕЛ"	Котельная пр. Гагарина, д. 37	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "НИТЕЛ"
165	ОАО "НИТЕЛ"	ОАО "НИТЕЛ"	Котельная ул. Заовражная, д.6	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "НИТЕЛ"
166	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Котельная ул. Электровозная, д. 1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "РЖД"
167	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Котельная НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "РЖД"
168	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Котельная пр. Ленина, д. 18	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "РЖД"
169	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельная ул. Минина, 24	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева
170	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельная Казанское ш., д. 12	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
171	ОАО "ПКО "Теплообменник"	ОАО "ПКО "Теплообменник"	Котельная пр-т Ленина, 85	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "ПКО "Теплообменник"
172	ОАО "Международный Аэропорт Нижний Новгород"	ОАО "Международный Аэропорт Нижний Новгород"	Котельная Аэропорт	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Международный Аэропорт Нижний Новгород"
173	ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	Котельная ул. Студенческая, д. 6	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж
174	ООО "Нижегородский завод "Старт"	ООО "Нижегородский завод "Старт"	Котельная ул. Белинского, д. 61	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Нижегородский завод "Старт"
175	ЗАО "Энергосервис"	ЗАО "Энергосервис"	Котельная Волжская набережная, 8 (жилые дома 5 МР "Мещерское озеро" "Волжские огни")	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Энергосервис"
176	ФГОУ ДПОС "Нижегородский региональный институт управления и экономики агропромышленного комплекса"	ФГОУ ДПОС "Нижегородский региональный институт управления и экономики агропромышленного комплекса"	Котельная к.п. Зеленый город, Агродом	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ФГОУ ДПОС "Нижегородский региональный институт управления и экономики агропромышленного комплекса"
177	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО "Нижегородпассажир автотранс"	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО "Нижегородпассажир автотранс"	Котельная ул. Кима, д. 335	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО "Нижегородпассажир автотранс"
178	ООО "Эгна-Строй"	ООО "Эгна-Строй"	Котельная ул. Грузинская, д. 5	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Эгна-Строй"
179	ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	Котельная ул. Айвозовского, д. 10а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"
180	ООО "Зенит Энерго"	ООО "Зенит Энерго"	Котельная ул. Краснозвездная, д. 37	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Зенит Энерго"
181	ОАО "РЭУ" Владимирский"	ОАО "РЭУ" Владимирский"	Котельная ул. Ижорская, д.25	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "РЭУ" Владимирский"
182	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	Котельная ул. Полтавская, д. 32	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"
183	ООО ДДФ "КАНОЭ"	ООО ДДФ "КАНОЭ"	Котельная ул. Кулибина, 3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО ДДФ "КАНОЭ"
184	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	Котельная ул. Родионова, д. 190	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко
185	ООО "Ковчег НН"	ООО "Ковчег НН"	Котельная ул. Дальняя, д. 17а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Ковчег НН"
186	ОАО "Мясокомбинат и компания"	ОАО "Мясокомбинат и компания"	Котельная ул. Ковалихинская, д. 18	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Мясокомбинат и компания"
187	ОАО "Красный якорь"	ОАО "Красный якорь"	Котельная Московское шоссе, 120	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Красный якорь"
188	ООО "Надежда"	ООО "Надежда"	Котельная ул. Гордеевская, 105	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Надежда"
189	ООО Торговое предприятие "Нижегородец"	ООО Торговое предприятие "Нижегородец"	Котельная Московское шоссе, д. 34	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО Торговое предприятие "Нижегородец"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
190	ЗАО "АвиаТехМас"	ЗАО "АвиаТехМас"	Котельная ул. Коминтерна, д. 47а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "АвиаТехМас"
191	ООО "Прима Энерго"	ООО "Прима Энерго"	Котельная Московское шоссе, д. 105	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Прима Энерго"
192	ООО "Теплосети-НН"	ООО "Теплосети-НН"	Котельная ("РИАП"), ул. Бекетова, д.13	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Теплосети-НН"
193	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	Котельная 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"
194	ЗАО "Гражданстрой-НН"	ЗАО "Гражданстрой-НН"	Котельная Н-Волжская набережная, 17	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Гражданстрой-НН"
195	ЗАО "Завод "Труд"	ЗАО "Завод "Труд"	Котельная ул. Ларина, 18	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Завод "Труд"
196	ЗАО "Русский стандарт"	ЗАО "Русский стандарт"	Котельная ул. Зеленский съезд, д.8	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Русский стандарт"
197	ОАО "Механический завод "Рилс"	ОАО "Механический завод "Рилс"	Котельная ул. Ошарская, д. 76	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Механический завод "Рилс"
198	ОАО "Нагорный бетонный завод"	ОАО "Нагорный бетонный завод"	Котельная ул. Шапошникова, 13,	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нагорный бетонный завод"
199	ОАО "Нижегородский текстиль"	ОАО "Нижегородский текстиль"	Котельная пер. Бойновский, 17	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нижегородский текстиль"
200	ОАО "Нижполиграф"	ОАО "Нижполиграф"	Котельная ул. Варварская, д. 32,	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нижполиграф"
201	ОАО "Судоходная компания "Волжское пароходство"	ОАО "Судоходная компания "Волжское пароходство"	Котельная пл. Маркина, д. 15а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Судоходная компания "Волжское пароходство"
202	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	Котельная Нижневолжская набережная, д. 8/7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"
203	ООО "Росма"	ООО "Росма"	Котельная ул. Шапошникова, 15	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Росма"
204	ООО "Универмаг Нижегородский"	ООО "Универмаг Нижегородский"	Котельная ул. Рождественская, д. 13	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Универмаг Нижегородский"
205	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	Котельная ул. Кащенко, д. 9	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"
206	ООО "Цитрон"	ООО "Цитрон"	Котельная ул. Ошарская, д. 67	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Цитрон"
207	ООО фирма "Вика"	ООО фирма "Вика"	Котельная Георгиевский съезд, 3	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО фирма "Вика"
208	ООО "СК-НН"	ООО "СК-НН"	Котельная ул. Стрелка, д. 7в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "СК-НН"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
209	ЗАО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."	ЗАО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."	Котельная ул. Вторчермета, д. 7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."
210	ЗАО "Капитал"	ЗАО "Капитал"	Котельная ул. Шаляпина, д. 20	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Капитал"
211	ЗАО "Нижегородагроснаб"	ЗАО "Нижегородагроснаб"	Котельная ул. Кузбасская, д. 7а	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Нижегородагроснаб"
212	ЗАО "Энергогрупп"	ЗАО "Энергогрупп"	Котельная пр. Ленина, 93	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Энергогрупп"
213	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	Котельная ул. Коновалова, д. 6	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"
214	ОАО "Завод "Красное Сормово"	ОАО "Завод "Красное Сормово"	Котельная ул. Баррикад, 1	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Завод "Красное Сормово"
215	ОАО "Завод технологического оборудования "КАМЕЯ"	ОАО "Завод технологического оборудования "КАМЕЯ"	Котельная ул. Механизаторов, д. 3	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО "Завод технологического оборудования "КАМЕЯ"
216	ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат"	ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат"	Котельная ул. Жирокомбината, 11	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат"
217	ОАО "Нижегородский машиностроительный завод"	ОАО "Нижегородский машиностроительный завод"	Котельная Сормовское шоссе, 21	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нижегородский машиностроительный завод"
218	ОАО "Нижегородский молочный завод № 1"	ОАО "Нижегородский молочный завод № 1"	Котельная ул. Дьяконова, д. 2в	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Нижегородский молочный завод № 1"
219	ОАО "Отделстрой-1"	ОАО "Отделстрой-1"	Котельная Шлиссельбургская, 28	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Отделстрой-1"
220	ОАО "Силикатный завод №1"	ОАО "Силикатный завод №1"	Котельная ул. Зайцева, д. 35	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Силикатный завод №1"
221	ООО "РАСКО-Энергосервис"	ООО "РАСКО-Энергосервис"	Котельная ул. Интернациональная, д.100	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "РАСКО-Энергосервис"
222	ОАО "Автоиспытания"	ОАО "Автоиспытания"	Котельная ул. Октябрьской революции, д.43	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ОАО "Автоиспытания"
223	ООО "Торговый дом "Нижегородский"	ООО "Торговый дом "Нижегородский"	Котельная ул. Лесная, д. 9А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "Торговый дом "Нижегородский"
224	ЗАО "Элком"	ЗАО "Элком"	Котельная ул. Деловая, д.7	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Элком"
225	ЗАО "Транс-Сигнал"	ЗАО "Транс-Сигнал"	Котельная ул. Торфяная, 30	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО "Транс-Сигнал"
226	Волжская госакадемия водного транспорта	Волжская госакадемия водного транспорта	Котельная ул. Нестерова, д. 5	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	Волжская госакадемия водного транспорта
227	ООО "ПРОФСТРОПРОЕКТ»	ООО "ПРОФСТРОПРОЕКТ»	Котельная ул. Совнаркомовская, 25	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО "ПРОФСТРОПРОЕКТ»
228	ООО «НКП «Скрудж»	ООО «НКП «Скрудж»	Котельная, ул. Грузинская, д.5	В соответствии с Приказом Министерства	ООО «НКП «Скрудж»

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
				энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	
229	ЗАО «Концерн «Термаль»	ЗАО «Концерн «Термаль»	Котельная, пр. Гагарина, д.178	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ЗАО «Концерн «Термаль»
230	ООО «Приволжье Энергия»	ООО «Приволжье Энергия»	Котельная, ул. Пискунова, д.27А	В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №886 от 2 декабря 2014 г.	ООО «Приволжье Энергия»
231	ООО "Николь-Пак Империял"	ООО "Николь-Пак Империял"	Котельная пер. Спортсменский, д. 11	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Николь-Пак Империял"
232	ООО "СнабСпецПром"	ООО "СнабСпецПром"	Котельная ул. К. Комарова, 2Е	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "СнабСпецПром"
233	ООО "Актеон"	ООО "Актеон"	Котельная Бурнаковский проезд, д. 1	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Актеон"
234	ОАО Хладокомбинат "Заречный"	ОАО Хладокомбинат "Заречный"	Котельная пр. Ленина, д. 31, корп. 2	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ОАО Хладокомбинат "Заречный"
235	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	Котельная ул. М. Горького, д. 113/30	В соответствии с пунктом 11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"

Таблица 9.2 – Утвержденные зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) в системах теплоснабжения города Нижнего Новгорода

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения, вошедших в состав утвержденной зоны деятельности ЕТО
ОАО "Теплоэнерго"	001-127
ООО "Автозаводская ТЭЦ"	128,129
ООО "Генерация тепла"	130-142
ЗАО "Промышленные компьютерные технологии"	143-148
ООО фирма "Нижегородстрой"	149-152
ООО "СТН-Энергосети"	153-155
ОАО "РУМО"	156
ООО "Агрокомплекс Доскино"	157
ЗАО "Хромтан"	158
ООО "Теплосервис"	159-161
ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	162,163
ОАО "НИТЕЛ"	164,165
ОАО "РЖД"	166-168
ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	169,170
ОАО "ПКО "Теплообменник"	171
ОАО "Международный Аэропорт Нижний Новгород"	172
ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	173
ООО "Нижегородский завод "Старт"	174
ЗАО "Энергосервис"	175
ФГОУ ДПОС "Нижегородский региональный институт управления и экономики агропромышленного комплекса"	176
НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО "Нижегородпассажир автотранс"	177
ООО "Эгна-Строй"	178
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	179
ООО "Зенит Энерго"	180
ОАО "РЭУ" Владимирский"	181
ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	182
ООО ДДФ "КАНОЭ"	183
Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	184
ООО "Ковчег НН"	185
ОАО "Мясокомбинат и компания"	186
ОАО "Красный якорь"	187
ООО "Надежда"	188
ООО Торговое предприятие "Нижегородец"	189
ЗАО "АвиаТехМас"	190
ООО "Прима Энерго"	191
ООО "Теплосети-НН"	192

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения, вошедших в состав утвержденной зоны деятельности ЕТО
ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	193
ЗАО "Гражданстрой-НН"	194
ЗАО "Завод "Труд"	195
ЗАО "Русский стандарт"	196
ОАО "Механический завод "Рилс"	197
ОАО "Нагорный бетонный завод"	198
ОАО "Нижегородский текстиль"	199
ОАО "Нижполиграф"	200
ОАО "Судоходная компания "Волжское пароходство"	201
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	202
ООО "Росма"	203
ООО "Универмаг Нижегородский"	204
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	205
ООО "Цитрон"	206
ООО фирма "Вика"	207
ООО "СК-НН"	208
ЗАО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."	209
ЗАО "Капитал"	210
ЗАО "Нижегородагротснаб"	211
ЗАО "Энергогрупп"	212
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт"	213
ОАО "Завод "Красное Сормово"	214
ОАО "Завод технологического оборудования "КАМЕЯ"	215
ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат"	216
ОАО "Нижегородский машиностроительный завод"	217
ОАО "Нижегородский молочный завод № 1"	218
ОАО "Отделстрой-1"	219
ОАО "Силикатный завод №1"	220
ООО "РАСКО-Энергосервис"	221
ОАО "Автоиспытания"	222
ООО "Торговый дом "Нижегородский"	223
ЗАО "Элком"	224
ЗАО "Транс-Сигнал"	225
Волжская госакадемия водного транспорта	226
ООО "ПРОФСТРОПРОЕКТ»	227
ООО «НКП «Скрудж»	228
ЗАО «Концерн «Термаль»	229
ООО «Приволжье Энергия»	230
ООО "Николь-Пак Имperiал"	231
ООО "СнабСпецПром"	232
ООО "Актеон"	233

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения, вошедших в состав утвержденной зоны деятельности ЕТО
ОАО Хладокомбинат "Заречный"	234
ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	235

Таким образом, в системах теплоснабжения города Нижнего Новгорода статус ЕТО присвоен семидесяти девяти теплоснабжающим организациям.

10 РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей теплотой при обеспечении наиболее эффективного режима работы станций предлагается следующее изменение зон действия энергоисточников (таблица 10.1.).

Таблица 10.1 – Перечень котельных, потребители которых подлежат переключению на обслуживание от ТЭЦ или других котельных

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта	
		Начало	Завершение
пр. Ленина, 5-а	пер. Рубо, 3	2016	2016
	ул. Чонгарская, 43а	2017	2017
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	ул. Нестерова, 31а	2014	2015
	ул. Большая Покровская, 16	2016	2017
	ул. Большая Покровская, 32а	2014	2015
	ул. Горького, 65д	2017	2017
	пл. Горького, 4а	2016	2017
	ул. Семашко, 22е	2016	2016
	ул. Генкиной, 37	2015	2016
	ул. Ульянова, 47	2014	2017
	ул. Горького, 50	2017	2017
	ул. Барминская, 8в	2016	2016
	ул. Минина, 1	2018	2018
	ул. Грузинская, 5 (ООО НПК "Скрудж")	2017	2017
пер. Бойновский, 9д	пер. Бойновский, 17 (ОАО "Нижегородский текстиль")	2018	2018
ул. Суетинская, 21	ул. Ильинская, 45а (ООО "Энергия")	2017	2017
Новая котельная	ул. Ларина, 19 (ОАО "ВиммБилльДанн")	2017	2017
ул. Чкалова, 9г	ул. Литвинова, 74 (<i>переключение только на летний период</i>)	2016	2016
ул. Тихорецкая, 3-в	ул. Конотопская, 4-а,	2016	2017
	ул. Конотопская, 5	2016	2017
	Московское шоссе, 52 (ООО "СТН-Энергосети")	2016	2017
ул. Батумская, 7-б	ул. Углова, 7	2016	2017
пр. Гагарина, 178-б	ФГУП "Нижегородский завод им.М.В.Фрунзе" пр.Гагарина 174	2014	2015
	ФГУП "Нижегородский завод им.М.В.Фрунзе" пр.Гагарина 174	2015	2015
пр. Гагарина 60 корп. 22	ФГУП "170 РЗ СОП МО" ул.Медицинская, 2	2016	2016
	ФГУП "170 РЗ СОП МО" ул.Медицинская, 2	2017	2017
Сормовская ТЭЦ	ул. Гордеевская, 61-в	2016	2016
	ул. Безрукова, 5	2016	2016
	ул. Гастелло, 1-а	2015	2016
	ул. Куйбышева, 41-а	2016	2016
	ОАО "ОКБМ Африкантов" (Бурнаковский проезд, 15)	2017	2017
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	Соревнования, 4а	2018	2020
	Гребешковский откос, 7	2018	2020
	Ярославская, 23	2018	2020
Реконструкция систем	Котельные в районе ул. Рождественская	2015	2017

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта	
		Начало	Завершение
теплоснабжения в районе ул. Рождественская			
кот. Федосеенко, 89а	ФГУП "Завод Электромаш по ул. Федосеенко, 64	2018	2018
Мурашкинская, 13б	ул. Бульвар Мира, 4а	2017	2017
Котельная Технопарка в Кузнечихе	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	2018	2018
	котельная у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт	2018	2018
	Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт	2018	2018
Автозаводская ТЭЦ	ул. Львовская, 7а	2016	2016
	Архитектурная, 2д	2017	2017
	ул. Геройская, 2а	2017	2017
	ул. Комарова, 14б («Ржавка»)	2018	2018
	ул. Херсонская, 16а	2017	2017
	ул. Архитектурная, 2б	2016	2016

На рисунках 10.1 – 10.4 представлено распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период с 2015 по 2030 годы.

На ТЭЦ города в 2014-2015 гг. приходится 38% всей присоединенной нагрузки. К 2030 году этот показатель изменится незначительно. Доля тепловой нагрузки, приходящейся на котельные ОАО «Теплоэнерго», незначительно увеличится (с 37% от суммарной нагрузки до 40%). На вновь вводимые котельные прогнозируемо будет приходиться не более 2% от суммарной величины перспективной нагрузки.

В целом предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки предполагает достаточно равномерное перераспределение перспективной тепловой нагрузки, при этом предусматривается переключение потребителей части котельных на обслуживание от ТЭЦ.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

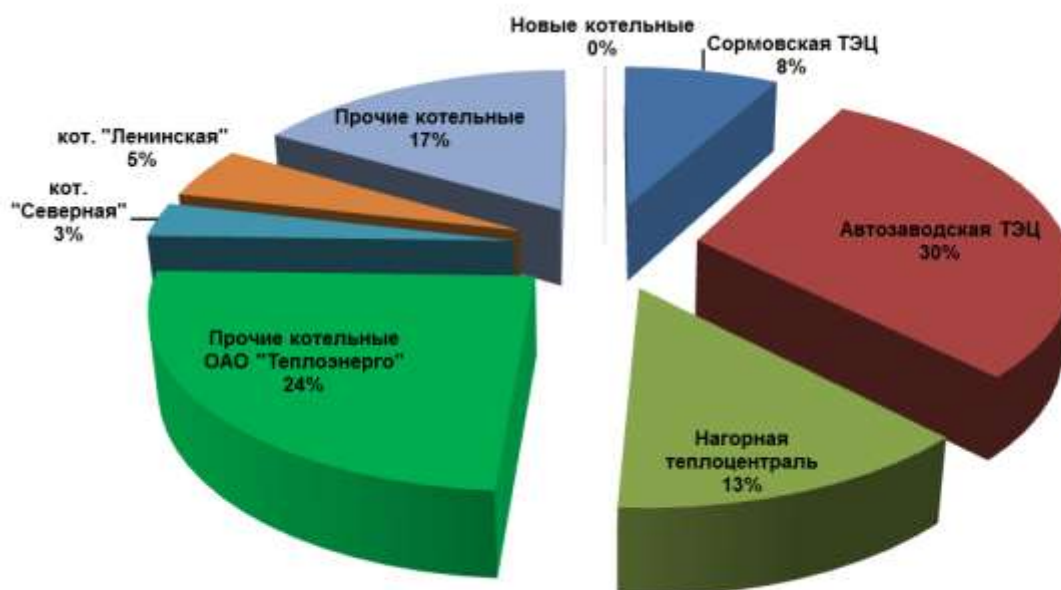


Рисунок 10.1 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2015 году

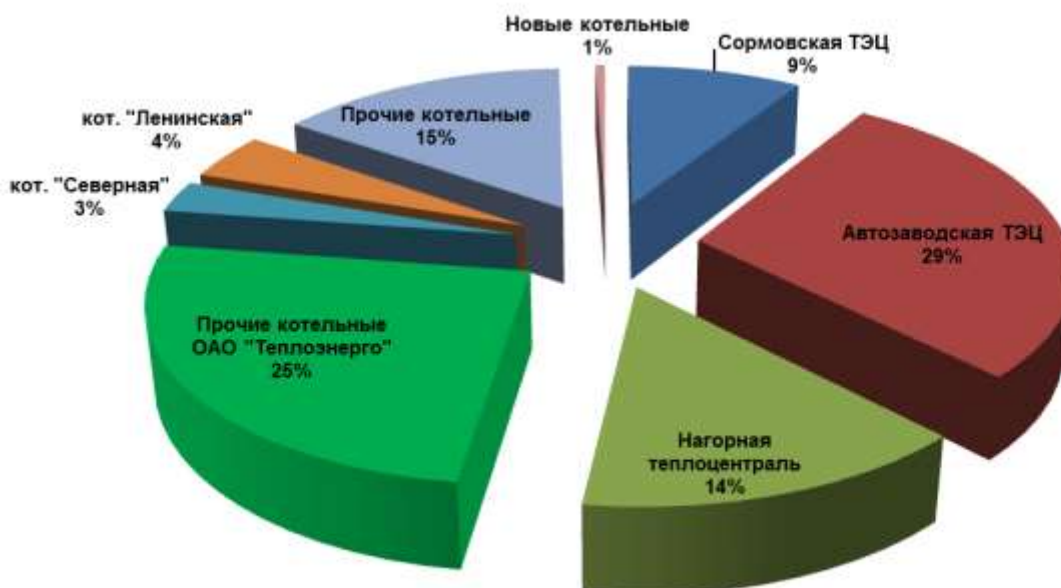


Рисунок 10.2 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2020 году



Рисунок 10.3 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2025 году

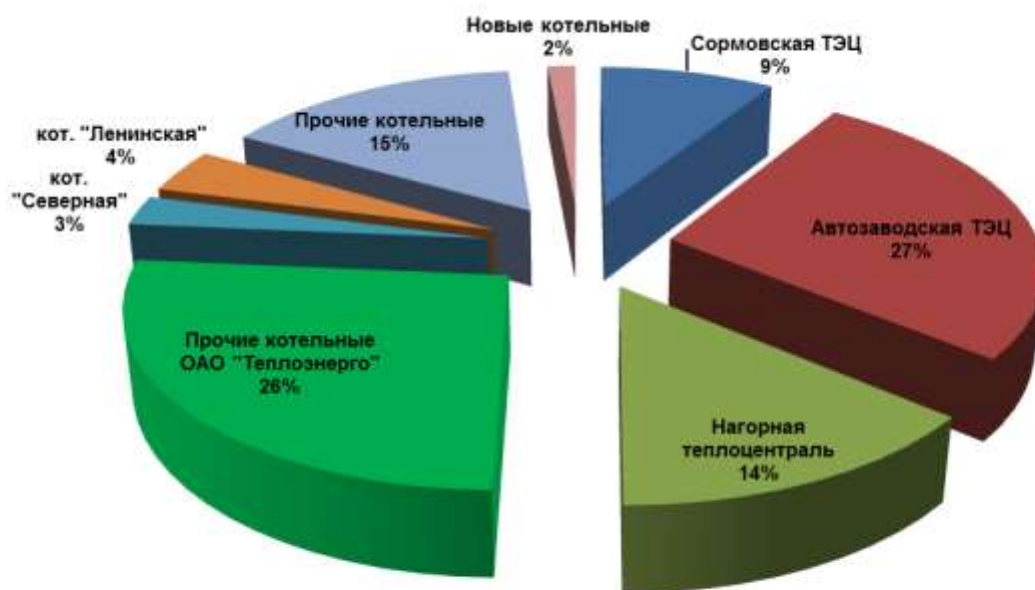


Рисунок 10.4 – Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками города в 2030 году

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В таблицах 11.1. - 11.3 представлены данные по бесхозяйным тепловым сетям г. Нижнего Новгорода, выявленным по состоянию на 2015 год.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления города Нижнего Новгорода до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Таблица 11.1 – Бесхозяйные тепловые сети, находящиеся на обслуживании ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование объекта
Бесхоз-1 Постановление № 4753 от 12.11.2012 в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627 (приказ № 355/п-1 от 13.11.2012г.)		
1	Кот. НТЦ (ЦТП-103)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-422-3-2_к4 до наружной стены дома №37 по ул. Полтавская
2	Кот. НТЦ (ЦТП-104)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-405-3_к1 до дома №11 по кл.Тимирязева, по техподполью дома №11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома №13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул.Тимирязева
3	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ Невзоровское)
4	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул. Дунаева (ТСЖ Невзоровское)
5	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-122_к3 до наружной стены жилого дома 19 по ул.Верхняя
6	Кот. НТЦ (ЦТП-127)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-436-3к1-1 до наружной стены дома № 45А по ул.Б.Печёрская, ТСЖ "Дружба"
7	Кот. НТЦ	Теплотрасса от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул.Горького, 141 а)
8	Кот. НТЦ	Внеплощадочная теплотрасса к жилому дому № 48/50 по ул. Максима Горького
9	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления на жилой дом по ул.Бекетова, д.3А
10	Кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19 по ул.Краснозвездной
11	Кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19/1 по ул.Краснозвездной
12	Кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 12,14,16 по ул.Краснозвездной
13	Кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 1,3,4 по ул.Краснозвездной
14	Кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления на жилые дома 8а,10а по ул.Краснозвездной
15	Кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 5 по ул.Мельникова-Печерского
16	Кот. НТЦ (ЦТП-176)	Тепловой пункт ул. Славянская,10

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование объекта
17	Кот. НТЦ (ЦТП-175)	Котельная пер. Ткачева, 2а
18	кот. ул. Вавварская, 15Б	теплотрасса отопления и ГВС от котельной "Школа №40" по ул.Варварская,15Б до узла ввода лица №40 по ул.Варварская, 15А , до д.№ 7 по ул. Академика Блохиной
19	кот. пер. Плотничный, 11	теплотрасса отопления от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер.Крутой, 3,7)
20	кот. ул. Горького, 65Д	теплотрасса отопления от ТК-3 до здания академии МВД по ул.Б.Покровская,65
21	кот. ул. Заводская,19, ЦТП ул. Гончарова, 1Б	Теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП ул. Гончарова,1б до здания КБ № 2 ул. Гончарова,1д
22	кот. ул. Академика Баха, 4а	Теплотрасса отопления и ГВС к дому № 24 по пр. Ленина
23	кот. ЗКПД-4	теплотрасса отопления от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП -509 (ул.Зайцева, д.14а)
24	кот. ЗКПД-4 ЦТП-509 ул. Зайцева, 14а	Теплотрасса отопления и ГВС от здания ЦТП-509 (ул. Зайцева,14а) до наружной стены жилого дома №20 по ул.Победная
25	кот. ЗКПД-4 ЦТП-509 ул. Зайцева,14а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к1 до наружной стены жилого дома №17/1 по ул.Зайцева
26	кот. ЗКПД-4 ЦТП-509 ул. Зайцева, 14а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к4 до наружной стены жилого дома №18по ул.Победная
27	кот. ЗКПД-4 ЦТП-509 ул. Зайцева, 14а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК 109 к5-1 до наружной стены жилого дома №17,17/2 по ул.Победная
28	кот. ЗКПД-4 ЦТП-509 ул. Зайцева, 14а	Теплотрасса ГВС от ТК 109 к3 до наружной стены жилого дома №10 по ул.Зайцева
29	кот. ул. Коперника, 1а	Теплотрасса отопления от УТ-2-2 до наружной стены домов №7,7/1 по ул.Циолковского
30	кот. ул. Гаугеля, 6Б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр.Кораблестроителей
Бесхоз-2 Постановление № 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897 (приказ № 36/п от 20.02. 2013г.)		
1	кот. НТЦ, (ЦТП-152)	Теплотрасса отопления и ГВС бульвар 60 лет Октября,15
2	кот. НТЦ, (ЦТП-136)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Генерала Ивлиева, 22
3	кот. НТЦ, (ТК-427-2)	Теплотрасса отопления ул. Невзоровых,87
4	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского,6 (ввод 1)
5	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского,6 (ввод 2)
6	кот. НТЦ, (ТК-415 к3)	Теплотрасса ул. Генкиной,25
7	кот. пр.Гагарина,70а	Теплотрасса отопления пер. Корейский,10
8	кот. ул. Академика Баха, 4а	Транзитная теплотрасса отопления и ГВС по техподполью дома 3 по ул.Академика Баха
9	кот. ул. Академика Баха, 4а	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Адмирала Макарова, 4 корп.4, 4 корп.5
10	кот. ул. Климовская,86а	Теплотрасса отопления ул. Менделеева, 15а
11	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от УТ-10-1 до домов ул. Вязниковская, 1,2,5,6,11,19а,21,21а,22, 26,30
12	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от т.4 до жилых домов 23,25,27,29а,31 по ул.Вязниковская
13	кот. ул. Знаменская,5-б	Теплотрасса отопления и ГВС от дома 19 до дома 21 по ул. Касимовская
14	кот. Московское шоссе, 15а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-2-1 до дома 5 по ул. Тонкинская
15	кот. ул. Куйбышева, 41а	Теплотрасса отопления от ТК-3 до наружной стены дома 49 по ул. Куйбышева
16	кот. СТЭЦ, (ЦТП-303)	Теплотрасса отопления к домам 22а, 22б по ул. Сергея Акимова
17	кот. СТЭЦ, (ЦТП-327)	Теплотрасса отопления ГВС от дома 10 по ул. Куйбышева до наружной стены домов 12,14,16,18 по ул. Куйбышева
Бесхоз-3 Постановление № 5282 от 06.12.2012 (приказ № 37/п от 20.02.2013г.)		
1	Сормовская ТЭЦ, ЦТП-303 (Мещерский бульвар, 7а)	Теплотрасса отопления от точки врезки в техподполье дома 44 по ул. Сергея Есенина до наружной стены дом 46 по ул. Сергея Есенина (ТСЖ и поликлиника)
2	Сормовская ТЭЦ,	Теплотрасса отопления от точки врезки в техподполье дома 9 по Волжской набережной до наружной стены дома 9а по Волжской набережной

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование объекта
3	Сормовская ТЭЦ,	Теплотрасса отопления от точки врезки в техподполье дома 10 по Волжской набережной до наружной стены дома 11 по Волжской набережной
Бесхоз-4 Постановление № 567 от 20.02.2013 (приказ № 116/п от 02.04.2013г.)		
1	кот. НТЦ (ТК-501-2)	Теплотрасса отопления от ТК-501-2-к6 до наружной стены дома №10 по пер.Холодный
2	кот. СТЭЦ ЦТП-309 ул. Керченская,20а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-220-3к1-1а до наружной стены дома №4 по ул.Бетанкура
3	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса отопления и ГВС от УТ-3а-1 до наружной стены дома №14/8 по ул. Иванова (5 вводов)
4	кот. пр. Союзный,43	Теплотрасса отопления и ГВС от дома № 20 до дома № 21 по ул. Рубинчика
5	кот. ул. Генкиной, 37, пом. П1	Теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Генкиной,37 до наружной стены дома № 35/72
6	кот. к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	Теплотрасса отопления от котельной до наружной стены домов №№ 7/2, 8/2, 9/2, 4/2, 10/2, 11/2, 12/2 в к.п. Зеленый горд 2-я территория санатория им. ВЦСПС
7	кот. ул. Суетинская, 21	Теплотрасса отопления и ГВС к домам № 12-д, № 12 по ул. Сергиевская
8	кот. ул.Вольская, 15а	Теплотрасса отопления от котельной по ул.Вольская,15а до наружной стены дома №64 по ул.Витебская
9	кот. ул. Тихорецкая, 3в	Теплотрасса ГВС от ТК-1-2-2 до наружной стены дома № 5а по ул.Тихорецкая
10	кот. ул. Лесной городок, 6в	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-1-1б до наружной стены дома № 5-б по ул.Лесной городок
11	кот. ул. Премудрова, 12а	Теплотрасса отопления от группового элеваторного узла до домов № 2, 4, 6 по ул. Гвоздильная
Бесхоз-5 Постановление № 3494 от 12.09.2013 (приказ № 475/п от 24.10.2013г.)		
1	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-355_к3 до техподполью дома №12 по бульвару 60 лет Октября до дома №14/12 по бульвару 60 лет Октября
2	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112-к4 до наружной стены дома № 12 по ул. Шорина
3	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-1 до наружной стены здания по ул. Артельная, д. 9а
4	кот. НТЦ	Теплотрасса ГВС от ТК-108-к2 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9а
5	кот. НТЦ	теплотрасса отопления и ГВС от ТК-428-к10-1 до дома № 6а по ул. Родниковая
6	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от теплового пункта по ул. Б.Панина, д. 9 до наружной стены дома № 9, корп. 1 по ул. Б.Панина
7	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2К21 до наружной стены дома № 2 по пер. Светлогорский
8	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к2-4 до дома № 1 по ул. Богородского
9	кот. ул. Голованова,25а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-4-2-1 у дома № 3 до дома № 2 по ул. Вятская
10	кот. пр. Гагарина,178-б	Теплотрасса отопления от здания котельной по ул. Петровского,15а до дома № 15 по ул. Петровского
11	кот. Анкудиновское шоссе, 3-б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-6 до ТК-8 у дома № 5 по Анкудиновскому шоссе.
12	кот. ул. Июльских дней,1	Теплотрасса отопления от точки врезки в техподполье дома № 5 по ул. Июльских Дней до наружной стены дома №3, №7 по ул. Июльских Дней
13	кот. пр. Ленина, 51, корп. 10	Теплотрасса отопления от ТК-8 у дома № 61/4 до наружной стены домов № 61/3, 61/2, 61/1 по пр. Ленина
14	кот. СТЭЦ, ЦТП-311 ул. Гордеевская, 60а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-329-к2 до дома № 60 по ул. Гордеевская
15	кот. ул. Базарная,6	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-3-1-1 до наружной стены дома № 5а по ул. Ефремова
16	кот. ул. Гаугеля, 25	Теплотрасса отопления от ТК-5 до дома № 30 по ул. Гаугеля
Бесхоз-6 Постановление № 4878 от 13.12.2013 (приказ № 09/п от 14.01.2014г.)		
1	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-231к7 до д. 49г по ул. Ковалихинская
2	кот. ул. Голованова, 25-а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-11-3 до наружной стены д. 194 по пр. Гагарина
Бесхоз-7 Постановление № 4936 от 17.12.2013 (приказ № 10/п от 14.01.2014г.)		
1	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-427-4 до д. 63 по ул. Генкиной
2	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от д. 43 до д. 45 по ул. Белинского
3	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4а-к4-1 до д. 5, корп. 1 по ул. Богородского
4	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10-к2 до д. 3 по проезду Гаражный

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование объекта
5	кот. ул. Панина, 19-б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-1 у котельной по ул. Б.Панина,19-б до д. 24 по проезду Высоковский
6	кот. Анкудиновское шоссе, 3-б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-2-3 до здания ГБОУ ДОД СДЮСШОР №4 по волейболу (спорткомплекс) по ул. Корейская, 26
7	кот. ул. Голованова, 25-а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-11-3 до наружной стены д. 196 по пр. Гагарина
8	кот. ул. Цветочная, 3	Теплотрасса отопления от УТ-5-2 у д. 5а по ул. Цветочная до д. 7, 7/1, 7/2 по ул. Цветочная.
9	кот. ул. 40 лет Победы,15	Теплотрасса отопления и ГВС от УТ-1 у здания котельной по ул. 40 лет Победы,15 до д. 19, 20, 21 по ул. 40 лет Победы
10	кот. СТЭЦ ЦТП-326 ул. Шаляпина, д.23а	Теплотрасса отопления и ГВС от д.23а (Тепловой пункт) по ул. Шаляпина до д. 20, 22, 24 по ул. Куйбышева
Бесхоз-8 Постановление № 318 от 11.02.2014 (акт приема-передачи №1 от 26.03.2014, №2 от 27.03.2014 и Приказ № 125 от 07.04.2014 на теплотрассы)		
1	кот. ул. Горная, 13	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-2-4 до наружной стены дома № 5Б по ул. 40лет Октября
2	кот.ул. 40 лет Победы, 15	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-1-1 до наружной стены дома № 18 по ул. 40лет Победы
3	кот. НТЦ	Павильон задвижек № 1 у жилого дома № 78 по ул. Студеной
Бесхоз-9 Постановление № 445 от 18.02.2014 (акт приема-передачи № от 00.00.2014г.)		
1	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-428к10-3 у жилого дома № 69 по ул. Генкиной до наружной стены дома № 67а по ул. Генкиной
2	кот. ул. Красных Зорь, 4а	Теплотрасса отопления от ТК-15-1 у дома № 6 по ул. Рябцева до стены дома № 6 по ул. Павла Орлова
Бесхоз-10 Постановление № 620 от 28.02.2014 (акт приема-передачи № от 00.00.2014г.)		
1	кот. пр. Союзный, 43	Теплотрасса отопления и ГВС от запорной арматуры в техподполье дома № 16 по ул. Рубинчика до наружной стены дома № 17 по ул. Рубинчика
Бесхоз-11 Постановление № 1139 от 02.04.2014 (акт приема-передачи № от 00.00.2014г.)		
1	кот. проезд Бурнаковский,15 (сторонний источник)	Теплотрасса отопления и ГВС от центральной магистрали (УТ-12) до д. № 10 по ул. Шаляпина
2	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-414к1 до дома № 8б\34 по ул. Ашхабадская
3	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-428к13 по техподполью дома № 18 по ул. Полтавская до дома № 80 по ул. Генкиной
4	кот. ул. Голованова,25а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-4-2-4 (ТК-4-3-1-1) до дома № 1 по ул. Вятская
5	кот. СТЭЦ ЦТП-324 ул. Заводской парк, 18	Теплотрасса отопления и ГВС от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко (УТ-705к11) до дома № 5 по ул. Васенко
Бесхоз-12 Постановление № 2052 от 06.06.2014 (акт приема-передачи № 7 от 30.07.2014г.)		
1	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-206-6а до ТК-206-6ак1 по ул. Короленко
Бесхоз-13 Постановление № 4405 от 24.10.2014 (акт приема-передачи № 8 от 27.11.2014)		
1	кот.ул. 40 лет Победы, 15	Теплотрасса отопления и ГВС от УТ-1-4 до д. 22 по ул. 40 лет Победы
Бесхоз-14 Постановление № 4776 от 19.11.2014		
1	кот. ЗАО "Камея"	Теплотрасса отопления и ГВС от котельной
Бесхоз-15 Постановление № 4735 от 18.11.2014		
1	кот. НТЦ	теплотрасса отопления от камеры ТК-339-3а-к1 до камеры ТК-339-3, до камеры ТК-339-5а в границах улиц Ванеева, Генерала Ивлиева, Богородского в Советском районе.
Бесхоз-16 Постановление № 666 от 14.04.2015		
1	кот. НТЦ	теплотрасса отопления от ТК-4 квартальных сетей ТК-346 (ЦТП 1 МКРН) до наружной стены жилого дома №3 корпус 3 по ул. Бориса Корнилова

Таблица 11.2 – Бесхозяные тепловые сети, находящиеся в муниципальной собственности (данные администрации города)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м
Автозаводский район			
1	Тепловые сети	ул.Космическая, дом 49	30
2	Тепловые сети	шоссе Южное, дом 21 б	28
3	Тепловая сеть	ул.Толбухина, дом 20	9
4	Тепловая сеть	ул.Борская, 32	61
5	Тепловая сеть	ул.Дьяконова, дом 37 а	48

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м
6	Тепловая сеть	ул.Толбухина, 18 а	72
7	Тепловая сеть	ул.Школьная, 28	18
8	Тепловая сеть	ул.Орбели, дом 2, лит.1 Т	221
9	Тепловая сеть	ул.Фучика, 40, лит.1 Т	149
10	Тепловая сеть	ул.Львовская, дом 1 Г	14
11	Тепловая сеть	ул.Толбухина, 15 а	27
12	Тепловая сеть	пр.Молодежный, дом 13 а	7
13	Тепловая сеть	ул.Комсомольская, 44 в, лит. 1Т	19
14	Тепловая сеть	микрорайон 6-й	57
Канавинский район			
1	Теплотрасса отопления	От наружной стены д.64 до ТК у д.66 по ул.Витебская и от ТК до наружной стены котельной ул.Вольская, 15 а	221
2	Павильон задвижек № 2, литера Б	ул.Гороховецкая, у жилого дома № 4	7,4
3	Павильон задвижек № 3, литера Б	ул.Гороховецкая у д.58	6,6
4	Павильон задвижек № 1, литера Д	ул.Лесной городок, 6а	46,1
5	Павильон задвижек № 8, литера А	ул.Сергея Акимова - пересечение с ул.Куйбышева	177,5
6	Павильон задвижек № 10, литера А	ул.Бетанкура пересечение с ул.Сергея Есенина	198,8
Ленинский район			
1	Нежилое здание - КОТЕЛЬНАЯ	ул.Волочицкая, д.2 А, лит.Б	14,8
Нижегородский район			
1	теплотрасса отопления	от котельной "ТЭ" до ул. Ереванская, 2/5	34
2	теплотрасса отопления	от тепловой камеры до ул. Б.Печерская, д. 8	9
3	теплотрасса отопления и ГВС	от котельной ТЭ до Нижне-Волжской набережной, д.1	153
4	трасса отопления и ГВС	от котельной ТЭ до ул. Кожевенная, 5	32
5	ЦТП с ТП	Казанское шоссе, рядом с домом № 10, лит. А,А1	241,7
6	теплоснабжение домов № 8, № 8 корп.1,2,3,4; № 10, № 10 корп.1,2,3,4,5,6, № 14, № 14 корп.1; № 16, № 16 корп.1; № 18	Казанское шоссе, от колодца ТК1 существующей теплотрассы (от котельной НГТУ) к ЦТП и домам № 8, № 8 корп.1,2,3,4; № 10, № 10 корп.1,2,3,4,5,6, № 14, № 14 корп.1; № 16, № 16 корп.1; № 18	1332
7	Теплотрасса	от ЦТП, точка врезки ТК-54к2 до ул.Лопатина, 8	262,8
8	Здание центрального теплового пункта и насосной к жилому дому № 10 по ул.Славянской	ул.Славянская	157,3
9	Внеплощадочная теплотрасса	ул.Максима Горького, к жилому дому № 48/50 по ул.Максима горького	266
Приокский район			
1	теплотрасса	теплотрасса от УТ-1 через подвалы домов №111, №109, №12 (строит.) по пр. Гагарина до узла учета тепла жилого дома №12 (строит.), точка врезки т.8	580,3
2	теплотрасса	Квартальная тепловая трасса от котельной АО "Нител", точка врезки т.ТК-6 до ул.Азовская, д.14,15,16,17,18 ул.Подгорная д.12 пр.Гагарина д.51,53,55	437,7
Советский район			
1	трубопровод - теплотрасса	ул.Генкиной, д.37, от котельной до ж/д №37 по ул. Генкиной	26
2	трубопровод - тепловая трасса	ул.Юбилейная, участок тепловой трассы от т.1 до т.5 по ул.Юбилейная	76,6
3	трубопровод - теплотрасса	пр.Гагарина, от ТК-1 до ж/д №60/6, №60/7 по пр. Гагарина	64
4	трубопровод - теплотрасса	ул.Кулибина, тепловая трасса от ТК-1 до ул. Кулибина, д.15/1, 15/2	24
5	трубопровод - тепловая трасса	ул.Б.Панина,д.16, участок тепловой трассы от т.1 до т.4 к ж/д №16 по ул.Б.Панина	32

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м
6	трубопровод - тепловая трасса	ул.Б.Панина, участок тепловой трассы от т.1 до т.2 по ул.Б.Панина от ж/д №20 к ж/д №18	26
7	трубопровод - теплотрасса	ул.Ломоносова, д.14 а, от ТК-2 до ж/д №14а по ул. Ломоносова	37
8	трубопровод - теплотрасса	ул.Бекетова, д.2,4 от ТК-1 до ж/д №№2,4 по ул. Бекетова	71
9	трубопровод - теплотрасса	ул.Нартова, д.31, тепловая трасса от ТК-1 к дому №31 по ул. Нартова	74,5
10	трубопровод - теплотрасса	ул.Бекетова, от точки врезки ТК-1 до ж/д №№28,30а по ул. Бекетова	113
11	теплотрасса	от НТЦ, точка врезки ТК 108к3, до жилого дома № 36 по ул.Пушкина	70
12	теплотрасса	ул.Ошарская, от ЦТП-18 до д.96 А, лит.1	291,5
13	теплотрасса	от ЦНК, точка врезки ТК 346к27 до жилого дома № 3, корп.2 по ул.Бориса Корнилова (лит.1)	28,5
14	теплотрасса	от котельной ОАО "Механический завод "Рилс" до жилого дома по ул.Ошарская, 78 (лит.1)	57
Сормовский район			
1	Теплотрасса	ул.Ефима Рубинчика, теплотрасса от дома № 20 до дома № 21 по ул.Ефима Рубинчика	75
2	Сети теплоснабжения микрорайонов V; VI	ул.Зайцева и ул.Победная в Сормовском районе	677

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

Таблица 11.3 – Объекты, по которым осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества с последующим признанием права муниципальной собственности (данные администрации города)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
Ленинский район					
1	теплотрасса	от д.2б по ул. Профинтерна до д.2в,4б по ул. Профинтерна, д.3а по ул. Усиевича	125	1959	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
2	Бойлерная, насосная ГВС	ул. Г.Попова, 9/1		1981	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
3	теплотрасса	от бойлерной до стены д.9/1 по ул. Героя Попова	39	1987	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
4	Сети теплоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
5	Сети теплоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
6	Сети горячего водоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
7	Сети горячего водоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
8	Сети теплоснабжения	пр.Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	42	1974	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
9	Сети горячего водоснабжения	пр.Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	42	1974	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
10	Сети теплоснабжения	от дома 30 Б по пр.Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 В	26	2004	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
11	Сети теплоснабжения	от дома 30 Б по пр.Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 Г	28	2004	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
12	Сети горячего водоснабжения	от пр.Ленина, 30 В до ТК-1 у котельной по ул.Баха	159	1968	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
13	Сети теплоснабжения	между домами № 3 и № 5, № 5 и № 7 по ул.Июльских дней	77	1974	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
14	Сети теплоснабжения	к жилым домам № 2,4,6 по ул.Гвоздильная	96	1972	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
15	Сети теплоснабжения	к жилым домам № 3,5,7,6 по ул.Усиевича	186	1968	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
16	Сети теплоснабжения	к жилому дому 2 Б по ул.Профинтерна	61	1963	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
17	Сети теплоснабжения	к жилому дому № 3 А по ул.Усиевича	80	1959	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
18	Сети теплоснабжения	к жилому дому № 3 по ул.Усиевича	10	1960	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущество
19	Сети горячего водоснабжения	к жилому дому № 11 по ул.Героя Попова	13	1975	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
20	Теплотрасса отопления	От стены дома № 61/2 до стены дома № 61/1 по пр.Ленина	45	1958	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
21	Сети теплоснабжения	от теплокамеры до стены дома № 8/2 по ул.Таганской	15	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
22	Сети теплоснабжения	от элеваторного узла, расположенного в подвальном помещении дома № 3 по ул.Академика Баха, до внешней границы стены данного дома	30	1969	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
23	Сети горячего водоснабжения	от элеваторного узла, расположенного в подвальном помещении дома № 3 по ул.Академика Баха, до внешней границы стены данного дома	30	1969	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
24	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
25	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
26	Сети горячего водоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
27	Сети горячего водоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
28	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у ж/дома № 61/4 до стены дома № 61/3 по пр.Ленина	45	1967	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
29	Теплотрасса	от ул.Геройская, подвал дома №3 до общежития на ул.Подводников, д.5	87	1975	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
Нижегородский район					
1	Теплотрасса отопления	ул.Родионова (от котельной КСПК) от ТК-7-1 до наружной стены жилых домов микрорайона "Медвежья долина"	842,0	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
2	Теплотрасса	от врезки т.1 до узловой точки 3 в микрорайоне "Медвежья долина" по ул.Родионова	182,9	2006	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
3	Трасса отопления и ГВС	от котельной Суетинская, 21 до жилого дома № 12 Д по ул.Сергиевская		1997	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
		Трасса отопления			
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		Трасса ГВС			
		от ТК-1-1 до ТК-10	18/18		
		от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15 А по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15 А от стены до стены	45/45	86/86	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15 А до ТК-10-2	13/13		
		от ТК-10-2 до ТК-10-3	56/56		
		от ТК-10-3 до ТК-10-4	11/11		
		от ТК-10-4 до ТК-10-5	17/17		
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		ИТОГО:	632		
4	Теплотрасса отопления	от ТК-501-2кб у д.33 по ул.Алексеевская до д.10 по пер.Холодный	105		Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
5	Котельная	пер.Ткачева, 2а	85,6		Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
6	Теплотрасса	от точки врезки на ул.Усилова (УТ-430-2а) до внешней стены многоквартирного дома № 5 по Казанской набережной	1025	2009	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяное имущество
7	сети теплоснабжения	от врезки в доме № 1 ул.Бринского до дома № 1 а ул.Бринского			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
8	трасса отопления	от котельной "школа 40" (варварская, 15а) до узла ввода лица № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода	170		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
9	трасса ГВС	от котельной "школа 40" (варварская, 15а) до узла ввода лица № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода	170		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
10	трасса отопления	от котельной "школа 40" (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул.Блохиной	35,3		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
11	трасса ГВС	от котельной "школа 40" (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул.Блохиной	35,3		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
12	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул.Горького, 141 а)			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
13	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер.Крутой, 3, 7)			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
14	тепловая сеть	от ТК-3 до здания академии МВД по ул.Б.Покровская, 65	30		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного имущества
15	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-430-9 до стены дома № 25 ул.Родионова			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяного

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущества
16	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-436-3к1-1 до стены дома № 45 А ул.Б.Печерская			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
17	Тепловые сети	От котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам санатория № 4,7,8,9,10,11,12	7	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			25		
			75		
			220		
			140		
			145		
18	Сети ГВС	в квартале домов № 13 корп.1, № 15 корп.1 по ул.Верхне-Печерская, домов № 10, № 12 по ул.Нижне-Печерская, лит.2	767	2009	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
19	Теплосети	в квартале домов № 13 корп.1, № 15 корп.1 по ул.Верхне-Печерская, домов № 10, № 12 по ул.Нижне-Печерская, лит.1	767	2009	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
20	Теплотрасса	ул.Родионова (к дому № 167, корпус 1 по ул.Родионова)	9	2011	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
21	Теплотрасса	ул.Родионова, д.167, корпус 2	145	2011	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
22	Тепловой пункт	ул.Минина, д.25а, пом. п4 (в техническом подполье)	7,3		Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
23	Теплотрасса	ул.Горького д.184 - ул.Ковалихинская д.49А - ул.Ковалихинская д.49Г. От ТК-231к7-ТК231к7-1-ТК-231к7-2-ТК-231к7-2а-ИТП в здании НГФ ФГБУ "ГНЦДК" Минздрава России	110	1981	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
24	Трасса ГВС	от котельной, расположенной по адресу: ул.Ярославская д.8 до жилого дома 2 по ул.Ярославская	90	1996	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
25	Трасса отопления	от котельной, расположенной по адресу: ул.Ярославская д.8 до жилого дома 2 по ул.Ярославская	90	1996	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
26	Теплотрасса	ТП ул.Костина, 2 - ввод в здание ул.Б.Покровская, 60	2x200	1966	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
27	Теплотрасса	от УТ-206-6а до ТК-206-6аК1 по ул. Короленко	68	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
28	Нежилое помещение (котельная)	ул.3-я Ямская, д.7, пом.П10	149		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущества
29	Котельная	тер.Кремль, корпус 3а	193		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
30	Котельная в подвале дома	ул.Гребешковский откос, д.7	132		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
31	Котельная	ул.Большая Покровская, д.16	156		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
32	Встроенная котельная	ул.Рождественская, д.8	81,12		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
33	Павильон задвижек № 2	у жилого дома по ул.Родионова, 186а	30,09		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
34	Павильон задвижек	ул.Родионова, 188 в	3,3x4,3		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
35	Павильон задвижек № 2	ул.Ковалихинская, 51	100		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
36	Павильон задвижек № 7	пл.Свободы, 3	104		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
37	Павильон задвижек № 9	пристроен к зданию НПС-2 по ул.Володарского, 3 а	52,2		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
Сети расположены по адресу: ул.Родионова, 198 и обеспечивают жизнедеятельность ГБУЗ НО "НОКПД"					
Сети теплоснабжения общей протяженностью: 1008 м					
38	Сети теплоснабжения 1-й участок	от наружной стены главного корпуса до УТ 4 в КСПК ООО "Нижновтеплоэнерго" 2 линии (подача, обратка)	1008		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
39	Сети теплоснабжения 2-й участок	от наружной стены хозблока до врезок в трубопроводы 1-го участка			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
Сети горячего водоснабжения общей протяженностью: 904 м					
40	Сети горячего водоснабжения	от наружной стены главного корпуса до УТ 4 в КСПК ООО "Нижновтеплоэнерго"	904		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущества
41	Сети теплоснабжения		328/896/124/ 340/112/112		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
Московский район					
пос.Березовая Пойма					
1	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	200	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 12)	200		
2	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 13)	50		
3	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 14)	50		
4	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 15)	10		
5	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	25	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 16)	25		
6	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	100	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 23а)	100		
7	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 24)	60		
8	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 25)	60		
9	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	60	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 26)	60		
10	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	100	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 27)	100		
11	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 28)	50		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
12	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	3	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 29)	3		
13	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	4	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 30)	4		
14	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 31)	60		
15	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	220	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 32)	220		
16	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	220	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 33)	220		
17	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1998	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 34)	60		
18	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	60	1998	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 35)	60		
19	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	100	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 36)	100		
20	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	250	1990	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 37)	250		
21	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	20	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 38)	20		
22	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 39)	15		
23	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 40)	10		
24	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	180	2002	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 41)	180		
25	трубопровод	пос.Березовая пойма	30	1999	Осуществляются мероприятия по

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		(наименование участка в соотв. со схемой - 42)	30		
26	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 43)	15		
27	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 43а)	40		
28	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	110	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 44)	110		
29	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	70	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 45)	70		
30	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	70	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 46)	70		
31	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	5	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 47)	5		
32	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	6	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 48)	6		
33	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	110	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 49)	110		
34	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	25	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 50)	25		
35	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	30	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 51)	30		
36	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 52)	60		
37	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	35	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой -53)	35		
38	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 54)	15		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта		Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
39	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 55)	15			
40	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 56)	40			
41	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 57)	10			
42	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	230	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 59)	230			
43	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	90	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 60)	90			
44	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 61)	10			
45	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 62)	40			
46	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	20	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 63)	20			
47	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	150	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 64)	150			
48	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	150	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 65)	150			
49	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	5	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 66)	5			
50	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	25	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 67)	25			
51	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	50	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества	
		(наименование участка в соотв. со схемой - 67а)	50			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
52	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	5	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 68)	5		
53	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	10	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 68а)	10		
54	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	25	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 69)	25		
55	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 70)	50		
56	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	220	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 71)	220		
57	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	45	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 72)	45		
58	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 73)	10		
59	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 74)	50		
60	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	50	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		(наименование участка в соотв. со схемой - 75)	50		
			ИТОГО: 3893 м		
61	Тепловая сеть от дома № 10 до наружной стены домов №№ 12,14,16,18 по ул.Куйбышева	от ТК у дома № 10 по ул.Куйбышева вдоль домов № 10,12,14,16,18 по ул.Куйбышева и ввода в дома	208	1959	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
62	Теплотрасса к жилому дому № 49 по ул.Куйбышева	от ТК-3 до наружной стены жилого дома 49 по ул.Куйбышева	180	2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
63	Теплотрасса отопления и ГВС; включая элеваторные узлы	от теплопункта ул.Шалапина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома № 23 а ул.Шалапина) до многоквартирного жилого дома № 24 по ул.Куйбышева	900	1998	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			60		
64	Теплотрасса	от колодца д.№6 по ул.Рябцева до стены д.№6 по	12x2	1972	Осуществляются мероприятия по

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		ул.Павла Орлова			постановке на учет как бесхозяйного имущества
65	Павильон задвижек № 1 Оборудование для распределения теплоносителя на I, II, IV очереди Сормовской ТЭЦ Московского и Канавинского районов:	на пересечении ул.Коминтерна-ул.Коммунальная труба Ду-800 - 55 п.м задвижка Ду-800 - 10 шт. затвор Ду-800 - 5 шт. дренаж Ду-100 - 4 шт. дренаж Ду-50 - 6 шт. воздушник Ду-40 - 2 шт. перемычки Ду-250 - 3 шт. задвижки на перемычке Ду-250 - 6 шт. перемычка Ду-300 - 1 шт. байпасы Ду-80 - 7 шт. манометры 25 кгс/см2 - 10 шт.	158,75	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
66	теплотрасса (отопление и ГВС)	от центральной магистрали ОКБМ до д.№10 по ул.Шаляпина	40	1973	В рамках муниципального контракта на выполнение работ по технической инвентаризации было выявлено фактическое отсутствие объекта и получен соответствующий акт
67	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №35 по ул.Левинка	7	1956	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
68	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №36 по ул.Левинка	21	1956	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
69	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №37 по ул.Левинка	21	1956	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
70	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №38 по ул.Левинка	21	1961	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
71	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №39 по ул.Левинка	21	1961	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
72	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №40 по ул.Левинка	14	1961	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
73	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №41 по ул.Левинка	14	1958	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущества
74	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №42 по ул.Левинка	14	1958	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
75	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №43 по ул.Левинка	14	1962	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
76	теплотрасса (отопление и ГВС)	от тепловой камеры до стены жилого дома №30 по ул.Левинка	170	1926	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
77	Теплотрасса	от ТК-521 до ИТП находящегося в техническом подполье дома по ул.Березовская, 101	69		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
Советский район					
1	теплотрасса отопления и ГВС от ТК-405-3_к4 до дома № 11 по ул.Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул.Тимирязева	Трасса отопления:		1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	111,4		
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	148		
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	9		
		от ТК-405-_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	2,4		
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	204		
		Трасса ГВС:		1994	
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	55,7 55,7		
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	74 74	2003 по техподполью	
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	4,5 4,5	1998	
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	1,2 1,2		
от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	102 102				
2	теплотрасса и трубопровод ГВС в однострубно варианте	на жилые дома по ул.Краснозвездной №№ 1,2,3,4,6а,6,8а,10а,12,14,16,19/1,19/2,19/3,19 корп.1 по ул.Бекетова № 3а, Мельникова-Печерского №№ 4,7,9	1445		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
3	трасса отопления и ГВС к	Трасса отопления:		2003	Осуществляются мероприятия по

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	ж.д. № 83 по ул.Невzorовых (ТСЖ "Невzorовское)	от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП "Невzorовых,85"	0,6		постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от запорной арматуры в ИТП "Невzorовых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невzorовых	38,5		
		Трасса ГВС:			
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП "Невzorовых,85"	1,75		
			1,1		
		от запорной арматуры в ИТП "Невzorовых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невzorовых	16,3		
			16,7		
4	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул.Дунаева (ТСЖ «Невzorовское»)	Трасса отопления:		2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых	195		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	9		
		от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул.Дунаева	30		
		Трасса ГВС:		2004	
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85»	5,4		
			1,05		
		от запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых	89,5		
			89,5		
от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	4,5				
	4,5				
от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул.Дунаева	15				
	15				
5	теплотрасса отопления от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул.Верхняя	от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул.Верхняя	24	1993	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
6	Теплотрасса отопления	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	54	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
7	Трубопровод ГВС	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	55	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
8	Теплотрасса отопления	от ТК-427-2 до наружной стены дома № 87 по ул.	29	2006	Осуществляются мероприятия по

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		Невзоровых			постановке на учет как бесхозяйного имущества
9	Теплотрасса отопления	от ТК-355_к4 до наружной стены д.№ 15 по бульвару 60 лет Октября	184,6	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
10	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома № 15 по бульвару 60 лет Октября	184,6	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
11	Сеть горячего водоснабжения	от жилого дома № 37 по ул.Полтавская (от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды) в Советском районе	111		Принят на учет УФСГРКИК как бесхозяйное имущество
12	Тепловая сеть	от ТК-422/3-К4 до узла учета тепла на отопление жилого дома № 37 по ул.Полтавская в Советском районе	275,8		Принят на учет УФСГРКИК как бесхозяйное имущество
13	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	34	1977	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
14	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	64	1977	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
15	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	34	1977	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
16	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	64	1977	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
17	Теплотрасса отопления	от ТК-415_к3 до наружной стены дома № 25 по ул.Генкиной	199х2	1969	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
18	Теплотрасса отопления	от ТК-355к3 по техподполью жилого дома № 12 по бульвару 60 летия Октября до наружной стены дома № 14/12 по бульвару 60 летия Октября	215	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
19	Трубопровод ГВС	от ТК-355к3 по техподполью жилого дома № 12 по бульвару 60 летия Октября до наружной стены дома № 14/12 по бульвару 60 летия Октября	215	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
20	Теплотрасса отопления	от ТК-112 до наружной стены дома № 12 по ул.Шорина	148	1956	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
21	Теплотрасса отопления	от УТ-108-1 (узловая точка сети) до наружной стены здания по ул.Артельная, 9	54	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
22	Теплотрасса отопления	от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до	120	1972	Осуществляются мероприятия по

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а			постановке на учет как бесхозяйного имущества
23	Трубопровод ГВС	от ТК-108к2 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а	144	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
24	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	36	1988	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
25	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	34	1988	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
26	Теплотрасса отопления	от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома № 9 корп.1 по ул.Бориса Панина	87	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
27	Трубопровод ГВС	от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома № 9 корп.1 по ул.Бориса Панина	87	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
28	Теплотрасса отопления	от ТК-110-К1А до наружной стены дома № 2 по пер.Светлогорский	294	2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
29	Теплотрасса отопления	от ТК-339-4к2-4 до наружной стены дома № 1 по ул.Богородского	191	1965	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
30	Теплотрасса отопления	от ТК-5 по ул.Генкиной до наружной стены здания общежития ГБОУ СПО "РЗАТ", расположенного по адресу: ул.Генкиной, д.63	65	1980	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
31	Теплотрасса отопления	от наружной стены жилого дома № 43 по ул.Белинского до наружной стены жилого дома № 45 по ул.Белинского	84	1949	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
32	Теплотрасса отопления	от ТК-339-4_к2-1 до наружной стены дома № 5 корп.1 по ул.Богородского	24	1964	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
33	Теплотрасса отопления	от ТК-422-10к2 до наружной стены жилого дома № 3 по проезду Гаражный	17	1965	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
34	Теплотрасса отопления	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	185	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
35	Теплотрасса ГВС	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	185	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущества
36	Теплотрасса отопления	от ТК у жилого дома № 69 по ул.Генкиной до наружной стены жилого дома № 67 А по ул.Генкиной	74	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
37	Трасса ГВС	от ТК у жилого дома № 69 по ул.Генкиной до наружной стены жилого дома № 67 А по ул.Генкиной	74	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
38	Теплотрасса отопления	от ТК-414к1 до наружной стены здания 8б/34 по ул.Ашхабадской	40	1967	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
39	Тепловая сеть	в квартале улиц Невзоровых, Ижорская, Генкиной, Дунаева, Ванеева	333	2005	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
40	Тепловая сеть	в квартале улиц Невзоровых, Ижорская, Генкиной, Ванеева	326	2001	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
41	Теплотрасса отопления	от ТК-428к13 по техподполью жилого дома № 18 по ул.Полтавская до наружной стены жилого дома № 80 по ул.Генкиной	338	1993	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
42	Трасса ГВС	от ТК-428к13 по техподполью жилого дома № 18 по ул.Полтавская до наружной стены жилого дома № 80 по ул.Генкиной	338	1993	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
43	Теплотрасса от камеры ТК339-3а-к1 до камеры ТК339-3 до камеры ТК-339-5а	в границах улиц Ванеева, Генерала Ивлиева, Богородского в Советском районе	546	2013	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
44	Трасса теплоснабжения	ул.Бориса Корнилова, д.3, корп.3	40	2003	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
45	Теплотрасса	От ТК-344к2 до наружной стены жилого дома № 3 корп.1 по ул.Надежды Суловой	65	2010	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
46	Квартальная теплотрасса отопления от д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до д.4 по ул.Гаражная	от наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до наружной стены д.4 по ул.Гаражная	39	2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
47	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к8 до д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина до наружной стены подземной автостоянки д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	25	2014	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
48	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к6 у д.5 корп.6 до д.7 корп.3, д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к6 у д.5 корп.6 по ул.Б.Панина до ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	52	2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от ТК-422-10а к8 до наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина	18		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		от ТК-422-10а к8 до наружной стены д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	11		
49	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-427-4 до д.61 по ул.Генкиной	от ТК-427-4 у д.84 по ул.Генкиной до д.61 по ул.Генкиной	85	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
50	Теплотрасса отопления	от ТК-428к7 до наружной стены здания стационарного корпуса ГБУ "НОРЦИ" по ул.Невзоровых, д.100	60	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
51	Трасса ГВС	от ТК-428к7 до наружной стены здания стационарного корпуса ГБУ "НОРЦИ" по ул.Невзоровых, д.100	30/30	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
52	Теплотрасса отопления и НВС от ТК-334-2к2-1 до д.8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского	от ТК-334-2к2 у дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского	15	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
53	Теплотрасса отопления и ГВС от д.8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до д.8 корп.2 по ул.Маршала Рокоссовского	от наружной стены дома № 8 корп.1 ул.Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.2 по ул.Маршала Рокоссовского	62	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
Приокский район					
1	Трубопровод центрального отопления	по тех.подполью жилого дома № 11 по ул.Медицинская от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома № 10 по пер.Корейский	n-0,5 o-0,5 n-17 o-17	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЖИЛОГО ДОМА № 2 по ул.ВЯТСКАЯ					
2	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
3	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П - 135	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О - 135		
4	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П - 4	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О - 4		
5	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
6	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П - 135	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О - 135		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м		Год ввода в эксплуатацию	Примечание имущества
			П	О		
7	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П – 4		2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О – 4			
8	Трубопровод центрального отопления	от котельной Петровского, 15 А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	П-50,4		1962	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			О-50,4			
9	Трубопровод центрального отопления	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181		2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
10	Трубопровод ГВС	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181		2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
11	Тепловые сети и ГВС	к дому № 19 по ул.40 лет Победы в Приокском районе	307		2012	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
12	Тепловые сети и ГВС	к дому № 20 по ул.40 лет Победы в Приокском районе	78		2012	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
13	Тепловые сети и ГВС	к дому № 21 по ул.40 лет Победы в Приокском районе	61		2012	Принят на учет УФСГРКиК как бесхозяйное имущество
14	Объекты ГВС ГБОУ ДОД СДЮСШОР № 4 по волейболу (Спорткомплекс) ул.Корейская, 26	от второго фланца задвижки на падающем трубопроводе в ТК-4 около здания котельной Академии МВД до первого фланца задвижки на падающем трубопроводе по ходу теплоносителя в элеваторном узле, расположенном в теплопункте Спорткомплекса. От второго фланца задвижки на циркуляционном трубопроводе в элеваторном узле, до первого фланца задвижки по ходу теплоносителя после элеваторного узла в ТК-4 около здания котельной Академии МВД	2x195,7		2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			2x304,2			
15	Объекты теплоснабжения ГБОУ ДОД СДЮСШОР № 4 по волейболу (Спорткомплекс) ул.Корейская, 26	от второго фланца задвижки на падающем трубопроводе в ТК-4 около здания котельной Академии МВД до первого фланца задвижки на падающем трубопроводе по ходу теплоносителя в элеваторном узле, расположенном в теплопункте Спорткомплекса. От второго фланца задвижки на обратном трубопроводе в элеваторном узле, до первой задвижки по ходу теплоносителя после элеваторного узла в ТК-4 около здания котельной Академии МВД	2x195,7		2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			2x304,2			
16	Трубопровод центрального отопления	от стены дома № 196 по пр.Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	П-13,4		2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			О-13,4			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
17	Трубопровод горячего водоснабжения	от стены дома № 196 по пр.Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	П-14	2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			О-14		
18	Теплотрасса	от существующей тепловой камеры УТ 5-2 на теплотрассе 2Ду 250 мм к ж/д № 5, 5а по ул.Цветочная до наружной стены здания - ж/д № 7 корп.2 (почтовый) № 1 (строительный) по ул.Цветочная	332	2009	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			82		
			155,49		
19	Трубопровод центрального отопления (подающий) (обратный)	От ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр.Гагарина	24,0+9,5 24,0+9,5	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
20	Трубопровод горячего водоснабжения (подающий) (обратный)	От ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр.Гагарина	24,0+9,5 24,0+9,5	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
21	Теплотрасса (назначение - теплоснабжение, ГВС)	ул.40 лет Октября у дома № 5 Б	65	2004	Принят на учет УФСГРКИК как бесхозяйное имущество
22	Тепловые сети и ГВС	к дому № 18 по ул.40 лет Победы	38	2012	Принят на учет УФСГРКИК как бесхозяйное имущество
23	Трубопровод центрального отопления	от ТК-4-2-4 до стены дома № 1 по ул.Вятская	П-25,9	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			О-25,9		
24	Трубопровод горячего водоснабжения	от ТК-4-2-4 до стены дома № 1 по ул.Вятская	П-25,9	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			О-25,9		
25	Тепловые сети отопления и ГВС, литера 26	ул.40 лет Победы, д.22	95	2013	Принят на учет УФСГРКИК как бесхозяйное имущество
Автозаводский район					
1	Тепловая сеть к отдельно стоящему зданию ООО "НАШ ДОМ"	От тепловой камеры до наружной стены здания мастерской ул.Лоскутова,2, лит.Г	14		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			14		
2	Тепловая сеть к отдельно стоящему зданию ООО "НАШ ДОМ"	От тепловой камеры до наружной стены здания конторы ул.Героя Васильева, 55	110		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			75		
3	Сети горячего водоснабжения	от сетей мебельной фабрики "Нижегородец" до наружной стены жилого дома ул.Ю.Фучика, 10	110	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			110	1982	
			69	1982	
			26	1982	
4	Теплотрасса ул. Комсомольская, 10а	От точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД	149	1988	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного
			65		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	(МБОУ ДОД ДШИ №18) От точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ № 18)	ДШИ № 18)			имущества
5	Теплотрасса ул. Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	От наружной стены дома №11 ул. Веденяпина до наружной стены ул. Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	88 80	1969	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
6	Теплотрасса пр. Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	От наружной стены дома №21 пр. Октября до наружной стены пр. Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	77 77	1939	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
7	Теплотрасса ул. Старых Производственников, 18а (МБОУ ДОД ДМШ №15)	От элеваторного (теплого) узла дома № 18 ул. Старых Производственников до наружной стены ул. Старых Производственников, 18а (МБОУ ДОД ДМШ № 15)	60 14	1986	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
8	Теплотрасса ул. Дьяконова, 25а (МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	От тепловой камеры по ул. Борской до наружной стены ул. Дьяконова, 25а (МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	80 50	1958	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
9	Теплотрасса ул. Бахтина, 1а (филиал МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	От тепловой камеры у дома № 20 ул. Заслонова до наружной стены ул. Бахтина, 1а (филиал МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	182 182	2007	В рамках муниципального контракта на выполнение работ по технической инвентаризации было выявлено фактическое отсутствие объекта и получен соответствующий акт
10	Теплотрасса пр. Молодежный, 44б (БДЦ МКУК ЦБС)	От тепловой камеры по ул. Красных Партизан до наружной стены пр. Молодежный, 44б (БДЦ МКУК ЦБС)	74 74	1957	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
11	Теплотрасса ул. Дьяконова, 31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)	От тепловой камеры по ул. Дьяконова до наружной стены ул. Дьяконова, 31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)	54 250 4 80 295	1981	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
12	Теплотрасса ул. Веденяпина, 32а (МБОУ ДОД КДЮСШ №1)	От врезки в трубопровод в подвале дома № 45 по ул. 6-ой микрорайон до наружной стены ул. Веденяпина, 32а (МБОУ ДОД КДЮСШ №1)	98 98	2009	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
13	Теплотрасса ул. Мончегорская, 32а	От врезки в трубопровод по ул. Мончегорская до наружной стены ул. Мончегорская, 32а (ГБОУ ДОД ДЮСШ)	44 44	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта (ГБОУ ДОД ДЮСШ по ИВС)	Местоположение объекта по ИВС)	Протяженность, м		Год ввода в эксплуатацию	Примечание имущества
14	Теплотрасса ул. Львовская, 2а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо – территориально находится в Парке «777 лет города Нижнего Новгорода»)	От тепловой камеры по ул. Львовская до наружной стены ул. Львовская, 2а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	314		2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			314			
15	Теплотрасса ул. Дружаева, 1а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	От тепловой камеры по ул. Дружаева до наружной стены ул. Дружаева, 1а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	310		2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			310			
16	Теплотрасса ул. Лоскутова, 11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	От врезки в трубопровод в подвале дома №14 по пр. Ильича до наружной стены ул. Лоскутова, 11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	158		1969	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			14			
17	Теплотрасса ул. Лоскутова, 11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	От врезки в трубопровод в подвале дома №13 по пр. Кирова до наружной стены ул. Лоскутова, 11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	116		1969	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			52			
18	Теплотрасса ул. Космическая, 58а (МБОУ ДОД КДЮСШ № 1)	От тепловой камеры по ул. Космическая до наружной стены ул. Космическая, 58а (МБОУ ДОД КДЮСШ № 1)	100		2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			100			
19	Теплотрасса ул. Фучика, 1 (МБОУ ДОД ЦДЮТТ «Юный автомобилист»)	От тепловой камеры по ул. Фучика до наружной стены ул. Фучика, 1 (МБОУ ДОД ЦДЮТТ «Юный автомобилист»)	37		1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			37			
20	Теплотрасса ул. Смирнова, 13а (МБОУ ДОД ЦРТДЮ «Досуг» - стадион «Восток»)	От наружной стены дома № 13 по ул. Смирнова до наружной стены ул. Смирнова, 13а (МБОУ ДОД ЦРТДЮ «Досуг» - стадион «Восток»)	90		1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			90			
21	Теплотрасса ул. Героя Смирнова, 61 (ТСЖ № 140)	От тепловой камеры по ул. Героя Смирнова до жилого дома и по подвалу ул. Героя Смирнова, 61 (ТСЖ № 140)	22 22		1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
22	Теплотрасса ул. Южное шоссе, 60 (ТСЖ № 141)	От тепловой камеры по ул. Южное шоссе до жилого дома и по подвалу ул. Южное шоссе, 60 (ТСЖ № 141) От тепловой камеры по ул. Веденяпина, 23а до жилого дома ул. Южное шоссе, 60 (ТСЖ № 141)	65		1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			80			
23	Теплотрасса ул. Юлиуса Фучика, 29 (ТСЖ № 141)	От жилого дома ул. Южное шоссе, 60 до жилого дома и по подвалу ул. Юлиуса Фучика, 29 (ТСЖ № 141)	145		1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			65			
24	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон, 1 (ТСЖ № 153)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон, 3 до жилого дома ул. 6-й микрорайон, 1 (ТСЖ № 153)	112		1970	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			56			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
25	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,3 (ТСЖ № 153)	От тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,3 (ТСЖ № 153)	146 90	1970	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			76 50		
26	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,5 (ТСЖ № 154)	От тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,5 (ТСЖ № 154)	50 25	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			25 13		
27	Теплотрасса ул. 6-й микрорайон,7 (ТСЖ № 154)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,5 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,7 (ТСЖ № 154)	50 25	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			25 13		
28	Теплотрасса ул.Героя Шнитникова,4 (ТСЖ № 155)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. Героя Шнитникова,4 (ТСЖ № 155)	170 50	2002	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			60 25		
29	Теплотрасса ул.Героя Шнитникова,12 (ТСЖ № 155)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Героя Шнитникова,12 до жилого дома и по подвалу ул. Героя Шнитникова,12 (ТСЖ № 155)	200	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			55 55	2005	
30	Теплотрасса ул.6-й микрорайон,11 (ТСЖ № 155)	От тепловой камеры у жилого дома № 15 ул. 6-й микрорайон до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,11 (ТСЖ № 155)	170	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			85		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
			60		
31	Теплотрасса ул.6-й микрорайон,13 (ТСЖ № 155)	От наружной стены жилого дома ул. 6-й микрорайон,11 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,13 (ТСЖ № 155)	40	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Героя Шнитникова,12 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,13 (ТСЖ № 155)	45	1994	
32	Теплотрасса ул.6-й микрорайон,15 (ТСЖ № 155)	От тепловой камеры между жилыми домами №№ 15 и 17 ул. 6-й микрорайон до жилого дома ул. 6-й микрорайон,15 (ТСЖ № 155)	220	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			20	2005	
33	Теплотрасса ул.6-й микрорайон,25 (ТСЖ № 169)	От врезки в подвале жилого дома ул. 6-й микрорайон,23 до жилого дома ул. 6- микрорайон,25 (ТСЖ № 169)	120		1972
			10		
34	Теплотрасса ул.Героя Шнитникова,24 (ТСЖ № 169)	От врезки в подвале жилого дома ул. Героя Шнитникова,26 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,24 (ТСЖ № 169)	34	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			17		
35	Теплотрасса ул.Южное шоссе,28/1 (ТСЖ № 209)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/1 (ТСЖ № 209)	94	1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			47		
36	Теплотрасса ул.Южное шоссе,28/2 (ТСЖ № 209)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 (ТСЖ № 209)	150	1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			75		
37	Теплотрасса ул.Героя Шнитникова,20 (ТСЖ № 210)	От жилого дома ул. Героя Шнитникова,18 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,20 (ТСЖ № 210)	20	1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			10		
38	Теплотрасса ул.Героя Шнитникова,8 (ТСЖ № 211)	От жилого дома ул. Героя Шнитникова,4 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,8 (ТСЖ № 211)	60	1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			30		
39	Теплотрасса ул.Строкина,6 (ТСЖ № 313)	От врезки в подвале жилого дома ул. Строкина,5 до жилого дома ул. Строкина,6 (ТСЖ № 313)	60	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			30		
40	Теплотрасса	От врезки в подвале жилого дома ул. Строкина,5 до жилого дома ул. Строкина,6 (ТСЖ № 313)	70	1981	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			66		
40	Теплотрасса	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,48 до	40	2009	Осуществляются мероприятия по

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	ул.Космическая,48 (ТСЖ № 320)	жилого дома ул. Космическая,48 (ТСЖ № 320)			постановке на учет как бесхозяйного имущества
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,48 (ТСЖ № 320)	20 130	2001 1995	
41	Теплотрасса ул.Космическая,40 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,40 до жилого дома ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	25	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		От врезки в подвале жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	175	2002	
42	Теплотрасса ул.Космическая,42 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	25	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		От врезки в подвале жилого дома ул. Космическая,46 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	150	2002	
43	Теплотрасса ул.Космическая,46 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	225	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		От врезки в подвале жилого дома ул. Космическая,48 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	225	2002	
44	Теплотрасса ул.Сазанова,13/1 (ЖСК № 472)	От ТНС-23 до жилого дома ул. Сазанова,13/1 (ЖСК № 472)	476,5	2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			238,2 238,2		
45	Теплотрасса ул.Героя Смирнова,65 (ТСЖ «Смирнова 65»)	От жилого дома ул. Героя Смирнова,61 до жилого дома ул. Героя Смирнова,65 (ТСЖ «Смирнова 65»)	166	1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
46	Теплотрасса ул.6-й микрорайон,9 (ТСЖ «Ока»)	От жилого дома ул. 6-й микрорайон,7 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,9 (ТСЖ «Ока»)	100	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			50		
47	Теплотрасса ул.Героя Шнитникова,18 (ТСЖ «Ока»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Героя Шнитникова,18 до жилого дома и по подвалу ул. Героя Шнитникова,18 (ТСЖ «Ока»)	160	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			80 10		
48	Теплотрасса ул.Космическая,24 (ТСЖ «Надежда»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,53 до жилого дома ул. Космическая,24 (ТСЖ «Надежда»)	56 105	2001	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
49	Теплотрасса ул.Космическая,28 (ТСЖ «Надежда»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,28 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,28 (ТСЖ «Надежда»)	56	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			105		
50	Теплотрасса ул.Космическая,53 (ТСЖ «Надежда»)	От тепловой камеры между жилыми домами ул. Космическая,53 и ул. Космическая,55 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,53 (ТСЖ «Надежда»)	17	2002	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			74		
51	Теплотрасса ул.Гайдара,26 (ТСЖ «Новая слобода»)	От тепловой камеры между жилыми домами ул. Космическая,60 и ул. Гайдара,18 до жилого дома ул. Гайдара,26 (ТСЖ «Новая слобода»)	40	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			74		
52	Теплотрасса ул.Южное шоссе,26а (ТСЖ «Южный»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,26б до жилого дома ул. Южное шоссе,26а (ТСЖ «Южный»)	76,5	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			46,5		
53	Теплотрасса ул.Южное шоссе,40 (ТСЖ «Южный»)	От врезки в подвале жилого дома ул. Южное шоссе,40 до жилого дома и по подвалу ул. Южное шоссе,40 (ТСЖ «Южный»)	30	2000	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			120		
54	Теплотрасса ул.Южное шоссе,42 (ТСЖ «Южный»)	От врезки в подвале жилого дома ул. Южное шоссе,42а до жилого дома ул. Южное шоссе,42 (ТСЖ «Южный»)	240	2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			3		
55	Теплотрасса пр.Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)	От врезки в подвале жилого дома пр. Молодежный,31/2 до жилого дома пр. Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)	3	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			68,5		
56	Теплотрасса	От жилого дома пр. Молодежный,31/4 до жилого дома пр.	68,5	2006	Осуществляются мероприятия по
			68,5		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	пр. Молодежный, 31/3 (ТСЖ «Молодежный»)	Молодежный, 31/3 (ТСЖ «Молодежный»)	50		постановке на учет как бесхозного имущества
			50		
57	Теплотрасса пр. Молодежный, 31/4 (ТСЖ «Молодежный»)	От жилого дома пр. Молодежный, 31/5 до жилого дома и по подвалу пр. Молодежный, 31/4 (ТСЖ «Молодежный»)	56,5	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			56,5		
58	Теплотрасса пр. Молодежный, 31/5 (ТСЖ «Молодежный»)	От тепловой камеры у жилого дома пр. Молодежный, 31/5 до жилого дома и по подвалу пр. Молодежный, 31/5 (ТСЖ «Молодежный»)	21,5	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			21,5		
59	Теплотрасса ул. Янки Купалы, 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44 (ТСЖ «Водный мир»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Коломенская, 10 до жилых домов ул. Янки Купалы, 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44 (ТСЖ «Водный мир»)	151,4	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			75,7		
			310,4		
			564,2		
			686,2		
			321,7		
			552		
135					
60	Теплотрасса ул. Героя Шнитникова, 1, 3, 5 (ТСЖ «Юго-Западный»)	От тепловой камеры между жилыми домами ул. Южное шоссе, 4 и ул. Южное шоссе, 4а до жилых домов ул. Героя Шнитникова, 1, 3, 5 (ТСЖ «Юго-Западный»)	1330 109 186 152	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
61	Теплотрасса пр. Ильича, 39, 39/1, 39/2, 43, 1, пр. Молодежный, 38/1 (ТСЖ «Уют») пр. Ильича, 43/2 (ТСЖ «Мой дом») пр. Молодежный, 38 (ТСЖ «Чайка») пр. Молодежный, 38/2 (ТСЖ «Ключ»)	От тепловой камеры у жилого дома пр. Ильича, 36 до жилых домов пр. Ильича, 39, 39/1, 39/2, 43/1, пр. Молодежный, 38/1 (ТСЖ «Уют») пр. Ильича, 43/2 (ТСЖ «Мой дом») пр. Молодежный, 38 (ТСЖ «Чайка») пр. Молодежный, 38/2 (ТСЖ «Ключ»)	457,5	2002	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			600		
			480		
			430		
			538,5		
			62,5		
			30		
80					
62	Теплотрасса ул. Бурденко, 16 (ТСЖ «Бурденко 16»)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Бурденко, 16 до жилого дома ул. Бурденко, 16 (ТСЖ «Бурденко 16»)	15	1956	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		15			
63	Теплотрасса ул. Янки Купалы, 22, 24, 26,	От тепловой камеры ТСЖ «Водный мир» до жилых домов ул. Янки Купалы, 22, 24, 26, 26/1, 28, 28/1 (ТСЖ «Веста»)		2011	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
	26/1,28,28/1 (ТСЖ «Веста»)		400 104 266,5		имущества
			312,5 64 165,5 60		
64	Теплотрасса ул.Лескова,52а,54а,56а (ТСЖ «Теремок»)	От врезки в подвале жилого дома ул. Лескова,52 до жилых домов ул. Лескова,52а,54а,56а (ТСЖ «Теремок»)	150	1965	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
65	Трубопровод горячего водоснабжения	От врезки в подвале жилого дома ул.Героя Васильева, 15 до наружной стены ул.Детская, 48 (ООО «Наш Дом»)	200	1950	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
66	Теплотрасса ул.Комсомольская, 35 а (ТСЖ № 339)	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 35 а (ТСЖ № 339)	20 10 10	1984	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
67	Теплотрасса ул.Комсомольская, 37 (ТСЖ № 339)	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 37 (ТСЖ № 339)	60 30 30	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
68	Теплотрасса ул.Сазанова, 13 (ТСЖЗ № 403)	От тепловой камеры у жилого дома ул.Сазанова, 13 до наружной стены ул.Сазанова, 13 (ТСЖ № 403)	18	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
69	Теплотрасса ул.Комсомольская, 35 (ТСЖ № 340)	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 35 (ТСЖ № 340)	15 5 45 15	1984	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
70	Теплотрасса ул.Красноуральская, 1 Б (ТСЖ "Новый дом")	от тепловой камеры у жилого дома ул.Красноуральская, 1 Б до наружной стены ул.Красноуральская, 1Б	16 8 8	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
Объекты ГБУЗ НО "Наркологическая больница"					
71	Теплотрасса ул.Дьяконова, 37	от врезки в подвале жилого дома ул.Дьяконова, 40, до наружной стены и по подвалу ул.Дьяконова, 37 (стационар № 1)	212	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от наружной стены ул.Дьяконова, 39 до наружной стены и по подвалу ул.Дьяконова, 37 (стационар № 1)	57	1972	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
72	Теплотрасса ул.Дьяконова, 39	от наружной стены ул.Дьяконова, 37 до наружной стены ул.Дьяконова, 39 (стационар № 2)	76	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		от врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 40 до наружной стены ул.Дьяконова, 39 (стационар № 2 и гараж)	105	1988	
			3,8		
73	Теплотрасса ул.Дьяконова, 35 а	от врезки в подвале жилого дома пр.Бусыгина, 30 до наружной стены ул.Дьяконова, 35 а (столовая)	144	1977	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		от наружной стены ул.Дьяконова, 37 до наружной стены ул.Дьяконова, 35 а (столовая)	37	1977	
74	Теплотрасса ул.Мончегорская, дом 13 Д, СК "Лидер"	От существующей теплотрассы у здания школы № 128 по ул.Мончегорская дом 33 А до административно-бытового здания ФОКа	161	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		80,5			
75	Теплотрасса пр.Ильича, 23 а (ТСЖ "Проспект")	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича , 23а до наружной стены жилого дома пр.Ильича, 23 а (ТСЖ "Проспект")	49	2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		24,5			
76	Теплотрасса пр.Ильича, 25 (ТСЖ "Проспект")	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича , 25 до наружной стены жилого дома пр.Ильича, 25 (ТСЖ "Проспект")	42	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
		21			
77	Теплотрасса ул.Ватутина, 13 (ТСЖ "Проспект")	от врезки в теплотрассу у жилого дом ул.Комсомольская, 35 до наружной стены жилого дома ул.Ватутина, 13 (ТСЖ "Проспект")	203	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			105		
			101,5		
			101,5		
			51,5		
		51,5			
78	Теплотрасса ул.Политбойцов, 7 (ТСЖ "Проспект")	от тепловой камеры у жилого дома ул.Политбойцов, 7 до наружной стены жилого дома ул.Политбойцов, 7 (ТСЖ "Проспект")	58	2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			29		
			29		
79	Теплотрасса ул.Плотникова, 5 (ТСЖ "Проспект")	от врезки в подвале жилого дома ул.Политбойцов, 4 до наружной стены жилого дрма ул.Плотникова, 5 (ТСЖ "Проспект")	31	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			105		
			248		
			10		
			57		
			104		
			171		
			5		
129					
80	Теплотрасса ул.6-й микрорайон, 17 а, 17 б (ТСЖ "Проспект")	от тепловой камеры у жилого дома ул.6-й микрорайон, 19 до наружной стены жилых домов уд.6-й микрорайон, 17а, 17б (ТСЖ "Проспект")	376	2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			28		
			35		
			86		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
81	Теплотрасса пр.Кирова, 20/1, 20/2, 20/3 (ТСЖ "Проспект")	от тепловой камеры у жилого дома пр.Кирова, 18 до наружной стены жилых домов пр.Кирова, 20/1, 20/2, 20/3 (ТСЖ "Проспект")	16	2004	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			564		
			306		
			36		
		От врезки в теплотрассу у жилого дома ул.Комсомольская, 37 до наружной стены жилых домов пр.Кирова, 20/1, 20/2, 20/3 (ТСЖ "Проспект")	146		
			146		
			18		
			18		
82	Теплотрасса пр.Молодежный, 31, 31/2, 33, 35 (ТСЖ "Проспект")	от тепловой камеры у МБДОУ № 22 (пр.Молодежный, 34) до наружной стены жилых домов пр.Молодежный, 31, 31/2, 33, 35 (ТСЖ "Проспект")	420	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			154		
			77		
		от тепловой камеры у жилого дома ул.Коломенская, 10 до наружной стены жилых домов пр.Молодежный, 31, 31/2, 33, 35 (ТСЖ "Проспект")	796,5		
			172,5		
			38,5		
83	Теплотрасса ул.Краснодонцев, 19/1 (ТСЖ "Дом на Краснодонцев")	от тепловой камеры у жилого дома ул.Краснодонцев, 19 до наружной стены жилого дома ул.Краснодонцев, 19/1 (ТСЖ "Дом на Краснодонцев")	660	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от тепловой камеры у жилого дома ул.Краснодонцев, 19 до наружной стены жилого дома ул.Краснодонцев, 19/1 (ТСЖ "Дом на Краснодонцев")	15		
84	Теплотрасса пр.Ильича, 31 (администрация Автозаводского района)	от трубопровода у здания ул.Школьная, 5 до здания администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31)	95	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
			15		
			15		
		От тепловой камеры у гаражных боксов администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31) до здания администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31)	60		
85	Теплотрасса (отопление)	от тепловой камеры на территории ГБУ "Автозаводский детский дом-интернат" пр.Ильича,56 до наружной стены жилого дома пр.Ильича,56а (ТСЖ "Согласие")	2x42	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
86	Теплотрасса (отопление и горячее водоснабжение)	От тепловой камеры у жилого дома пр. Октября,25 до наружной стены жилого дома пр. Октября,25	3x69,0 3x20,7	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
87	Теплотрасса (отопление и горячее водоснабжение)	От тепловой камеры у жилого дома пр. Октября,25 до наружной стены жилого дома ул. Школьная,36	2x406,0 406,0 2x415,0 415,0	2010	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
			3x163,0		
88	Теплотрасса (отопление и горячее водоснабжение)	От тепловой камеры у жилого дома ул.Веденяпина,30 до наружной стены жилого дома ул.Веденяпина,30	3x20	1978	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
89	Теплотрасса (горячее водоснабжение)	От тепловой камеры у МБДОУ №56 (ул.Автомеханическая,14а) до жилого дома ул.Прыгунова,11	115	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
90	Теплотрасса (отопление и горячее водоснабжение)	От тепловой насосной станции ТНС-24 (ул. Красноуральская,5б) до жилых домов ул. Спутника,26, 28,30,32,34,36,38,40,42	473,0 706,0 353,0 317,0 158,5 132,0 35,5	2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
91	Трубопровод теплоснабжения	От тепловой камеры у супермаркета ул. Южное шоссе,30/2 до тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2	56 28	1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
92	Трубопровод теплоснабжения	От тепловой камеры, расположенной у жилого дома № 46 ул. Янки Купалы до жилых домов ул. Янки Купалы,46,46к1, 46к2	2x103,6 103,6	2013	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
93	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Южное шоссе до жилого дома ул. Южное шоссе,22	2x13 13	1967	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
94	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Южное шоссе до жилого дома ул. Южное шоссе,24а	2x13 13	1967	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
95	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Южное шоссе до жилого дома ул. Южное шоссе,26	2x15 15	1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
96	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Южное шоссе до жилого дома ул. Южное шоссе,22а	2x33	1967	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
			33		имущества
97	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Героя Васильева до жилого дома ул. Героя Васильева, 10а (ТСЖ «Героя Васильева-10»)	59,5	2011	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
98	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в теплотрассу на ул. Прыгунова до жилого дома и по подвалу ул. Прыгунова, 19 (ТСЖ № 17)	2x180	1964	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
99	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 33/1 до жилого дома ул.Бурденко, 33	2x65,6 65,6 65,6	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
100	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома и по подвалу ул.Бурденко, 33/1	2x80 80 80	2012	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
101	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома ул.Бурденко, 35	2x50 2x50	2007	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
102	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ №4 ул. Комсомольская 54	От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.19а ул. Краснодонцев до наружной стены д.54 ул. Комсомольская	2x74,5 74,5 74,5	1985	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
103	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ №15 пр.Октября, 21а	От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.21 пр. Октября до наружной стены д.21а пр. Октября	2x129,0 129,0	1939	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
104	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ №18 ул. Аркадия Гайдара, 22	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.22 ул. Аркадия Гайдара до наружной стены д.22 ул. Аркадия Гайдара	2x26,0 26,0	1987	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
			26,0		
105	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ №22 пр. Молодежный, 34	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.34 пр. Молодежный до наружной стены д.34 пр. Молодежный От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.2 ул. Ватутина до наружной стены д.34 пр. Молодежный	2x35,0 50	1937	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
106	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ №35 ул. Южное шоссе 4б	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.4б ул. Южное шоссе до наружной стены д.4б ул. Южное шоссе	2x48,0 48,0 48,0	1989	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
107	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ №62 ул. Мончегорская 19а/1	От границы эксплуатационной ответственности - врезка в теплотрассу квартала Мончегорский напротив д.19а/1 ул. Мончегорская до наружной стены д.19а/1 ул. Мончегорская	2x24,0 24,0 24,0	1988	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
108	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 77 ул. Газовская, 15	МБДОУ № 77 ул. Газовская, 15 От границы эксплуатационной ответственности врезка в теплотрассу напротив д.15 ул. Газовская до наружной стены д.15 ул. Газовская	2x28,0 28,0	1867	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
109	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 79 ул. Дьяконова, 16а	От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.12 ул. Дьяконова до наружной стены д.16а ул. Дьяконова	91,0 91,0 91,0	1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
110	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 80 ул. Веденяпина, 5а	От границы эксплуатационной ответственности в ТК между д.15 и д.17 ул. Фучика до наружной стены д.5а ул. Веденяпина	2x25,0 25,0	1968	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
111	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 90 ул. Аркадия Гайдара, 20	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.20 ул. Аркадия Гайдара до наружной стены д.20 ул. Аркадия Гайдара	2x52,0 52,0	1987	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
			52,0		
112	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 108 ул. Героя Васильева, 18а	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.18а ул. Героя Васильева до наружной стены д.18а ул. Героя Васильева	2x27,0 27,0	1977	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
113	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 113 ул. Юлиуса Фучика 39а	От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.27 ул. Веденяпина до наружной стены д.39а ул. Юлиуса Фучика	2x95,0 95,0	1978	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
114	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 116 ул. Политбойцов, 25	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.25 ул. Политбойцов до наружной стены д.25 ул. Политбойцов	2x25,0 25,0	1981	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
115	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 118 ул. Юлиуса Фучика 23а	От границ эксплуатационной ответственности в ТК между д.23,25 ул. Юлиуса Фучика до наружной стены д.23а ул. Юлиуса Фучика	2x26,0 26,0	1982	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
116	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 121 ул. Челюскинцев, 21	От границы эксплуатационной ответственности в ТК напротив д.26 ул. Школьная с врезкой на д.21 ул. Челюскинцев до наружной стены д.21 ул. Челюскинцев	2x77,5 2x77,5	1986	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
117	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБДОУ № 122 ул. Советской Армии, 11	От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.12 ул. Советской Армии до наружной стены д.11 ул. Советской Армии	48,0 48,0 48,0	1989	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
118	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС) МБУ «ЦБ МУО» ул. Лоскутова, 23а	От границы эксплуатационной ответственности в подвале д.20 ул. Лоскутова до наружной стены д.23а ул. Лоскутова	2x104,0 87,0	1966	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
119	Трубопровод горячего водоснабжения	От врезки в теплотрассу у жилого дома №15 на ул. Дружаева до колодца у жилого дома №8 на ул. Героя Васильева	130	2011	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
120	Трубопровод теплоснабжения и ГВС	от тепловой камеры, расположенной напротив 1 подъезда жилого дома №26 ул. Аркадия Гайдара до наружной стены	2x233	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		жилого дома №26 ул.Аркадия Гайдара в районе 6 подъезда (ТСЖ "Новая Слобода)	218 218 15 15		имущества
121	Трубопровод теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома № 37 ул.Юлиуса Фучика до наружной стены жилого дома № 33 ул.Юлиуса Фучика (ТСЖ № 257)	2x55 55	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
122	Трубопровод теплоснабжения	от врезки в колодце между жилыми домами № 33 ул.Юлиуса Фучика и № 37 ул.Юлиуса Фучика до наружной стены жилого дома № 35 ул.Юлиуса Фучика (ТСЖ № 258)	2x10 10	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
123	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на пр. Ильича до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50)	2x171	1995	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
124	Трубопровод теплоснабжения (ГВС)	От врезки в трубопровод на ул. Красных партизан до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50)	218,5	1996	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
125	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на территории ГБУЗ НО «Инфекционная больница № 23» до наружной стены корпуса №2 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50к1)	2x51	1999	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
КАНАВИНСКИЙ РАЙОН					
1	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга) второй фланец задвижки на падающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	84	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
2	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 9а (ТСЖ Чайка) от дома № 9 до дома № 9а по ул.Волжская Набережная	128	1994	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
3	Теплотрасса отопления	от д.46 до д.44 по ул.С.Есенина			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
4	теплотрасса	от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной границы стеномнооквартирного дома 15 а по ул.Менделеева	173,5	2009	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
5	Сети горячего водоснабжения	от ТК1-2-2 до д.5 "а" по ул.Тихорецкая	50	1973 перекладка 2009	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
6	Тепловые сети	От ТК-220а-к1-3 до стены д.№4 по ул. Бетанкура	15	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
7	Трасса ГВС	От точки врезки до д. №5 «б» по ул.Лесной городок	28	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
8	Тепловые сети	От точки врезки до д. №5 «б» по ул.Лесной городок	28	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
9	Сети отопления	от ТК-2-1 до наружной стены дома № 5 по ул.Тонкинская	159	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
10	Сети ГВС	От ТК-2, ТКОЦТП-52 к-5 до дома № 5 по ул.Тонкинская	176	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
11	Сети теплоснабжения	от точки врезки до дома № 22 б по ул.Сергея Акимова	129	2008	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
12	Сети теплоснабжения	от точки врезки до дома № 22 а по ул.Сергея Акимова	156	2006	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
13	Сети отопления	от УТ-8-1-1 у д.2 по ул.Болотникова до дд. №№ 1,2,5,6,11,22,26,30 по ул.Вязниковская	1250	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
14	Сети отопления	от т.4 у д.29а по ул.Вязниковская до д.29а,31,27,25,23,21,21а,19а по ул.Вязниковская	625,4	1992	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
15	Сети ГВС	от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома № 21 по ул.Касимовская	50	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
16	Сети отопления	от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома № 21 по ул.Касимовская	50	2003	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
17	Тепловые сети	От ТК 10 до дома №60 по ул. Гордеевская	7	1989	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
18	Котельная	пер. Рубо д.3	26	1943	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
19	Сети отопления	От точки врезки до д.д. 54, 54а по ул. Зеленодольская	2*88	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
20	Сети ГВС	От точки врезки до д.д. 54, 54а по ул. Зеленодольская	2*88	1984	Осуществляются мероприятия по

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					постановке на учет как бесхозяйного имущества
21	Сети отопления	От точки врезки до наружной стены д.16 а по ул. Гороховецкая	2*2	1984	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
22	Сети отопления	От точки врезки до наружной стены д. 18а по ул. Гороховецкая	2*15	1984	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
23	Сети ГВС	От точки врезки до наружной стены д. 16а по ул. Гороховецкая	2*2	1984	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
24	Сети ГВС	От д.16а по ул. Гороховецкой до наружной стены д.18а по ул. Гороховецкой	2*30	1984	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
25	Сети отопления	От ТК-5 до дома №33 по Московскому шоссе	41,5	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
26	Сети отопления	От ТК-1к4 до наружной стены дома 12 по ул. Сергея Есенина	30	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
27	Сети отопления	От ТК-220-к1 до дома №2а по ул. Должанская	100	1997	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
28	Сети ГВС	от ТК-5 до дома №33 по Московскому шоссе	41,5	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
29	Сети ГВС	От ТК-1к4 до наружной стены дома №12 по ул. Сергея Есенина	25	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
30	Сети теплоснабжения	от ТК-6 ЭЖК к2 до стены здания № 3 по ул.Сибирская	731	2013	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
31	Сети теплоснабжения	от ТК 119-2 к 1-2 до стены дома № 3 по ул.С.Есенина	123	1975	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
32	Сети горячего водоснабжения	от ТК 119-2 к 1-2 до стены дома № 3 по ул.С.Есенина	123	1975	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
33	Сети теплоснабжения	От УТ-9 до дома №54 по ул.Витебская	28	1962	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
					имущества
34	Сети теплоснабжения	От УТ-8 до дома №56 по ул.Витебская	23	1960	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
35	Сети теплоснабжения	От УТ-10 до домов №№58, 60 по ул.Витебская	37	1961 1960	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
36	Сети теплоснабжения	От ТК-11 до дома №62 по ул.Витебская	30	1960	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
37	Сети теплоснабжения	От ТК-12 до дома №66 по ул.Витебская	2	1963	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
38	Тепловые сети	от точки врезки "1" до точки "2" тепловая сеть на территории ОАО "Первая Мельница"	24	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
39	Тепловые сети	от точки "2" тепловые сети на территории ОАО "Первая Мельница" до здания ГУУПФР по ул.Приокская, д.6	36	1976	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
40	Сети теплоснабжения	от ТК-9 до жилого дома № 3 по ул.Бульвар Мира	66	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
41	Сети горячего водоснабжения	от ТК-9 до жилого дома № 3 по ул.Бульвар Мира	31,5	2005	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
СОРМОВСКИЙ РАЙОН					
1	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по ул.Циолковского	Трасса отопления:			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от УТ-2-2 до камеры опуска	5	2003	
		от камеры опуска до ТК-2-2-1	80		
		от ТК-2-2-1 до наружной стены жома № 7 по ул.Циолковского	30		
		от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	55/55		
от ТК-2-2-2 до наружной стены жома № 7/1 по ул.Циолковского	34				
2	от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр.Кораблестроителей	Трасса отопления:			Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозяйного имущества
		от ТК-27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр.Кораблестроителей	92	1995	
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	8		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1	100		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
		по пр.Кораблестроителей			
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	13,00		
		отТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	13		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	15,00/15,00		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	55,00/22,00		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	5		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		
		Трасса ГВС:		1995	
		от ТК 27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр .Кораблестро ителей	46,00/46,00		
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	5,50/2,50		
		отточки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	44,50/53,00		
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	6,50/6,50		
		от ТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	6,50/6,50		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	2,0/11,50		
			4,5		
			22		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	68,00/18,00		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		
3	теплотрасса отопления от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул.Зайцева, 14 а)	от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул.Зайцева, д.14 а)	220		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
4	Трасса ЦО д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	400 140 100	1997- 1оч. 1998-2оч. 1999-3оч.	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
5	Трасса ГВС д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	20		Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			400		
			140		
			100		
			20		
6	Трасса ЦО д.№ 5 А по ул.Ефремова	от задвижки в ТК3-1Т1 до прибора учета в тех.подп.дома	14x2	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
7	Трасса ГВС д.№ 5 А по ул.Ефремова	от задвижки в ТК3-1Т1 до прибора учета в тех.подп.дома	14	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
			14		
8	Трасса ЦО д.№ 30 по ул.Гаугеля	от задвижки в ТК-5 до прибора учета в тех.подп.дома	35x2	1974	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
9	Внешние сети теплоснабжения жилого дома № 17 по ул.Рубинчика	второй фланец задвижки на подающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя в тех.подполье д. № 16 по ул.Рубинчика	Подающая труба, подземный - 30 м Обратка, подземный - 30 м Подающая труба, тех.подполье - 17 м Обратка, тех.подполье - 17 м	1987	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
10	Внешние сети ГВС жилого дома № 17 по ул.Рубинчика	второй фланец задвижки на подающем и первый фланец задвижки на циркуляционном трубопроводах по ходу ГВС	Подающая труба, подземный - 30 м Обратка, подземный - 30 м Подающая труба, тех.подполье - 10 м	1987	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
			Обратка, тех.подполье - 10 м		
11	Трасса ЦО	от тепловой камеры у дома № 4 по ул.Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул.Васенко	48 48	2013 (кап.ремонт)	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
12	Трасса ГВС	от тепловой камеры у дома № 4 по ул.Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул.Васенко	95	2013 (кап.ремонт)	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
13	Сети центрального отопления	от стены здания Щербакова, 29 до врезки в магистральный трубопровод	400	1930	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
14	Трасса центрального отопления	от внешней стены дома № 6 по ул.Гаугеля до котельной 7 МР Сормово № 1	подземный - 15 м тех.подполье - 3 м	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
15	Трасса горячего водоснабжения	от внешней стены дома № 6 по ул.Гаугеля до котельной 7 МР Сормово № 1	подземный - 15 м тех.подполье - 2 м	1972	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
16	Трасса центрального отопления	от внешней стены дома № 2 по ул.Героев Космоса до узловой точки № 4-5 от тех.подполья д.№ 4 по ул.Героев Космоса с задвижкой на врезке. Узловая точка ТК-4-5	36,7	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества
17	Трасса горячего водоснабжения	от внешней стены дома № 2 по ул.Героев Космоса до узловой точки № 4-5 от тех.подполья д.№ 4 по ул.Героев Космоса с задвижкой на врезке. Узловая точка ТК-4-5	36,7	1983	Осуществляются мероприятия по постановке на учет как бесхозного имущества

