**Согласовано**

|  |  |
| --- | --- |
| Глава администрации Нижнегорского района  Республики Крым  Гришко С.И.  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2016 г. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Nyzhnohirskyi_rayon_gerb.png | Схема теплоснабжения муниципального образования Нижнегорский район Республики Крым  на 2016-2031 г.г.  Утверждаемая часть |
|  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Разработчик  НП «Энергоэффективный город»  Исполнительный директор  Силинский В. П.  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2016 г. |

Москва 2016

Оглавление

[ВВЕДЕНИЕ 5](#_Toc470512859)

[ОБЩАЯ ЧАСТЬ 6](#_Toc470512860)

[**Раздел 1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии** 6](#_Toc470512861)

[1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ РАЙОНА 8](#_Toc470512862)

[1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 8](#_Toc470512863)

[1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 9](#_Toc470512864)

[1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя на каждом этапе 46](#_Toc470512865)

[2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 46](#_Toc470512866)

[2.1. Радиус эффективного теплоснабжения 46](#_Toc470512868)

[2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 51](#_Toc470512869)

[2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 60](#_Toc470512870)

[2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 60](#_Toc470512871)

[3. РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 66](#_Toc470512872)

[4. РАЗДЕЛ. 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 72](#_Toc470512873)

[4.1 Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях Района, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии передачи тепла 73](#_Toc470512875)

[4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 73](#_Toc470512876)

[4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 73](#_Toc470512877)

[4.4 Предложения по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 74](#_Toc470512878)

[4.5 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 74](#_Toc470512879)

[4.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 74](#_Toc470512880)

[4.7 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 75](#_Toc470512881)

[4.8 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, поставляющими тепловую энергию в данной систем теплоснабжения на каждом этапе планируемого периода 75](#_Toc470512882)

[4.9 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 оценка затрат при необходимости его изменения 75](#_Toc470512883)

[4.10 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 76](#_Toc470512884)

[5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 77](#_Toc470512885)

[5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 78](#_Toc470512886)

[5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Района, под жилищную, комплексную или производственную застройку 78](#_Toc470512887)

[5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 78](#_Toc470512888)

[5.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 79](#_Toc470512889)

[5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 79](#_Toc470512890)

[5.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 79](#_Toc470512891)

[6. РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 81](#_Toc470512892)

[7. РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ 122](#_Toc470512893)

[7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 122](#_Toc470512896)

[7.2. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения 125](#_Toc470512897)

[8. РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 126](#_Toc470512898)

[9. РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 127](#_Toc470512899)

[10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 140](#_Toc470512900)

# ВВЕДЕНИЕ

В качестве исходной информации использованы материалы, предоставленные администрацией муниципального района и организациями, участвующими в теплоснабжении потребителей сельских поселений.

Схема разработаны в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 и на основании действующих нормативных требований с учетом специфики и условий Республики Крым.

# ОБЩАЯ ЧАСТЬ

**Раздел 1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Центр района Нижнего́рский (до 1944 г. Сеитле́р;  [крымско-тат.](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%BE-%D1%82%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%8F%D0%B7%D1%8B%D0%BA)Seyitler, Сейитлер) — посёлок городского типа в присивашском степном регионе [Республики Крым](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A0%D0%B5%D1%81%D0%BF%D1%83%D0%B1%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%B0_%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC), центр [Нижнегорского района](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) и района.

Посёлок расположен в северо-восточной части Крымского полуострова, на железной дороге (станция Нижнегорская) [Джанкой](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%94%D0%B6%D0%B0%D0%BD%D0%BA%D0%BE%D0%B9) — [Керчь](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%B5%D1%80%D1%87%D1%8C), которая связывает восточный Крым ([Феодосия](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A4%D0%B5%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%81%D0%B8%D1%8F), [Керчь](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%B5%D1%80%D1%87%D1%8C)) с континентом.

Историческое название, изменённое в 1944 году после [депортации крымских татар](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%94%D0%B5%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%82%D0%B0%D1%86%D0%B8%D1%8F_%D0%BA%D1%80%D1%8B%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D1%85_%D1%82%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%80) — Сеитлер. В период Великой Отечественной войны Сеитлер как и весь Крым был оккупирован немецкими солдатами. Освобождён от оккупантов 12 апреля 1944 года.

* [1805 год](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/1805_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) — 48 чел. (46 крымских татар, 2 [ясыря](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%AF%D1%81%D1%8B%D1%80%D1%8C))
* [1926 год](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/1926_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) — 996 чел. (709 русских, 71 украинец, 54 армянина, 47 евреев, 29 немцев, 23 болгарина, 20 крымских татар)
* [1939 год](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/1939_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) — 3 149 чел.
* [2001 год](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/2001_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) — 10 533 чел.

В пгт. Нижнегорском действуют три общеобразовательные школы — МБОУ «Школа-лицей» № 1, НОШ I—III ступеней № 2, УВК «Школа-гимназия» № 3[[источник не указан 1432 дня]](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D1%8F:%D0%A1%D1%81%D1%8B%D0%BB%D0%BA%D0%B8_%D0%BD%D0%B0_%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8).

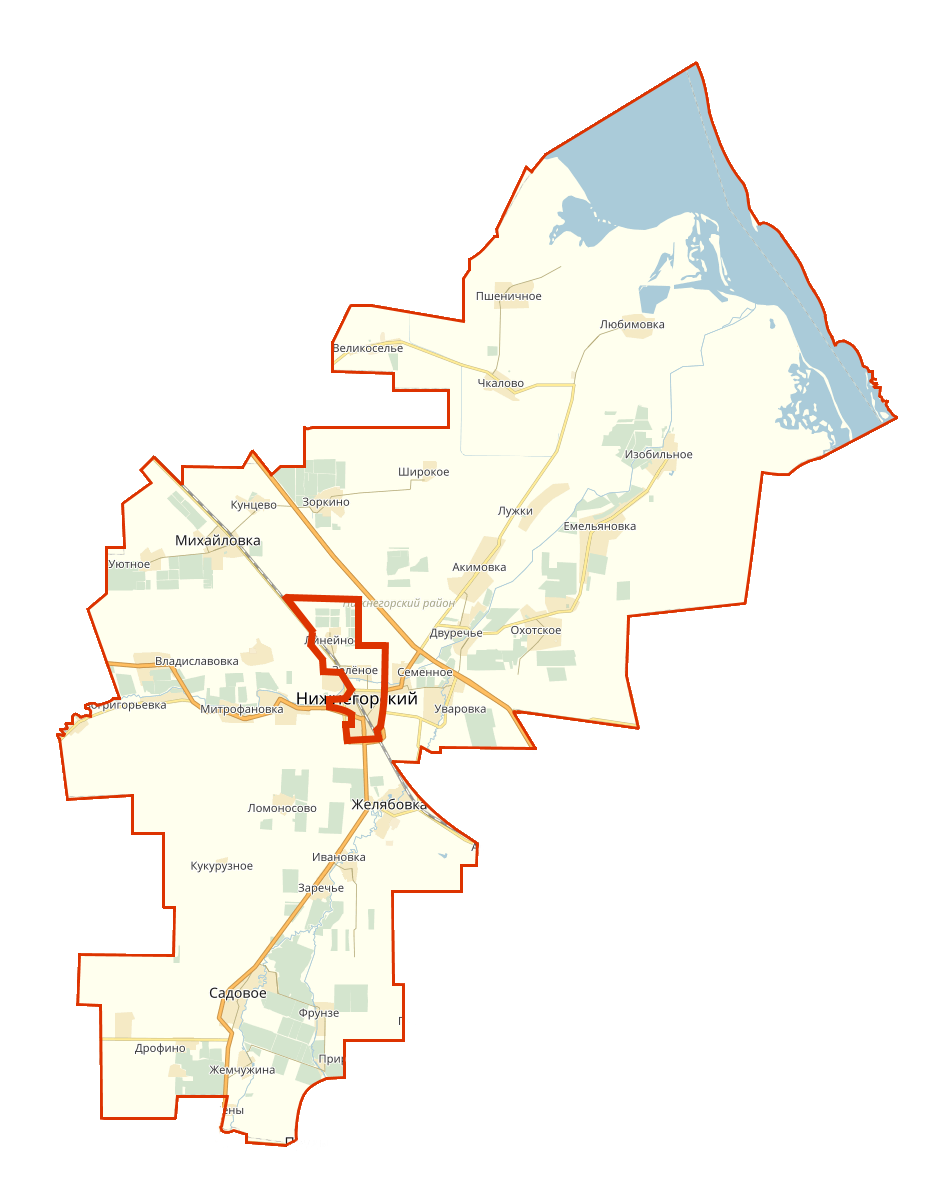


Рисунок - Нижнегорский район..

В состав Нижнегорского района входит 19 сельских поселений, которые включают 1 посёлок городского типа (Нижнегорский) и 58 сёл.

В скобках указаны исторические названия сёл, изменённые в 1945-49 годах.

|  |  |
| --- | --- |
| * [**Нижнегорское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + пгт [Нижнегорский](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Сейтлер)   + село [Зелёное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%97%D0%B5%D0%BB%D1%91%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Счастливцево, до нач. XX в. хутор Счастливцева, до сер. XIX в. Джага-Шейх)   + село [Линейное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D0%B8%D0%BD%D0%B5%D0%B9%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Чуча-Вакуф) * [**Акимовское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%90%D0%BA%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC))   + село [Акимовка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%90%D0%BA%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Семекиш)   + село [Двуречье](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%94%D0%B2%D1%83%D1%80%D0%B5%D1%87%D1%8C%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Бий-Газы Русский)   + село [Лужки](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D1%83%D0%B6%D0%BA%D0%B8_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Джага-Кыпчак) * [**Дрофинское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%94%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Дрофино](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%94%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B8%D0%BD%D0%BE) (Месит)   + село [Стрепетово](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%B5%D0%BF%D0%B5%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE) (Джалаир-Чоты)   + село [Ястребки](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%AF%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B5%D0%B1%D0%BA%D0%B8_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Джалаир) * [**Емельяновское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%95%D0%BC%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Емельяновка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%95%D0%BC%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (до сер. XIX века Джайтамгалы) * [**Желябовское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%96%D0%B5%D0%BB%D1%8F%D0%B1%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Желябовка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%96%D0%B5%D0%BB%D1%8F%D0%B1%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0) (Андреевка, до втор. пол. XIX века Чая)   + село [Ломоносово](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) * [**Жемчуженское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%96%D0%B5%D0%BC%D1%87%D1%83%D0%B6%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Жемчужина](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%96%D0%B5%D0%BC%D1%87%D1%83%D0%B6%D0%B8%D0%BD%D0%B0_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE)) ([Чоты](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%96%D0%B5%D0%BC%D1%87%D1%83%D0%B6%D0%B8%D0%BD%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)))   + село [Пены](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9F%D0%B5%D0%BD%D1%8B_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE)) (Молла-Эли)   + село [Приречное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D1%80%D0%B5%D1%87%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Казан-Пир) * [**Зоркинское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%97%D0%BE%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Зоркино](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%97%D0%BE%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Дулат)   + село [Межевое](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9C%D0%B5%D0%B6%D0%B5%D0%B2%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Чуча)   + село [Нежинское](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%B5%D0%B6%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Кул-Тамак)   + село [Широкое](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A8%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) * [**Ивановское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%98%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD))   + село [Ивановка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%98%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Джага-Беш-Куртка)   + село [Заречье](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%97%D0%B0%D1%80%D0%B5%D1%87%D1%8C%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Дёрте)   + село [Тамбовка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A2%D0%B0%D0%BC%D0%B1%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Беш-Куртка)   + село [Тарасовка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A2%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Сарона) * [**Изобильненское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%98%D0%B7%D0%BE%D0%B1%D0%B8%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD))   + село [Изобильное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%98%D0%B7%D0%BE%D0%B1%D0%B8%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Тамак) * [**Косточковское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%87%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Косточковка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%87%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0) (Эшкене)   + село [Фрунзе](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A4%D1%80%D1%83%D0%BD%D0%B7%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Бюйтень) * [**Лиственское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Лиственное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D0%BE%D0%B5)   + село [Кирсановка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Бий-Газы)   + село [Цветущее](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A6%D0%B2%D0%B5%D1%82%D1%83%D1%89%D0%B5%D0%B5) (Красный Корпе) | * [**Митрофановское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9C%D0%B8%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Митрофановка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9C%D0%B8%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (до 1858 г. Соллар)   + село [Буревестник](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%91%D1%83%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Сеткин)   + село [Плодовое](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Челебилер)   + село [Разливы](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A0%D0%B0%D0%B7%D0%BB%D0%B8%D0%B2%D1%8B_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE)) (Сеитлер-Вакуф)   + село [Червоное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Ногайлы-Ахмат) * [**Михайловское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9C%D0%B8%D1%85%D0%B0%D0%B9%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC))   + село [Михайловка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9C%D0%B8%D1%85%D0%B0%D0%B9%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Карамин)   + село [Кунцево](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D1%83%D0%BD%D1%86%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC))   + село [Уютное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A3%D1%8E%D1%82%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Тотанай) * [**Новогригорьевское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B3%D1%80%D0%B8%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%8C%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Новогригорьевка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B3%D1%80%D0%B8%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%8C%D0%B5%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD))   + село [Владиславовка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%92%D0%BB%D0%B0%D0%B4%D0%B8%D1%81%D0%BB%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD))   + село [Коренное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%BE%D1%80%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Новый Чембай) * [**Охотское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9E%D1%85%D0%BE%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Охотское](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9E%D1%85%D0%BE%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Али-Кеч)   + село [Родники](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A0%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Ай-Кыш) * [**Пшеничненское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9F%D1%88%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Пшеничное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9F%D1%88%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Октябрьдорф, до 1920-х Карангыт)   + село [Дворовое](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%94%D0%B2%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5) (Тархан)   + село [Любимовка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D1%8E%D0%B1%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Северный Джанкой)   + село [Сливянка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D0%BB%D0%B8%D0%B2%D1%8F%D0%BD%D0%BA%D0%B0) (Бойс-Демех) * [**Садовое сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D0%B0%D0%B4%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC))   + село [Садовое](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D0%B0%D0%B4%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Ново-Царицыно)   + село [Кукурузное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D1%83%D0%BA%D1%83%D1%80%D1%83%D0%B7%D0%BD%D0%BE%D0%B5) ([Таймаз](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A2%D0%B0%D0%B9%D0%BC%D0%B0%D0%B7))   + село [Серово](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Эшкене) * [**Уваровское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A3%D0%B2%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Уваровка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A3%D0%B2%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) ([Бурнаш](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%91%D1%83%D1%80%D0%BD%D0%B0%D1%88))   + село [Новоивановка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B8%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD))   + село [Семенное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D0%B5%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D0%BE%D0%B5) (Беш-Аран) * [**Чкаловское сельское поселение**](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A7%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82)   + село [Чкалово](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A7%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC))   + село [Великоселье](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%92%D0%B5%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) ([Таганашмин](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A2%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D1%88%D0%BC%D0%B8%D0%BD), Тоганаш-Мин)   + село [Заливное](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%97%D0%B0%D0%BB%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Шейхлер)   + село [Коврово](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9A%D0%BE%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) (Мангыт)   + село [Луговое](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%9B%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_(%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) (Пусурман Второй)   + село [Степановка](http://www.gpedia.com/ru/gpedia/%D0%A1%D1%82%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D1%8B%D0%BC)) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Численность населения** | | | | | | | | | | |
| **1979** | **1989** | **2001** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** |
| 52 138 | 54 018 | 55 863 | 51 471 | 51 233 | 50 935 | 50 764 | 50 567 | 45 092 | 45 119 | 45 025 |

# РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ РАЙОНА

## Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

На момент разработки схемы теплоснабжения, Генеральный план Нижнегорского района Республики Крым находится в стадии разработки.

В соответствии с письмом 15-10-1796 от 15.11.2016 года приростов строительных фондов многоквартирные здания (Муниципальный жилищный фонд), жилые усадебного типа (Частный жилищный фонд), и производственных территорий не планируется.

После разработки и утверждения генерального плана Нижнегорского района Республики Крым необходимо провести актуализацию схемы теплоснабжения.

Сводный прогнозный баланс строительных фондов Нижнегорского района республики Крым по этапам строительства в каждом населенном пункте представлен в таблице 3.

**Таблица 3 – Баланс строительных фондов в период 2013 – 2030 г.г., тыс.м2**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | **Единица**  **измерения** | **Современное состояние на 01.01.2016 г.** | **1 очередь строительства**  **(2019 г.)** | **Расчетный срок**  **(2034 г.)** |
|  | Население | чел. | 45 025 | 0 | 0 |
|  | Плотность населения | чел./га | 0 | 0 | 0 |
|  | Жилищный фонд в пгт Нижнегорск. | тыс. кв.м | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | в среднеэтажных жилых домах | тыс. кв.м | 104,3 | 0 | 0 |
|  | в малоэтажных жилых домах с приквартирными земельными участками | тыс. кв.м | 26,1 | 29,4 | 42,3 |
|  | Убыль жилищного фонда, всего | тыс. кв.м | - | 9,780  (25% от общей убыли) | 29,340  (75% от общей убыли) |
|  | Существующий сохраняемый жилищный фонд | тыс. кв.м | 130,400 | 120,62 | 91,28 |

## Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Централизованное теплоснабжение в осуществляется от одной котельной. Котельные обеспечивает тепловой энергией жилую застройку, общественные здания и прочих потребителей. А так же 46 индивидуальных источников тепловой энергии с установленной мощностью 100 кВт и более.

Данные базового потребления тепла на цели теплоснабжения разделением по типу нагрузки (мощность, объем тепловой энергии) приведены в таблицах 4, 5.

**Таблица 4 - Данные базового потребления тепла (мощности) на цели теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Котельная** | пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 7,9800 | 7,9800 | 7,9800 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 4,0300 | 3,8000 | 3,7100 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2 | **Котельная** | пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51 | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3 | **Котельная** | пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8 | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4 | **Котельная** | пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0900 | 0,0900 | 0,0900 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 5 | **Котельная** | пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14. | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,2600 | 0,2600 | 0,2600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 6 | **Котельная** | пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1 | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 21,4960 | 21,4960 | 21,4960 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 10,7480 | 10,7480 | 10,7480 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 7 | **Котельная** | Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3 | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 21,4960 | 21,4960 | 21,4960 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 10,7480 | 10,7480 | 10,7480 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 8 | **Котельная** | Нижнегорская школа СОШ №2 | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 21,4960 | 21,4960 | 21,4960 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 10,7480 | 10,7480 | 10,7480 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 9 | **Котельная** | Желябоская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 21,4960 | 21,4960 | 21,4960 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 17,1968 | 17,1968 | 17,1968 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 10 | **Котельная** | Желябовский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 21,4960 | 21,4960 | 21,4960 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 17,1968 | 17,1968 | 17,1968 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 11 | **Котельная** | Уваровская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 31,0000 | 31,0000 | 31,0000 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 15,5000 | 15,5000 | 15,5000 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 12 | **Котельная** | Червоновская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 21,4960 | 21,4960 | 21,4960 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 10,7480 | 10,7480 | 10,7480 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 13 | **Котельная** | МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ» | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 14 | **Котельная** | МКУК «Нижнегорская ЦБС» | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 15 | **Котельная** | МБОУ Акимовская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 16 | **Котельная** | МБОУ Дрофинская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 17 | **Котельная** | Емельяновская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 18 | **Котельная** | МБОУ Жемчужинская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,5890 | 5,5890 | 5,5890 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 19 | **Котельная** | МБДОУ Акимовский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 12,8900 | 12,8900 | 12,8900 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 20 | **Котельная** | МБДОУ Емельяновский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 8,5900 | 8,5900 | 8,5900 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 6,8720 | 6,8720 | 6,8720 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 21 | **Котельная** | МБОУ Зоркинская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 4,1280 | 4,1280 | 4,1280 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 22 | **Котельная** | МБОУ Изобильненская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 2,5900 | 2,5900 | 2,5900 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 2,0720 | 2,0720 | 2,0720 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 23 | **Котельная** | МБОУ Лиственская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 4,3000 | 4,3000 | 4,3000 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 24 | **Котельная** | МБОУ Косточковская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,2900 | 0,2900 | 0,2900 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 25 | **Котельная** | МБОУ Михайловская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 4,1280 | 4,1280 | 4,1280 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 26 | **Котельная** | МБОУ Новогригорьевская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,4700 | 0,4700 | 0,4700 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,3760 | 0,3760 | 0,3760 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 27 | **Котельная** | МБОУ Охотская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,2900 | 0,2900 | 0,2900 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 28 | **Котельная** | МБОУ Пшеничненская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,2900 | 0,2900 | 0,2900 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,2320 | 0,2320 | 0,2320 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 29 | **Котельная** | МБОУ Садовская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 6,4490 | 6,4490 | 6,4490 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 5,1592 | 5,1592 | 5,1592 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 30 | **Котельная** | БОУ Чкаловская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 5,1590 | 5,1590 | 5,1590 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 4,1272 | 4,1272 | 4,1272 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 31 | **Котельная** | МБОУ Ивановская СОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 32 | **Котельная** | МБОУ Зеленовская НОШ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0688 | 0,0688 | 0,0688 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 33 | **Котельная** | МБОУ Фрунзенская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 34 | **Котельная** | МБОУ Великосельская СОШДС | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 35 | **Котельная** | МБДОУ Лиственский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 36 | **Котельная** | МБДОУ Охотский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 37 | **Котельная** | МБДОУ Садовский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 38 | **Котельная** | МБДОУ Пшеничненский ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 39 | **Котельная** | МБДОУ Ивановскай ДУЗ | | | |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 40 | **Котельная** | Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7 |  |  |  |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 |  |
| 41 | **Котельная** | Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3 |  |  |  |
|  | Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
|  | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность отопление | Гкал/ч | 0,0860 | 0,0860 | 0,0860 |
|  | Присоединенная мощность гвс | Гкал/ч | 0 | 0 |  |

**Таблица 5 - Данные базового потребления тепла на цели теплоснабжения Нижнегорского района Республики Крым**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная** | пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 1041,09161 | 1041,09161 | 1041,0916 |
| Выработка | Гкал. | 8765,99 | 8765,99138 | 8765,9914 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 7723,5 | 7393 | 6985,8 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал. | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная** | пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 14,03 | 16,222 | 15,7300 |
| Выработка | Гкал. | 118,128 | 136,586 | 132,447 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 97,038 | 112,2 | 108,8 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная** | пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 59,332 | 68,603 | 66,524109 |
| Выработка | Гкал. | 499,578 | 577,637 | 560,133 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 419,546 | 485,1 | 470,4 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 53,365 | 61,703 | 59,833539 |
| Выработка | Гкал. | 449,334 | 519,542 | 503,7984 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 377,591 | 436,59 | 423,36 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14. | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 71,544 | 82,723 | 80,216176 |
| Выработка | Гкал. | 602,402 | 696,527 | 675,4202 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 503,455 | 582,12 | 564,48 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная** | пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 62,577 | 72,355 | 70,162513 |
| Выработка | Гкал. | 526,902 | 609,23 | 590,76836 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 168,389 | 194,7 | 496,444 |
| Полезный отпуск ГВС | м3 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 42,619 | 49,278 | 47,784514 |
| Выработка | Гкал. | 358,849 | 414,919 | 402,34561 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 309,816 | 358,225 | 347,37 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Нижнегорская школа СОШ №2 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 23,966 | 27,711 | 26,871353 |
| Выработка | Гкал. | 201,797 | 233,327 | 226,25679 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 168,336 | 194,638 | 188,74 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Желябоская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 32,684 | 37,791 | 36,645677 |
| Выработка | Гкал. | 275,199 | 318,199 | 308,5566 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 235,459 | 272,25 | 264 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал. | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Желябовский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 32,684 | 37,791 | 36,645677 |
| Выработка | Гкал. | 275,199 | 318,199 | 308,5566 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 235,459 | 272,25 | 264 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Уваровская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 24,513 | 28,343 | 27,484258 |
| Выработка | Гкал. | 206,399 | 238,649 | 231,41745 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 176,595 | 204,188 | 198 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Червоновская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 13,99 | 16,176 | 15,68546 |
| Выработка | Гкал. | 117,794 | 136,199 | 132,07158 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 100,784 | 116,531 | 113 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ» | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 43,782 | 50,623 | 49,08855 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 37,459 | 43,313 | 42 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МКУК «Нижнегорская ЦБС» | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 41,043 | 47,456 | 46,018295 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 35,117 | 40,604 | 39,3731 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Акимовская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 751,358 | 868,758 | 842,43169 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 642,859 | 743,306 | 720,78175 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Дрофинская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 531,578 | 614,636 | 596,01114 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 454,816 | 525,881 | 509,94515 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Емельяновская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 531,578 | 614,636 | 596,01114 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 519,351 | 600,5 | 582,30289 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Жемчужинская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 1611,121 | 1862,858 | 1806,408 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 1427,318 | 1650,336 | 1600,326 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Акимовский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 1611,121 | 1862,858 | 1806,408 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 1574,065 | 1820,012 | 1764,8606 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Емельяновский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 143,715 | 166,17 | 161,135 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 126,038 | 145,732 | 141,3154 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Зоркинская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 531,032 | 614,006 | 595,4 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 449,784 | 520,063 | 504,3038 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Изобильненская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 447,899 | 517,883 | 502,19 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 379,371 | 438,647 | 425,35493 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал. | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Лиственская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 1051,63 | 1215,947 | 1179,1 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 890,73 | 1029,907 | 998,6977 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Косточковская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 395,724 | 457,555 | 443,69 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 335,178 | 387,549 | 375,80543 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Михайловская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 531,032 | 614,006 | 595,4 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 449,784 | 520,063 | 504,3038 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Новогригорьевская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 369,868 | 427,659 | 414,7 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 313,278 | 362,227 | 351,2509 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Охотская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 440,015 | 508,767 | 493,35 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 372,693 | 430,926 | 417,86745 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал. | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Пшеничненская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 462,682 | 534,976 | 518,765 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 391,892 | 453,125 | 439,39396 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Садовская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 1869,57 | 2161,691 | 2096,185 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 1583,526 | 1830,952 | 1775,4687 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | БОУ Чкаловская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 536,83 | 620,709 | 601,9 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 454,695 | 525,741 | 509,8093 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Ивановская СОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 385,056 | 445,222 | 431,73 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 326,143 | 377,103 | 365,67531 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Зеленовская НОШ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 41,972 | 48,531 | 47,06 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 35,551 | 41,105 | 39,85982 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Фрунзенская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 144,005 | 166,506 | 161,46 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 121,972 | 141,03 | 136,75662 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБОУ Великосельская СОШДС | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 172,528 | 199,485 | 193,44 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 146,131 | 168,964 | 163,84368 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Лиственский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 127,193 | 147,067 | 142,61 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 107,732 | 124,565 | 120,79067 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Охотский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 116,526 | 134,733 | 130,65 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 98,697 | 114,119 | 110,66055 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Садовский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 60,988 | 70,517 | 68,38 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 51,656 | 59,728 | 57,91786 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Пшеничненский ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 110,207 | 127,426 | 123,565 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 93,345 | 107,93 | 104,65956 |
| Полезный отпуск ГВС | тыс. кВт\*ч | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | МБДОУ Ивановскай ДУЗ | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 67,423 | 77,957 | 75,595 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 57,107 | 66,03 | 64,028965 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал. | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Выработка | Гкал. | 102,032 | 117,975 | 114,4 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 86,421 | 99,925 | 96,8968 |
| Полезный отпуск ГВС | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная** | Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3 | | | |
| Вид ресурса | ед. измерения | **2013** | **2014** | **2015** |
| Природный газ | тыс. м3 | 8,259 | 9,549 | 9,26 |
| Выработка | Гкал. | 53,683 | 62,071 | 60,19 |
| Полезный отпуск отопление | Гкал. | 45,469 | 52,574 | 50,98093 |
| Полезный отпуск ГВС | Гкал. | 0 | 0 |  |

Изменение потребления тепловой энергии до 2016 г. незначительно. После 2016 г. не предполагается освоение новых территорий под индивидуальную жилую и общественно-деловую застройку

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) для нужд отопления и горячего водоснабжения в зоне действия централизованного теплоснабжения представлен в таблицах 6-7.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) для нужд отопления и горячего водоснабжения в зоне действия индивидуального теплоснабжения представлен в таблице 8-9.

**Таблица 6 - Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности), в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Тип** | **Ед.** |  | **Гкал/ч** | | | | | | | | | |
| **застройки** | **измерения** |  | **Расчетный срок, нарастающим итогом** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2022-2026** | **2027-2031** | **Прирост** |
|  |  | **2013** | **2014** | **2016-2031** |
| **Нижнегорский район Республики Крым** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а** | | | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** | **3,23** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** | **0,04** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14.** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** | **0,11** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Нижнегорская школа СОШ №2** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Желябоская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Желябовский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** | **1,50** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Уваровская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** | **11,47** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Червоновская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** | **7,95** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ»** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МКУК «Нижнегорская ЦБС»** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Акимовская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Дрофинская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Емельяновская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Жемчужинская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** | **4,86** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Акимовский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** | **11,21** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Емельяновский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** | **0,60** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Зоркинская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Изобильненская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Лиственская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** | **0,30** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Косточковская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Михайловская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Новогригорьевская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** | **0,03** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Охотская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Пшеничненская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** | **0,02** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Садовская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** | **0,45** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **БОУ Чкаловская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** | **0,36** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Ивановская СОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Зеленовская НОШ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Фрунзенская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** | **0,01** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБОУ Великосельская СОШДС** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Лиственский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Охотский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Садовский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Пшеничненский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **МБДОУ Ивановскай ДУЗ** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7** | | | | | | | | | | | | | **0,00** |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3** | | | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| **ИТОГО** | | | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего, в т.ч. |  | Гкал/ч | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| *в том числе в существующих* | Жилая | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *границах* | Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах* | Жилая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общественно-деловая | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Таблица 7 - Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии, в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2022-2026** | **2027-2031** | **Прирост** |
| **2016-2031** |
| **Нижнегорский район Республики Крым** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 11131,41 | 12244,55 | 13840,05 | 12405,33 |
| **пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 115,39 | 133,42 | 129,37 | 126,06 | 129,62 | 128,35 | 128,01 | 167,26 | 183,57 | 207,49 | 186,11 |
| **пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 487,99 | 564,24 | 547,14 | 533,12 | 548,16 | 542,81 | 541,36 | 707,35 | 776,32 | 877,52 | 787,06 |
| **пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 438,91 | 507,49 | 492,11 | 479,50 | 493,03 | 488,22 | 486,92 | 636,21 | 698,25 | 789,26 | 707,90 |
| **пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14.** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 588,43 | 680,37 | 659,75 | 642,85 | 660,99 | 654,53 | 652,79 | 852,93 | 936,11 | 1058,13 | 949,06 |
| **пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 514,68 | 595,10 | 577,06 | 562,28 | 578,15 | 572,50 | 570,97 | 746,03 | 818,78 | 925,51 | 830,11 |
| **Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 350,52 | 405,29 | 393,01 | 382,94 | 393,75 | 389,90 | 388,86 | 508,09 | 557,64 | 630,32 | 565,35 |
| **Нижнегорская школа СОШ №2** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 197,12 | 227,91 | 221,01 | 215,35 | 221,42 | 219,26 | 218,68 | 285,72 | 313,58 | 354,46 | 317,92 |
| **Желябоская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 268,81 | 310,82 | 301,40 | 293,68 | 301,96 | 299,01 | 298,22 | 389,65 | 427,65 | 483,39 | 433,56 |
| **Желябовский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 268,81 | 310,82 | 301,40 | 293,68 | 301,96 | 299,01 | 298,22 | 389,65 | 427,65 | 483,39 | 433,56 |
| **Уваровская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 201,61 | 233,11 | 226,05 | 220,26 | 226,47 | 224,26 | 223,66 | 292,24 | 320,74 | 362,54 | 325,17 |
| **Червоновская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 115,06 | 133,04 | 129,01 | 125,70 | 129,25 | 127,99 | 127,65 | 166,78 | 183,05 | 206,91 | 185,58 |
| **МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ»** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 42,77 | 49,45 | 47,95 | 46,72 | 48,04 | 47,57 | 47,44 | 61,99 | 68,04 | 76,90 | 68,98 |
| **МКУК «Нижнегорская ЦБС»** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 40,09 | 46,36 | 44,95 | 43,80 | 45,03 | 44,59 | 44,48 | 58,11 | 63,78 | 72,09 | 64,66 |
| **МБОУ Акимовская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 733,93 | 848,60 | 822,89 | 801,81 | 824,43 | 816,37 | 814,20 | 1063,84 | 1167,58 | 1319,77 | 1183,73 |
| **МБОУ Дрофинская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 519,25 | 600,38 | 582,18 | 567,27 | 583,28 | 577,58 | 576,04 | 752,65 | 826,05 | 933,72 | 837,48 |
| **Емельяновская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 519,25 | 600,38 | 582,18 | 567,27 | 583,28 | 577,58 | 576,04 | 752,65 | 826,05 | 933,72 | 837,48 |
| **МБОУ Жемчужинская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 1573,74 | 1819,64 | 1764,50 | 1719,29 | 1767,81 | 1750,53 | 1745,88 | 2281,16 | 2503,62 | 2829,95 | 2538,25 |
| **МБДОУ Акимовский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 1573,74 | 1819,64 | 1764,50 | 1719,29 | 1767,81 | 1750,53 | 1745,88 | 2281,16 | 2503,62 | 2829,95 | 2538,25 |
| **МБДОУ Емельяновский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 140,38 | 162,31 | 157,40 | 153,36 | 157,69 | 156,15 | 155,74 | 203,48 | 223,33 | 252,44 | 226,42 |
| **МБОУ Зоркинская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 518,71 | 599,76 | 581,59 | 566,69 | 582,68 | 576,98 | 575,45 | 751,88 | 825,20 | 932,76 | 836,62 |
| **МБОУ Изобильненская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 437,51 | 505,87 | 490,54 | 477,97 | 491,46 | 486,66 | 485,36 | 634,17 | 696,02 | 786,74 | 705,64 |
| **МБОУ Лиственская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 1027,23 | 1187,74 | 1151,74 | 1122,24 | 1153,91 | 1142,63 | 1139,59 | 1488,99 | 1634,19 | 1847,20 | 1656,79 |
| **МБОУ Косточковская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 386,54 | 446,94 | 433,40 | 422,29 | 434,21 | 429,97 | 428,82 | 560,30 | 614,94 | 695,09 | 623,44 |
| **МБОУ Михайловская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 518,71 | 599,76 | 581,59 | 566,69 | 582,68 | 576,98 | 575,45 | 751,88 | 825,20 | 932,76 | 836,62 |
| **МБОУ Новогригорьевская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 361,29 | 417,74 | 405,08 | 394,70 | 405,84 | 401,87 | 400,80 | 523,69 | 574,76 | 649,68 | 582,71 |
| **МБОУ Охотская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 429,81 | 496,96 | 481,90 | 469,56 | 482,81 | 478,09 | 476,82 | 623,01 | 683,77 | 772,89 | 693,22 |
| **МБОУ Пшеничненская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 451,95 | 522,56 | 506,73 | 493,75 | 507,68 | 502,72 | 501,38 | 655,11 | 718,99 | 812,71 | 728,93 |
| **МБОУ Садовская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 1826,20 | 2111,54 | 2047,55 | 1995,10 | 2051,40 | 2031,35 | 2025,95 | 2647,10 | 2905,24 | 3283,92 | 2945,42 |
| **БОУ Чкаловская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 524,38 | 606,31 | 587,94 | 572,87 | 589,04 | 583,28 | 581,73 | 760,09 | 834,21 | 942,95 | 845,75 |
| **МБОУ Ивановская СОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 376,12 | 434,89 | 421,71 | 410,91 | 422,51 | 418,38 | 417,26 | 545,20 | 598,36 | 676,36 | 606,64 |
| **МБОУ Зеленовская НОШ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 41,00 | 47,41 | 45,97 | 44,79 | 46,05 | 45,60 | 45,48 | 59,43 | 65,22 | 73,73 | 66,13 |
| **МБОУ Фрунзенская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 140,66 | 162,64 | 157,71 | 153,67 | 158,01 | 156,47 | 156,05 | 203,89 | 223,78 | 252,95 | 226,87 |
| **МБОУ Великосельская СОШДС** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 168,53 | 194,86 | 188,95 | 184,11 | 189,31 | 187,46 | 186,96 | 244,28 | 268,10 | 303,05 | 271,81 |
| **МБДОУ Лиственский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 124,24 | 143,66 | 139,30 | 135,73 | 139,56 | 138,20 | 137,83 | 180,09 | 197,65 | 223,42 | 200,39 |
| **МБДОУ Охотский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 113,82 | 131,61 | 127,62 | 124,35 | 127,86 | 126,61 | 126,27 | 164,99 | 181,08 | 204,68 | 183,58 |
| **МБДОУ Садовский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 59,57 | 68,88 | 66,79 | 65,08 | 66,92 | 66,27 | 66,09 | 86,35 | 94,77 | 107,13 | 96,08 |
| **МБДОУ Пшеничненский ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 107,65 | 124,47 | 120,70 | 117,61 | 120,92 | 119,74 | 119,42 | 156,04 | 171,26 | 193,58 | 173,63 |
| **МБДОУ Ивановскай ДУЗ** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 65,86 | 76,15 | 73,84 | 71,95 | 73,98 | 73,26 | 73,06 | 95,46 | 104,77 | 118,43 | 106,22 |
| **Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 99,66 | 115,24 | 111,75 | 108,88 | 111,96 | 110,86 | 110,57 | 144,47 | 158,55 | 179,22 | 160,75 |
| **Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3** | | | | | | | | | | | | |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего,. | тыс.Гкал | 52,44 | 60,63 | 58,79 | 57,29 | 58,90 | 58,33 | 58,17 | 76,01 | 83,42 | 94,29 | 84,58 |

\* Объемы потребления тепловой энергии приняты по действующим нормативам потребления коммунальных услуг

**Таблица 8 - Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в зоне действия индивидуального теплоснабжения, Гкал/ч**

| **Наименование** | |  |  | **Расчетный срок** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип**  **застройки** | **2014** | | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021-2025** | **2026-2031** | **Прирост**  **2016-2031** |
| **Нижнегородский район Республики Крым** | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прогноз объемов потребления тепловой мощности, всего: |  | | - | | - | - | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | 0 |
| *в том числе в существующих*  *границах Района* | Жилая | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |
| Общественно-деловая | | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах Района* | Жилая | | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общественно-деловая | | - | | - |  | | | | | | | - |
|  |  | |  | |  |  | | | | | | |  |

В соответствии с письмом 15-10-1796 от 15.11.2016 года приростов строительных фондов многоквартирные здания (Муниципальный жилищный фонд), жилые усадебного типа (Частный жилищный фонд), и производственных территорий не планируется.

**Таблица 9 - Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии в зоне действия индивидуального теплоснабжения, тыс. Гкал**

| **Наименование** |  |  | **Расчетный срок** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип**  **застройки** | **2014** | | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021-2025** | **2026-2030** | **Прирост**  **2016-2030** |
| **Нижнегорский район Республики Крым** |  | **н/д** | | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| Прогноз объемов потребления тепловой энергии, всего: |  | **н/д** | | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| *в том числе в существующих*  *границах Района* | Жилая | **н/д** | | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| Общественно-деловая | **н/д** | | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| *в том числе на вновь осваиваемых районах Района* | Жилая | **н/д** | | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| Общественно-деловая | **н/д** | | **н/д** | **н/д** | | | | | | | **н/д** |

## Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя на каждом этапе

В соответствии с тем , что Генеральный план муниципального образования находится в стадии разработки, в плане развития разработанном администрацией района не предусматривалось развитие производственных территорий.

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



## Радиус эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения (в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении») - Максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым приведены в таблице 10.

**Таблица 10 - Эффективные радиусы теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Установленная мощность, проектная Гкал/ч** | **Дифицит- мощности, Гкал/ч** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а | 7,980 | 3,233 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 | 0,01203 |
| пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51 | 0,160 | 0,039 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 |
| ул. Гагарина, 8 | 0,160 | 0,039 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 |
| ул. Молодежная, 12а | 0,160 | 0,049 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 | 0,00018 |
| . Нижнегорский, ул.Школьная, 14. | 0,260 | 0,106 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| ул.Школьная, 8 СОШ №1 | 21,496 | 7,954 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 |
| Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3 | 21,496 | 7,954 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 |
| Нижнегорская школа СОШ №2 | 21,496 | 7,954 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 |
| Желябоская СОШ | 21,496 | 1,505 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 |
| Желябовский ДУЗ | 21,496 | 1,505 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 | 0,0056 |
| Уваровская СОШДС | 31,000 | 11,470 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 | 0,04267 |
| Червоновская СОШДС | 21,496 | 7,954 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 | 0,02959 |
| МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ» | 5,160 | -0,671 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МКУК «Нижнегорская ЦБС» | 5,160 | -0,671 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБОУ Акимовская СОШ | 5,160 | -0,671 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБОУ Дрофинская СОШ | 3,440 | -0,447 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емельяновская СОШ | 2,580 | -0,335 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБОУ Жемчужинская СОШ | 5,589 | 4,862 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 | 0,01809 |
| МБДОУ Акимовский ДУЗ | 12,890 | 11,214 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 | 0,04172 |
| МБДОУ Емельяновский ДУЗ | 8,590 | 7,473 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 |
| МБОУ Зоркинская СОШДС | 5,160 | 4,489 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 |
| МБОУ Изобильненская СОШДС | 2,590 | 2,253 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 | 0,00838 |
| МБОУ Лиственская СОШ | 4,300 | 3,741 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 | 0,01392 |
| МБОУ Косточковская СОШ | 0,290 | 0,252 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 |
| МБОУ Михайловская СОШ | 5,160 | 4,489 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 |
| МБОУ Новогригорьевская СОШ | 0,470 | 0,409 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 | 0,00152 |
| МБОУ Охотская СОШ | 0,290 | 0,252 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 |
| МБОУ Пшеничненская СОШ | 0,290 | 0,252 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 | 0,00094 |
| МБОУ Садовская СОШ | 6,449 | 5,611 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 | 0,02087 |
| БОУ Чкаловская СОШДС | 5,159 | 4,488 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 | 0,0167 |
| МБОУ Ивановская СОШ | 0,172 | 0,150 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 |
| МБОУ Зеленовская НОШ | 0,086 | 0,075 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 | 0,00028 |
| МБОУ Фрунзенская СОШДС | 0,172 | 0,150 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 | 0,00056 |
| МБОУ Великосельская СОШДС | 0,172 | -0,022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБДОУ Лиственский ДУЗ | 0,086 | -0,011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБДОУ Охотский ДУЗ | 0,086 | -0,011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБДОУ Садовский ДУЗ | 0,172 | -0,022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБДОУ Пшеничненский ДУЗ | 0,172 | -0,022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБДОУ Ивановскай ДУЗ | 0,086 | -0,011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7 | 0,086 | -0,011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3 | 0,086 | -0,011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На территории Нижнегорского района республики Крым функционирует 41 изолированная система теплоснабжения ( в том числе только централизованная котельная остальные индивидуальные), образованные на базе 41 муниципальных котельных находящихся в собственности Нижнегорского района республики Крым. Транспорт тепловой энергии от котельной до потребителя осуществляется по системе магистральных и распределительных тепловых сетей.

Карта-схема Нижнегорского района республики Крым с делением территории на зоны действия централизованных источников теплоснабжения представлена на рис. 3-7.

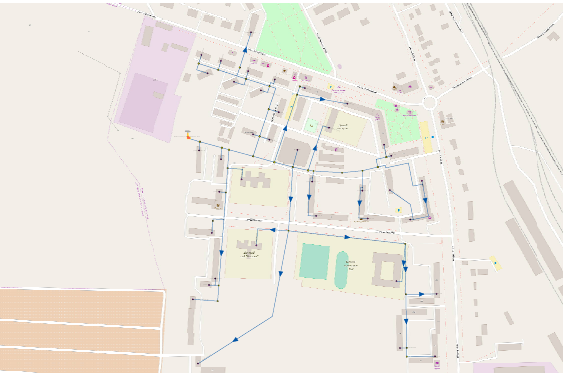


Рисунок 3 Карта схема котельной пгт. Нижнегорск , Молодежная,28.

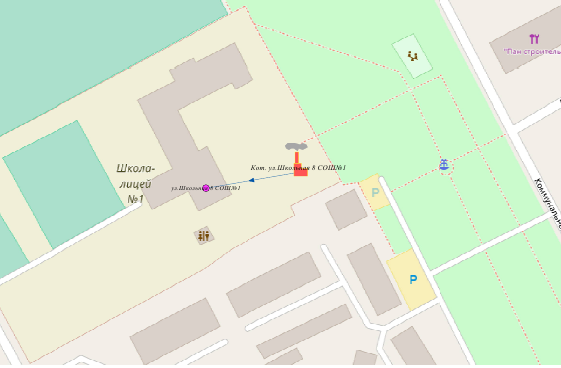


Рисунок 4 Карта схема котельной пгт. Нижнегорск, Школа 1

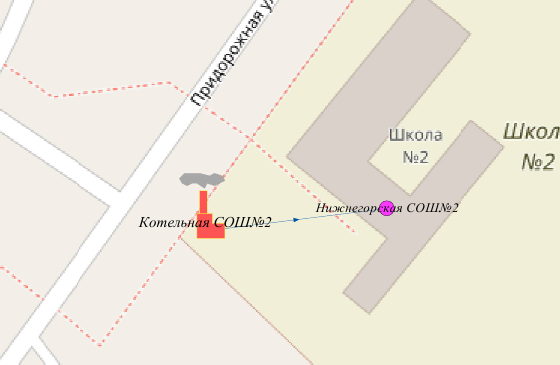


Рисунок 5 Карта схема котельной пгт. Нижнегорск, школа 2

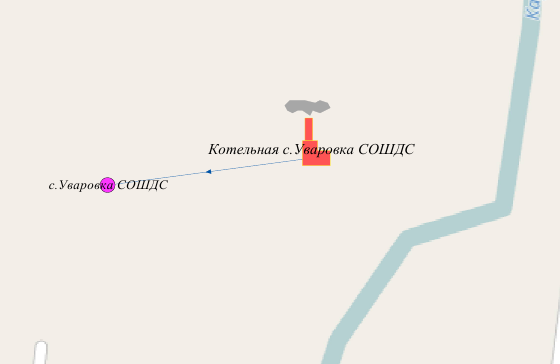


Рисунок 6 Карта схема котельной с.Уваровка

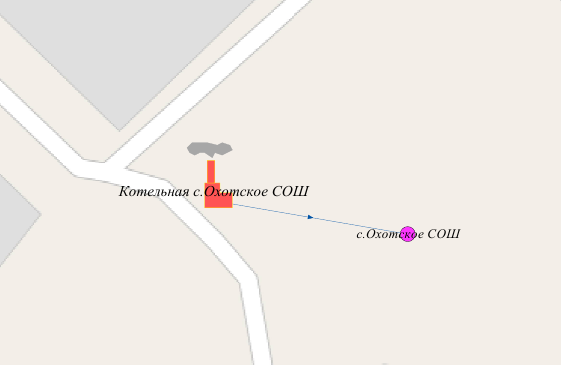


Рисунок 7 Карта схема котельной с.Охотское

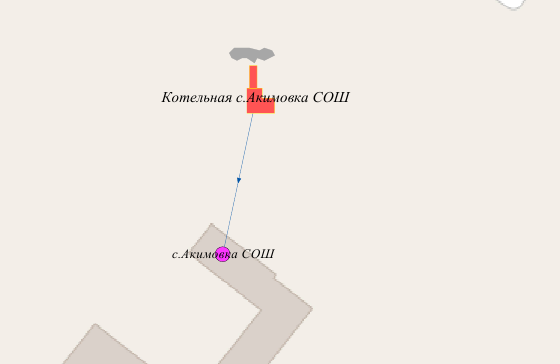


Рисунок 8 Карта схема котельной с.Акимовка.

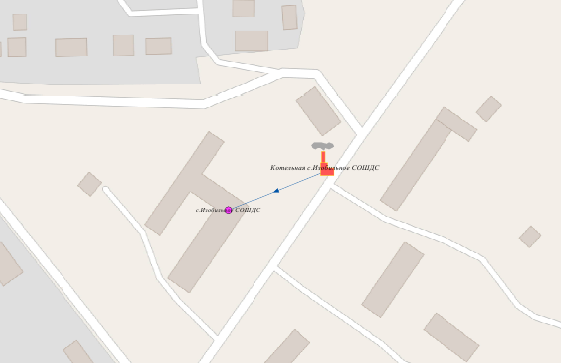


Рисунок 9 Карта схема котельной с.Изобильное.

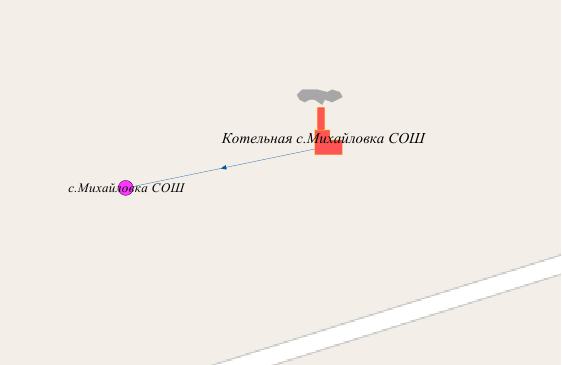


Рисунок 10 Карта схема котельной с.Михайловка.

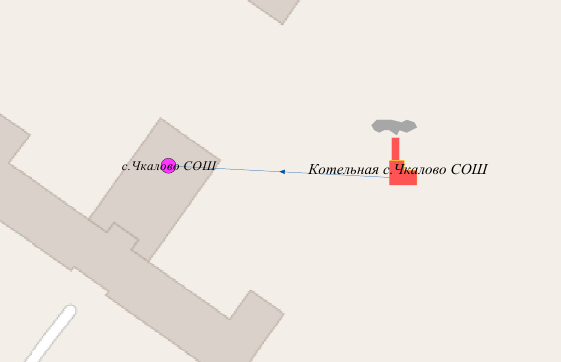


Рисунок 11 Карта схема котельной с.Чкалово.( Школа)

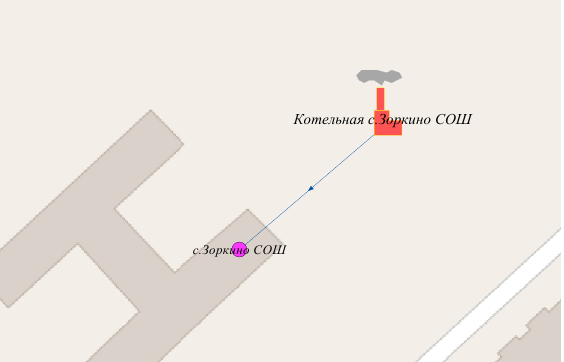


Рисунок 12 Карта схема котельной с.Зоркино.

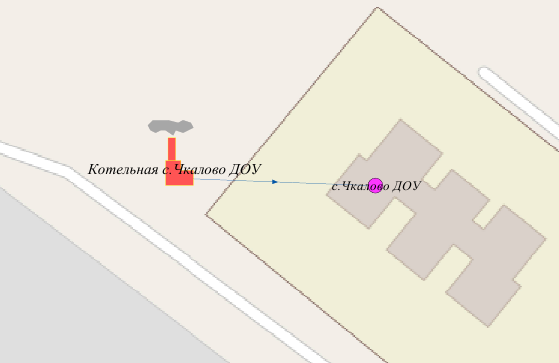


Рисунок 13 Карта схема котельной с.Чкалово.(Д\сад)

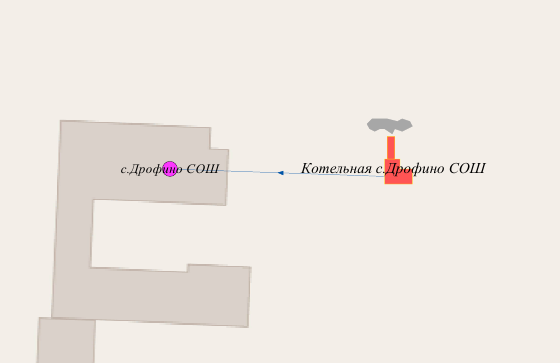


Рисунок 14 Карта схема котельной с.Дрофино.

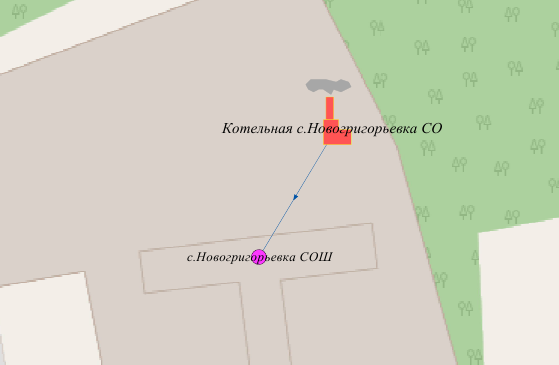


Рисунок 15 Карта схема котельной с.Новогригорьевка.

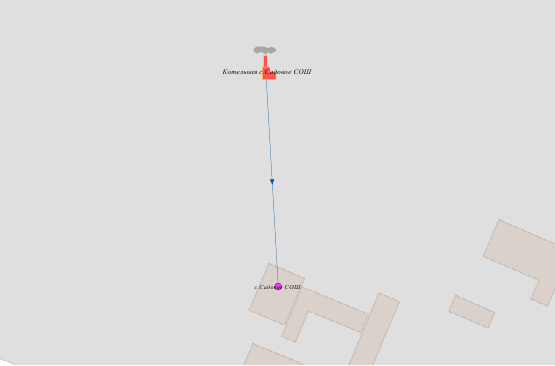


Рисунок 16 Карта схема котельной с.Садовое.

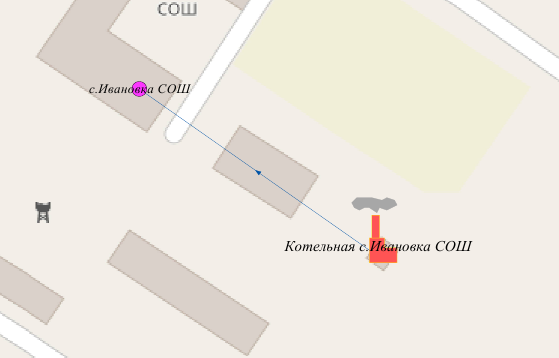


Рисунок 17 Карта схема котельной с.Ивановка.



Рисунок 18 Карта схема котельной с.Пшеничное.

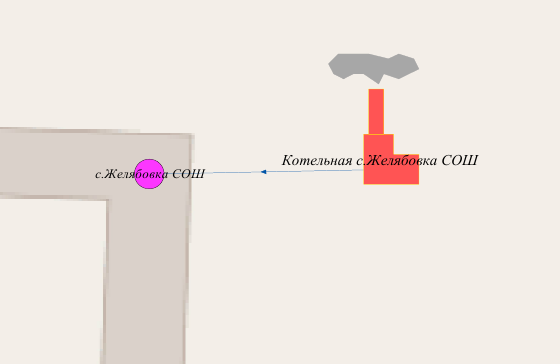


Рисунок 19 Карта схема котельной с.Желябовка.

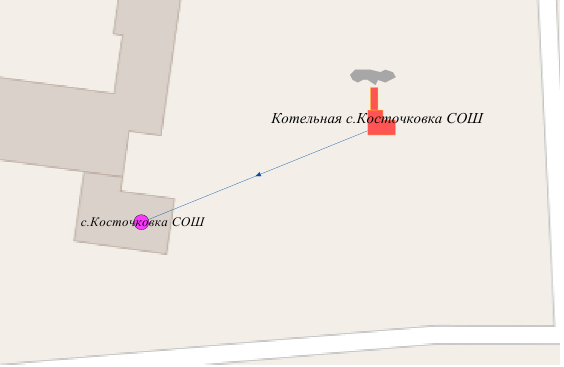


Рисунок 20. Карта схема котельной с.Косточковка.

## Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующая зона действия индивидуальных источников отопления, расположена в индивидуальной жилой застройке

## Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии установили:

* существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;
* существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
* существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
* значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
* значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;
* значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;
* значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Перспективные балансы тепловой энергии (мощности) и тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 11.

**Таблица 11 - Баланс существующей и перспективной располагаемой тепловой мощности котельной при обеспечении перспективных тепловых нагрузок**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Установленная мощность, проектная Гкал/ч** | **Нагрузка Отопление и вентиляция, Гкал/ч** | **Нагрузка ГВС, Гкал/ч** | **Нормативные тепловые потери, Гкал/ч** | | | **Резерв+** |
| **отопление** | **гвс** | **Итого, Гкал/ч** | **Дифицит- мощности, Гкал/ч** |
| пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а | 7,980 | 3,710 | 0,000 | 1,037 | 0,000 | **1,037** | **3,233** |
| пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51 | 0,160 | 0,100 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | **0,021** | **0,039** |
| пгт.Нижнегорский ул. Гагарина, 8 | 0,160 | 0,100 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | **0,021** | **0,039** |
| пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а | 0,160 | 0,090 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | **0,021** | **0,049** |
| пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14. | 0,260 | 0,120 | 0,000 | 0,034 | 0,000 | **0,034** | **0,106** |
| пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1 | 21,496 | 10,748 | 0,000 | 2,794 | 0,000 | **2,794** | **7,954** |
| Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3 | 21,496 | 10,748 | 0,000 | 2,794 | 0,000 | **2,794** | **7,954** |
| Нижнегорская школа СОШ №2 | 21,496 | 10,748 | 0,000 | 2,794 | 0,000 | **2,794** | **7,954** |
| Желябоская СОШ | 21,496 | 17,197 | 0,000 | 2,794 | 0,000 | **2,794** | **1,505** |
| Желябовский ДУЗ | 21,496 | 17,197 | 0,000 | 2,794 | 0,000 | **2,794** | **1,505** |
| Уваровская СОШДС | 31,000 | 15,500 | 0,000 | 4,030 | 0,000 | **4,030** | **11,470** |
| Червоновская СОШДС | 21,496 | 10,748 | 0,000 | 2,794 | 0,000 | **2,794** | **7,954** |
| МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ» | 5,160 | 5,160 | 0,000 | 0,671 | 0,000 | **0,671** | **-0,671** |
| МКУК «Нижнегорская ЦБС» | 5,160 | 5,160 | 0,000 | 0,671 | 0,000 | **0,671** | **-0,671** |
| МБОУ Акимовская СОШ | 5,160 | 5,160 | 0,000 | 0,671 | 0,000 | **0,671** | **-0,671** |
| МБОУ Дрофинская СОШ | 3,440 | 3,440 | 0,000 | 0,447 | 0,000 | **0,447** | **-0,447** |
| Емельяновская СОШ | 2,580 | 2,580 | 0,000 | 0,335 | 0,000 | **0,335** | **-0,335** |
| МБОУ Жемчужинская СОШ | 5,589 | 0,000 | 0,000 | 0,727 | 0,000 | **0,727** | **4,862** |
| МБДОУ Акимовский ДУЗ | 12,890 | 0,000 | 0,000 | 1,676 | 0,000 | **1,676** | **11,214** |
| МБДОУ Емельяновский ДУЗ | 8,590 | 6,872 | 0,000 | 1,117 | 0,000 | **1,117** | **0,601** |
| МБОУ Зоркинская СОШДС | 5,160 | 4,128 | 0,000 | 0,671 | 0,000 | **0,671** | **0,361** |
| МБОУ Изобильненская СОШДС | 2,590 | 2,072 | 0,000 | 0,337 | 0,000 | **0,337** | **0,181** |
| МБОУ Лиственская СОШ | 4,300 | 3,440 | 0,000 | 0,559 | 0,000 | **0,559** | **0,301** |
| МБОУ Косточковская СОШ | 0,290 | 0,232 | 0,000 | 0,038 | 0,000 | **0,038** | **0,020** |
| МБОУ Михайловская СОШ | 5,160 | 4,128 | 0,000 | 0,671 | 0,000 | **0,671** | **0,361** |
| МБОУ Новогригорьевская СОШ | 0,470 | 0,376 | 0,000 | 0,061 | 0,000 | **0,061** | **0,033** |
| МБОУ Охотская СОШ | 0,290 | 0,232 | 0,000 | 0,038 | 0,000 | **0,038** | **0,020** |
| МБОУ Пшеничненская СОШ | 0,290 | 0,232 | 0,000 | 0,038 | 0,000 | **0,038** | **0,020** |
| МБОУ Садовская СОШ | 6,449 | 5,159 | 0,000 | 0,838 | 0,000 | **0,838** | **0,451** |
| БОУ Чкаловская СОШДС | 5,159 | 4,127 | 0,000 | 0,671 | 0,000 | **0,671** | **0,361** |
| МБОУ Ивановская СОШ | 0,172 | 0,138 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | **0,022** | **0,012** |
| МБОУ Зеленовская НОШ | 0,086 | 0,069 | 0,000 | 0,011 | 0,000 | **0,011** | **0,006** |
| МБОУ Фрунзенская СОШДС | 0,172 | 0,138 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | **0,022** | **0,012** |
| МБОУ Великосельская СОШДС | 0,172 | 0,172 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | **0,022** | **-0,022** |
| МБДОУ Лиственский ДУЗ | 0,086 | 0,086 | 0,000 | 0,011 | 0,000 | **0,011** | **-0,011** |
| МБДОУ Охотский ДУЗ | 0,086 | 0,086 | 0,000 | 0,011 | 0,000 | **0,011** | **-0,011** |
| МБДОУ Садовский ДУЗ | 0,172 | 0,172 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | **0,022** | **-0,022** |
| МБДОУ Пшеничненский ДУЗ | 0,172 | 0,172 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | **0,022** | **-0,022** |
| МБДОУ Ивановскай ДУЗ | 0,086 | 0,086 | 0,000 | 0,011 | 0,000 | **0,011** | **-0,011** |
| Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7 | 0,086 | 0,086 | 0,000 | 0,011 | 0,000 | **0,011** | **-0,011** |
| Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3 | 0,086 | 0,086 | 0,000 | 0,011 | 0,000 | **0,011** | **-0,011** |

Согласно представленному балансу источник (котельная пгт.Нижнегорск, ул.Молодежная,28) централизованного теплоснабжения Района на протяжении расчетного периода до 2031 года будут иметь достаточную мощность для покрытия тепловых нагрузок.

# РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

В Нижнегорском районе республики Крым запроектирована и действует 2-х. трубная система отопления , горячее водоснабжение отсутствует. В системе возможна утечка сетевой воды в тепловых сетях, в системах теплопотребления, через не плотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры и насосов. Потери компенсируются на котельной подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя. Для заполнения тепловой сети и подпитки используется вода из централизованного водоснабжения.

Перспективные балансы тепловой энергии в составе Схемы приняты на основании данных генерального плана городского Района. На основании данных генерального плана и в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» определена величина перспективной подпитки тепловых сетей в номинальном и аварийном режиме на котельных, в зависимости от вариантов развития теплоснабжения.

Перспективные балансы расхода теплоносителя, нормативной и аварийной величины подпитки тепловых сетей в зоне теплоснабжения котельных указаны в таблице 12.

**Таблица 12 - Перспективные балансы теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/ч | Расчетный объем тепловой сети, м3 | Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м3/ч | Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м3/ч | Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/ч |
| 1 | пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а | 7,98 | 518,70 | 3,14 | 1,06 | 50,75 |
| 2 | пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51 | 0,16 | 10,4 | 0,063038856 | 0,021169765 | 1,017560049 |
| 4 | пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8 | 0,16 | 10,4 | 0,063038856 | 0,021169765 | 1,017560049 |
| 5 | пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а | 0,16 | 10,4 | 0,063038856 | 0,021169765 | 1,017560049 |
| 6 | пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14. | 0,26 | 16,9 | 0,102438142 | 0,034400869 | 1,653535079 |
| 7 | пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1 | 21,496 | 1397,24 | 8,469270367 | 2,844157959 | 136,7091926 |
| 8 | Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3 | 21,496 | 1397,24 | 8,469270367 | 2,844157959 | 136,7091926 |
| 9 | Нижнегорская школа СОШ №2 | 21,496 | 1397,24 | 8,469270367 | 2,844157959 | 136,7091926 |
| 10 | Желябоская СОШ | 21,496 | 1397,24 | 8,469270367 | 2,844157959 | 136,7091926 |
| 11 | Желябовский ДУЗ | 21,496 | 1397,24 | 8,469270367 | 2,844157959 | 136,7091926 |
| 12 | Уваровская СОШДС | 31 | 2015 | 12,21377844 | 4,101642014 | 197,1522595 |
| 13 | Червоновская СОШДС | 21,496 | 1397,24 | 8,469270367 | 2,844157959 | 136,7091926 |
| 14 | МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ» | 5,16 | 335,4 | 2,033003121 | 0,682724929 | 32,81631158 |
| 15 | МКУК «Нижнегорская ЦБС» | 5,16 | 335,4 | 2,033003121 | 0,682724929 | 32,81631158 |
| 16 | МБОУ Акимовская СОШ | 5,16 | 335,4 | 2,033003121 | 0,682724929 | 32,81631158 |
| 17 | МБОУ Дрофинская СОШ | 3,44 | 223,6 | 1,355335414 | 0,455149953 | 21,87754105 |
| 18 | Емельяновская СОШ | 2,58 | 167,7 | 1,016501561 | 0,341362464 | 16,40815579 |
| 19 | МБОУ Жемчужинская СОШ | 5,589 | 363,285 | 2,202026055 | 0,739486362 | 35,54464446 |
| 20 | МБДОУ Акимовский ДУЗ | 12,89 | 837,85 | 5,078567874 | 1,705489212 | 81,97718144 |
| 21 | МБДОУ Емельяновский ДУЗ | 8,59 | 558,35 | 3,384398607 | 1,136551771 | 54,63025512 |
| 22 | МБОУ Зоркинская СОШДС | 5,16 | 335,4 | 2,033003121 | 0,682724929 | 32,81631158 |
| 23 | МБОУ Изобильненская СОШДС | 2,59 | 168,35 | 1,020441489 | 0,342685575 | 16,47175329 |
| 24 | МБОУ Лиственская СОШ | 4,3 | 279,5 | 1,694169268 | 0,568937441 | 27,34692631 |
| 25 | МБОУ Косточковская СОШ | 0,29 | 18,85 | 0,114257927 | 0,038370199 | 1,844327589 |
| 26 | МБОУ Михайловская СОШ | 5,16 | 335,4 | 2,033003121 | 0,682724929 | 32,81631158 |
| 27 | МБОУ Новогригорьевская СОШ | 0,47 | 30,55 | 0,185176641 | 0,062186185 | 2,989082644 |
| 28 | МБОУ Охотская СОШ | 0,29 | 18,85 | 0,114257927 | 0,038370199 | 1,844327589 |
| 29 | МБОУ Пшеничненская СОШ | 0,29 | 18,85 | 0,114257927 | 0,038370199 | 1,844327589 |
| 30 | МБОУ Садовская СОШ | 6,449 | 419,185 | 2,540859909 | 0,85327385 | 41,01402972 |
| 31 | БОУ Чкаловская СОШДС | 5,159 | 335,335 | 2,032609128 | 0,682592618 | 32,80995183 |
| 32 | МБОУ Ивановская СОШ | 0,171969046 | 11,17798796 | 0,067754575 | 0,022753402 | 1,09368019 |
| 33 | МБОУ Зеленовская НОШ | 0,085984523 | 5,588993981 | 0,033877287 | 0,011376701 | 0,546840095 |
| 34 | МБОУ Фрунзенская СОШДС | 0,171969046 | 11,17798796 | 0,067754575 | 0,022753402 | 1,09368019 |
| 35 | МБОУ Великосельская СОШДС | 0,171969046 | 11,17798796 | 0,067754575 | 0,022753402 | 1,09368019 |
| 36 | МБДОУ Лиственский ДУЗ | 0,085984523 | 5,588993981 | 0,033877287 | 0,011376701 | 0,546840095 |
| 37 | МБДОУ Охотский ДУЗ | 0,085984523 | 5,588993981 | 0,033877287 | 0,011376701 | 0,546840095 |
| 38 | МБДОУ Садовский ДУЗ | 0,171969046 | 11,17798796 | 0,067754575 | 0,022753402 | 1,09368019 |
| 39 | МБДОУ Пшеничненский ДУЗ | 0,171969046 | 11,17798796 | 0,067754575 | 0,022753402 | 1,09368019 |
| 40 | МБДОУ Ивановскай ДУЗ | 0,085984523 | 5,588993981 | 0,033877287 | 0,011376701 | 0,546840095 |
| 41 | Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7 | 0,085984523 | 5,588993981 | 0,033877287 | 0,011376701 | 0,546840095 |
| 42 | Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3 | 0,085984523 | 5,588993981 | 0,033877287 | 0,011376701 | 0,546840095 |

Исходя из отсутствия централизованного горячего водоснабжения и отсутствия данных об объеме воды в системе теплоснабжения, объем теплоносителя в тепловых сетях новых котельных принят из расчета 65 м3 на 1 МВт тепловой мощности потребления, расход воды на подпитку 0,25% от объема воды в системе.

Предлагаемые к установке блочно-модульные котельные предусматривают ВПУ.

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

Предлагаемый к реализации вариант (вариант 2) обеспечит решение существующих проблем организации качественного теплоснабжения, в увязке с прогнозом спроса на тепловую энергию в период до 2031.

В соответствии с технической политикой развития системы теплоснабжения и требованиями к составу схем теплоснабжения в целях формирования проектов по развитию системы теплоснабжения в части теплоисточников была сформированы 2 группы проектов.

Группа проектов №1 (ГП №1).

Развитие системы теплоснабжения в существующих зонах теплоснабжения

1.1. Мероприятия в рамках реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Нижнегорского района республики Крым на плановый 2014 год, в части текущих ремонтов котельных.

1.1. Оснащение существующих котельных системой диспетчерского контроля.

1.2. В части текущих ремонтов котельных учесть затраты на реализацию программ по повышению качества, надежности, доступности и эффективности функционирования систем теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым на среднесрочный и долгосрочный период в размере текущих затрат 110 тыс. руб/год.

Мероприятия (группы проектов 1, 2) и сроки их реализации представлены в таблице 13.

**Таблица 13 – Мероприятия и сроки их реализации в части централизованного теплоснабжения**

| **№ группы проектов** | **№ проекта** | **Мероприятие по схеме теплоснабжения** | **Год проведения мероприятия** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ГП №1** |  | **Развитие системы теплоснабжения в существующих зонах теплоснабжения** |  |
|  | 1.3 | Оснащение существующих котельных системой диспетчерского контроля | 2016 |
|  | 1.4 | В части текущих ремонтов котельных учесть затраты на реализацию программ по повышению качества, надежности, доступности и эффективности функционирования систем теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым на среднесрочный и долгосрочный период в размере текущих затрат 110 тыс. руб/год | 2016-2031 |

В части обоснования инвестиций и тарифных последствия для потребителей тепла будут рассматриваться только мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения.



## Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях Района, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии передачи тепла

Строительство новых централизованных источников теплоснабжения не предусмотрено.

## Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Не предполагается.

## Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

1.1. Мероприятия в рамках реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Нижнегорского района республики Крым на плановый 2015 год, в части текущих ремонтов котельных.

1.3. Оснащение существующих котельных системой диспетчерского контроля.

1.4. В части текущих ремонтов котельных учесть затраты на реализацию программ по повышению качества, надежности, доступности и эффективности функционирования систем теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым на среднесрочный и долгосрочный период в размере текущих затрат 110 тыс. руб/год.

## Предложения по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

На расчетный срок в Районе не предполагается вывод из эксплуатации источников теплоснабжения.

## 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

Действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Района не существует.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не предусматриваются.

## Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источники с комбинированной выработкой в Районе не предусматривается.

## 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

Перевод котельных в пиковый режим по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

## Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, поставляющими тепловую энергию в данной систем теплоснабжения на каждом этапе планируемого периода

Расширение зон действия не предполагается.

## 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 оценка затрат при необходимости его изменения

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. С повышением степени централизации теплоснабжения, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Режим работы систем централизованного теплоснабжения запроектирован на температурный график 95/70 0С.

## 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

Согласно СНиП II-35-76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии без аварийного и перспективного резерва тепловой мощности представлены в разделе 2.

# РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Предлагаемый к реализации вариант обеспечит решение существующих проблем организации качественного теплоснабжения, в увязке с прогнозом спроса на тепловую энергию в период до 2031.

В соответствии с технической политикой развития системы теплоснабжения и требованиями к составу схем теплоснабжения в целях формирования проектов по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей были сформированы 2 группы проектов.

Группа проектов №1 (ГП №1).

Развитие системы теплоснабжения в существующих зонах теплоснабжения

3.1. Мероприятия в рамках реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Нижнегорского района республики Крым на плановый 2014 год, в части текущих ремонтов тепловых сетей.

3.2. Реконструкция ветхих тепловых сетей. Реконструкция ветхих тепловых сетей позволит:

* *Сократить тепловые потери;*
* *Снизить эксплуатационные расходы на текущие ремонты;*
* *Повысить качество поставки услуг по теплоснабжению.*

*Реконструкцию* ветхих тепловых сетей предполагается провести в 2-а этапа:

* *Этап 1 в период с 2015-2017 годы реконструкция тепловых сетей 1975-1976 года прокладки.*
* *Этап 2 в 2024 году техническая диагностика трубопроводов (1998 года прокладки) в рамках экспертизы промышленной безопасности трубопроводов по истечении расчетного срока службы (расчетного ресурса). Экспертиза промышленной безопасности даст оценку соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой станет заключение о необходимости капремонта или продление ресурса. По результатам экспертизы принять решение о реконструкции тепловых сетей 1998 года прокладки или продление ресурса на 3 года.*

Мероприятия и сроки их реализации представлены в таблице 14.

**Таблица 14 – Мероприятия и сроки их реализации в части централизованного теплоснабжения**

| **№ группы проектов** | **№ проекта** | **Мероприятие по схеме теплоснабжения** | **Год проведения мероприятия** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ГП №3** |  | **Развитие системы теплоснабжения в существующих зонах теплоснабжения** |  |
|  | 3.1 | Мероприятия в рамках реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Нижнегорского района республики Крым на плановый 2014 год:  Реконструкция тепловых сетей | 2016 |
|  | 3.2 | Реконструкция физически изношенной действующей тепловой сети  Этап 1  Этап 2 | 2016-2019  2024-2025 |

## Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В связи с тем, что дефицита тепловой мощности на территории Района не выявлено, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предусматривается.

## Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Района, под жилищную, комплексную или производственную застройку

Реализация группы проектов 1,1 3.1.

## Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

По рекомендуемому варианту на перспективу не предполагается строительство новых теплоисточников (котельных). Объединять котельные тепловыми сетями не предполагается.

В качестве источников централизованного теплоснабжения в Районе на перспективу, приняты 2 источника тепловой энергии, строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не предусматривается.

## Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим не предусматривается, так как отсутствуют пиковые водогрейные котельные. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции, (снижение фактических и нормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов при передаче тепловой энергии).

## Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности не предполагается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов в связи с окончанием срока службы.

## Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Реконструкцию ветхих тепловых сетей предлагается выполнять по возможности преимущественно с выносом на надземную прокладку. Реализация группы проектов 3.1, 3.2.:

3.1. Мероприятия в рамках реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Нижнегорского района республики Крым на плановый 2014 год, в части текущих ремонтов тепловых сетей.

3.2. Реконструкцию ветхих тепловых сетей в 2-а этапа:

* *Этап 1 в период с 2016-2019 годы реконструкция тепловых сетей 1975-1976 года прокладки.*
* *Этап 2 в 2024 году по результатам экспертизы в случае принятия решение о реконструкции тепловых сетей 1998 года прокладки.*

# РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

На перспективу для сохраняемых в работе и новых теплоисточников Района основным топливом является природный газ.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах Района по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода представлены в таблице 15.

**Таблица 15 - Перспективные топливные балансы теплоисточников**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 8765,99 | 8765,99 | 8765,99 | 8765,99 | 8765,99 | 8765,99 | 8765,99 | 11395,79 | 12535,36 | 14168,76 | 12699,97 | 13134,70 | 13334,48 | 13167,99 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 203,37 | 203,37 | 203,37 | 203,37 | 203,37 | 203,37 | 203,37 | 264,38 | 290,821 | 328,715 | 294,639 | 304,725 | 309,36 | 305,50 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 8562,62 | 8562,6 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 8562,62 | 11131,41 | 12244,54 | 13840,04 | 12405,33 | 12829,97 | 13025,12 | 12862,49 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 839,12 | 1169,6 | 1576,82 | 1195,19 | 1313,88 | 1361,96 | 1290,34 | 1718,68 | 1894,091 | 2124,681 | 1912,483 | 1977,085 | 2004,75 | 1981,02 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 9,80 | 13,66 | 18,42 | 13,96 | 15,34 | 15,91 | 15,07 | 15,44 | 15,469 | 15,352 | 15,417 | 15,410 | 15,39 | 15,40 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 839,12 | 1169,62 | 1576,82 | 1195,19 | 1313,88 | 1361,96 | 1290,34 | 1718,68 | 1894,091 | 2124,681 | 1912,483 | 1977,085 | 2004,75 | 1981,02 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 9,80 | 13,66 | 18,42 | 13,96 | 15,34 | 15,91 | 15,07 | 15,44 | 15,469 | 15,352 | 15,417 | 15,410 | 15,39 | 15,40 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 7723,50 | 7393,0 | 6985,80 | 7367,43 | 7248,74 | 7200,66 | 7272,28 | 7240,56 | 12231,93 | 13476,07 | 9005,318 | 9593,570 | 9655,03 | 9534,61 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 7723,50 | 7393,0 | 6985,80 | 7367,43 | 7248,74 | 7200,66 | 7272,28 | 7240,56 | 9409,183 | 10366,21 | 9005,318 | 9593,570 | 9655,03 | 9534,61 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,00 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,00 | 8065,00 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,03 | 84,03 | 84,03 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 114,05 | 125,458 | 141,805 | 127,105 | 131,456 | 133,46 | 131,79 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,25 | 146,25 | 146,25 | 140,08 | 140,08 | 140,08 | 140,08 | 107,76 | 97,961 | 86,668 | 96,691 | 93,491 | 92,09 | 93,25 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 1041,09 | 1041,0 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 | 1041,09 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 1252,28 | 1252,2 | 1252,28 | 1199,49 | 1199,49 | 1199,49 | 1199,49 | 1199,49 | 1199,486 | 1199,486 | 1199,486 | 1199,486 | 1199,49 | 1199,49 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,03 | 84,03 | 87,73 | 84,03 | 84,03 | 84,03 | 84,03 | 84,03 | 84,034 | 84,034 | 84,034 | 84,034 | 84,03 | 84,03 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 9,81 | 9,81 | 10,25 | 9,81 | 9,81 | 9,81 | 9,81 | 7,55 | 6,863 | 6,072 | 6,774 | 6,550 | 6,45 | 6,53 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 5259,59 | 5259,59 | 5259,59 | 5259,59 | 5259,59 | 5259,59 | 5259,59 | 6837,47 | 7521,22 | 8501,26 | 7619,98 | 7880,82 | 8000,69 | 7900,79 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51 |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 118,13 | 136,59 | 132,45 | 129,05 | 132,70 | 131,40 | 131,05 | 171,23 | 187,93 | 212,42 | 190,526 | 196,958 | 199,969 | 197,478 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 2,74 | 3,17 | 3,07 | 2,99 | 3,08 | 3,05 | 3,04 | 3,97 | 4,36 | 4,93 | 4,420 | 4,569 | 4,639 | 4,581 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 115,39 | 133,42 | 129,37 | 126,06 | 129,62 | 128,35 | 128,01 | 167,26 | 183,57 | 207,49 | 186,106 | 192,389 | 195,329 | 192,896 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 18,35 | 21,22 | 20,57 | 20,05 | 20,61 | 20,41 | 20,36 | 26,60 | 29,19 | 33,00 | 29,596 | 30,595 | 31,063 | 30,676 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,903 | 15,903 | 15,903 | 15,903 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 18,35 | 21,22 | 20,57 | 20,05 | 20,61 | 20,41 | 20,36 | 26,60 | 29,19 | 33,00 | 29,596 | 30,595 | 31,063 | 30,676 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,903 | 15,903 | 15,903 | 15,903 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 97,04 | 112,20 | 108,80 | 106,01 | 109,00 | 107,94 | 107,65 | 140,66 | 182,40 | 200,64 | 134,281 | 142,975 | 143,864 | 142,094 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 97,04 | 112,20 | 108,80 | 106,01 | 109,00 | 107,94 | 107,65 | 108,20 | 140,31 | 154,34 | 134,281 | 142,975 | 143,864 | 142,094 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,00 | 8420,00 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,03 | 84,03 | 84,03 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 114,05 | 125,48 | 141,84 | 127,116 | 131,480 | 133,478 | 131,810 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,26 | 146,25 | 146,25 | 140,09 | 140,09 | 140,09 | 140,09 | 107,76 | 97,94 | 86,64 | 96,683 | 93,474 | 92,075 | 93,240 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 14,03 | 16,22 | 15,73 | 15,33 | 15,76 | 15,61 | 15,56 | 15,64 | 15,60 | 15,60 | 15,62 | 15,61 | 15,61 | 15,61 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 16,876 | 19,513 | 18,921 | 17,659 | 18,158 | 17,980 | 17,932 | 18,023 | 17,979 | 17,978 | 17,99 | 17,98 | 17,98 | 17,99 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,032 | 84,034 | 87,731 | 81,881 | 84,191 | 83,368 | 83,146 | 83,568 | 83,361 | 83,359 | 83,43 | 83,38 | 83,39 | 83,39 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 728,256 | 629,856 | 678,116 | 649,539 | 649,535 | 649,533 | 649,536 | 499,642 | 454,117 | 401,740 | 448,29 | 433,41 | 426,92 | 432,32 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 70,88 | 81,95 | 79,47 | 77,43 | 79,62 | 78,84 | 78,63 | 102,74 | 112,76 | 127,45 | 114,32 | 118,17 | 119,98 | 118,49 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8 |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 499,578 | 577,637 | 560,133 | 545,783 | 561,184 | 555,700 | 554,222 | 724,146 | 794,763 | 898,357 | 805,755 | 832,958 | 845,690 | 835,156 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 11,590 | 13,401 | 12,995 | 12,662 | 13,019 | 12,892 | 12,858 | 16,800 | 18,439 | 20,842 | 18,694 | 19,325 | 19,620 | 19,376 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 487,988 | 564,23 | 547,138 | 533,121 | 548,165 | 542,808 | 541,364 | 707,346 | 776,324 | 877,515 | 787,062 | 813,634 | 826,070 | 815,780 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 68,442 | 79,136 | 76,738 | 74,772 | 76,882 | 76,131 | 75,928 | 99,208 | 108,882 | 123,074 | 110,388 | 114,115 | 115,859 | 114,416 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 68,442 | 79,136 | 76,738 | 74,772 | 76,882 | 76,131 | 75,928 | 99,208 | 108,882 | 123,074 | 110,388 | 114,115 | 115,859 | 114,416 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 | 14,025 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 419,546 | 485,10 | 470,400 | 458,349 | 471,283 | 466,677 | 465,436 | 608,138 | 788,617 | 867,457 | 580,567 | 618,157 | 621,999 | 614,347 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 419,546 | 485,10 | 470,400 | 458,349 | 471,283 | 466,677 | 465,436 | 467,799 | 606,629 | 667,274 | 580,567 | 618,157 | 621,999 | 614,347 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,034 | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 114,052 | 149,328 | 168,797 | 151,270 | 156,464 | 133,480 | 131,812 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,249 | 146,25 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 107,757 | 97,939 | 86,642 | 96,682 | 93,472 | 92,073 | 93,238 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 59,332 | 68,603 | 66,524 | 64,82 | 66,65 | 66,00 | 65,82 | 66,16 | 65,99 | 65,99 | 66,05 | 66,01 | 66,02 | 66,02 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 71,368 | 82,520 | 80,019 | 74,682 | 76,789 | 76,039 | 75,836 | 76,221 | 76,032 | 76,030 | 76,095 | 76,052 | 76,059 | 76,062 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 172,204 | 148,93 | 160,348 | 153,588 | 153,588 | 153,588 | 153,588 | 118,144 | 90,235 | 79,827 | 89,077 | 86,120 | 100,949 | 102,226 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 299,75 | 346,58 | 336,08 | 327,47 | 336,71 | 333,42 | 332,53 | 434,49 | 476,86 | 539,01 | 483,45 | 499,78 | 507,41 | 501,09 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2034** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 449,334 | 519,542 | 503,798 | 490,891 | 504,744 | 499,811 | 498,482 | 651,316 | 714,831 | 808,006 | 724,718 | 749,185 | 760,636 | 751,162 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 10,425 | 12,053 | 11,688 | 11,389 | 11,710 | 11,596 | 11,565 | 15,111 | 16,584 | 18,746 | 16,813 | 17,381 | 17,647 | 17,427 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 438,909 | 507,489 | 492,110 | 479,503 | 493,034 | 488,216 | 486,917 | 636,206 | 698,247 | 789,260 | 707,904 | 731,804 | 742,989 | 733,735 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 61,318 | 70,899 | 68,750 | 66,989 | 68,879 | 68,206 | 68,025 | 88,881 | 97,549 | 110,264 | 98,898 | 102,237 | 103,799 | 102,507 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,971 | 13,970 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 61,318 | 70,899 | 68,750 | 66,989 | 68,879 | 68,206 | 68,025 | 88,881 | 97,549 | 110,264 | 98,898 | 102,237 | 103,799 | 102,507 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,971 | 13,970 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 | 13,971 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 377,591 | 436,90 | 423,360 | 412,514 | 424,155 | 420,009 | 418,893 | 547,324 | 709,755 | 780,711 | 522,510 | 556,341 | 559,799 | 552,912 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 377,591 | 436,59 | 423,360 | 412,514 | 424,155 | 420,009 | 418,893 | 421,019 | 545,966 | 600,547 | 522,510 | 556,341 | 559,799 | 552,912 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,034 | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 114,053 | 149,329 | 168,798 | 151,270 | 156,464 | 133,480 | 131,812 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,250 | 146,24 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 107,757 | 97,938 | 86,642 | 96,682 | 93,472 | 92,073 | 93,238 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 53,365 | 61,703 | 59,834 | 58,30 | 59,95 | 59,36 | 59,20 | 59,50 | 59,35 | 59,35 | 59,40 | 59,37 | 59,38 | 59,38 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 64,190 | 74,220 | 71,971 | 67,171 | 69,066 | 68,391 | 68,209 | 68,555 | 68,385 | 68,383 | 68,441 | 68,403 | 68,409 | 68,412 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 191,461 | 165,58 | 178,279 | 170,762 | 170,762 | 170,762 | 170,762 | 131,355 | 100,325 | 88,754 | 99,038 | 95,750 | 112,237 | 113,657 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 269,60 | 311,73 | 302,28 | 294,53 | 302,85 | 299,89 | 299,09 | 390,79 | 428,90 | 484,80 | 434,83 | 449,51 | 456,38 | 450,70 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14. |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2034** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 602,402 | 696,527 | 675,420 | 658,116 | 676,688 | 670,075 | 668,293 | 873,191 | 958,342 | 1083,258 | 971,597 | 1004,399 | 1019,751 | 1007,049 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 13,976 | 16,159 | 15,670 | 15,268 | 15,699 | 15,546 | 15,504 | 20,258 | 22,234 | 25,132 | 22,541 | 23,302 | 23,658 | 23,364 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 588,426 | 680,368 | 659,750 | 642,848 | 660,989 | 654,529 | 652,789 | 852,933 | 936,109 | 1058,126 | 949,056 | 981,097 | 996,093 | 983,685 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 84,971 | 98,248 | 95,270 | 92,830 | 95,449 | 94,516 | 94,265 | 123,167 | 135,178 | 152,797 | 137,047 | 141,674 | 143,840 | 142,048 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 84,971 | 98,248 | 95,270 | 92,830 | 95,449 | 94,516 | 94,265 | 123,167 | 135,178 | 152,797 | 137,047 | 141,674 | 143,840 | 142,048 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 | 14,440 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  |  |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 503,455 | 582,120 | 564,480 | 550,018 | 565,539 | 560,013 | 558,523 | 729,766 | 946,341 | 1040,948 | 696,681 | 741,788 | 746,399 | 737,216 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 503,455 | 582,120 | 564,480 | 550,018 | 565,539 | 560,013 | 558,523 | 561,358 | 727,954 | 800,729 | 696,681 | 741,788 | 746,399 | 737,216 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,034 | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 114,052 | 149,328 | 168,797 | 151,270 | 156,464 | 133,480 | 131,812 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,250 | 146,250 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 107,757 | 97,939 | 86,642 | 96,682 | 93,472 | 92,073 | 93,238 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 71,544 | 82,723 | 80,216 | 78,16 | 80,37 | 79,58 | 79,37 | 79,77 | 79,57 | 79,57 | 79,64 | 79,60 | 79,60 | 79,61 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 86,057 | 99,504 | 96,489 | 90,053 | 92,594 | 91,689 | 91,445 | 91,909 | 91,681 | 91,679 | 91,756 | 91,705 | 91,714 | 91,717 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 142,811 | 123,512 | 132,978 | 127,372 | 127,372 | 127,372 | 127,372 | 97,978 | 74,833 | 66,202 | 73,872 | 71,420 | 83,718 | 84,777 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 361,44 | 417,92 | 405,25 | 394,87 | 406,01 | 402,04 | 400,98 | 523,91 | 575,01 | 649,95 | 582,96 | 602,64 | 611,85 | 604,23 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 526,902 | 609,230 | 590,768 | 575,633 | 591,877 | 586,093 | 584,535 | 763,752 | 838,231 | 947,491 | 849,825 | 878,516 | 891,944 | 880,834 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 12,224 | 14,134 | 13,706 | 13,355 | 13,732 | 13,597 | 13,561 | 17,719 | 19,447 | 21,982 | 19,716 | 20,382 | 20,693 | 20,435 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 514,678 | 595,096 | 577,063 | 562,279 | 578,146 | 572,496 | 570,973 | 746,033 | 818,784 | 925,509 | 830,109 | 858,134 | 871,251 | 860,398 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 346,289 | 400,396 | 80,619 | 275,768 | 252,261 | 202,882 | 243,637 | 302,805 | 324,707 | 377,498 | 335,003 | 345,736 | 352,746 | 347,592 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 67,283 | 67,283 | 13,971 | 49,045 | 43,633 | 35,438 | 42,670 | 40,589 | 39,657 | 40,788 | 40,357 | 40,289 | 40,487 | 40,399 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 346,289 | 400,396 | 80,619 | 275,768 | 252,261 | 202,882 | 243,637 | 302,805 | 324,707 | 377,498 | 335,003 | 345,736 | 352,746 | 347,592 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 67,283 | 67,283 | 13,971 | 49,045 | 43,633 | 35,438 | 42,670 | 40,589 | 39,657 | 40,788 | 40,357 | 40,289 | 40,487 | 40,399 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 168,389 | 194,700 | 496,444 | 286,511 | 325,885 | 369,613 | 327,336 | 443,228 | 584,681 | 629,827 | 425,060 | 453,099 | 454,214 | 449,385 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 168,389 | 194,700 | 496,444 | 286,511 | 325,885 | 369,613 | 327,336 | 340,945 | 449,754 | 484,482 | 425,060 | 453,099 | 454,214 | 449,385 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,034 | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 114,052 | 149,328 | 168,798 | 151,270 | 156,464 | 133,480 | 131,812 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,249 | 146,250 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 107,757 | 97,939 | 86,642 | 96,682 | 93,472 | 92,073 | 93,238 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 62,577 | 72,355 | 70,163 | 68,36 | 70,29 | 69,61 | 69,42 | 69,77 | 69,60 | 69,60 | 69,66 | 69,62 | 69,63 | 69,63 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 75,271 | 87,033 | 84,395 | 78,766 | 80,989 | 80,197 | 79,984 | 80,390 | 80,191 | 80,188 | 80,256 | 80,212 | 80,219 | 80,222 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 163,274 | 141,210 | 152,033 | 145,623 | 145,623 | 145,623 | 145,623 | 112,018 | 85,556 | 75,688 | 84,458 | 81,654 | 95,714 | 96,925 |
| **Расход воды , м8** | **м3** | 316,14 | 365,54 | 354,46 | 345,38 | 355,13 | 351,66 | 350,72 | 458,25 | 502,94 | 568,49 | 509,89 | 527,11 | 535,17 | 528,50 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 358,849 | 414,919 | 402,346 | 392,038 | 403,101 | 399,161 | 398,100 | 520,157 | 570,881 | 645,293 | 578,777 | 598,317 | 607,463 | 599,896 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 8,325 | 9,626 | 9,334 | 9,095 | 9,352 | 9,261 | 9,236 | 12,068 | 13,244 | 14,971 | 13,428 | 13,881 | 14,093 | 13,918 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 350,524 | 405,293 | 393,011 | 382,943 | 393,749 | 389,901 | 388,864 | 508,089 | 557,637 | 630,322 | 565,350 | 584,436 | 593,369 | 585,978 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 40,708 | 47,068 | 45,641 | 44,472 | 45,727 | 45,280 | 45,160 | 59,006 | 64,760 | 73,201 | 65,656 | 67,872 | 68,910 | 68,051 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 40,708 | 47,068 | 45,641 | 44,472 | 45,727 | 45,280 | 45,160 | 59,006 | 64,760 | 73,201 | 65,656 | 67,872 | 68,910 | 68,051 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 | 11,613 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 309,816 | 358,225 | 347,370 | 338,470 | 348,022 | 344,621 | 343,704 | 449,084 | 582,359 | 640,579 | 428,723 | 456,482 | 459,319 | 453,668 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 309,816 | 358,225 | 347,370 | 338,470 | 348,022 | 344,621 | 343,704 | 345,449 | 447,969 | 492,753 | 428,723 | 456,482 | 459,319 | 453,668 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,033 | 84,033 | 84,034 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 114,052 | 149,328 | 168,797 | 151,269 | 156,463 | 133,480 | 131,812 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,251 | 146,251 | 146,250 | 140,085 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 107,757 | 97,939 | 86,643 | 96,682 | 93,473 | 92,073 | 93,239 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 42,619 | 49,278 | 47,785 | 46,56 | 47,87 | 47,41 | 47,28 | 47,52 | 47,40 | 47,40 | 47,44 | 47,41 | 47,42 | 47,42 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 51,265 | 59,274 | 57,478 | 53,644 | 55,158 | 54,619 | 54,474 | 54,750 | 54,614 | 54,613 | 54,659 | 54,629 | 54,634 | 54,636 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,033 | 84,034 | 87,732 | 81,881 | 84,191 | 83,368 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 239,736 | 207,340 | 223,231 | 213,820 | 213,820 | 213,820 | 213,820 | 164,477 | 125,622 | 111,133 | 124,010 | 119,893 | 140,538 | 142,316 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 215,31 | 248,95 | 241,41 | 235,22 | 241,86 | 239,50 | 238,86 | 312,09 | 342,53 | 387,18 | 347,27 | 358,99 | 364,48 | 359,94 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 201,797 | 233,327 | 226,257 | 220,460 | 226,681 | 224,466 | 223,869 | 292,507 | 321,032 | 362,877 | 325,472 | 336,460 | 341,603 | 337,348 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 4,682 | 5,413 | 5,249 | 5,115 | 5,259 | 5,208 | 5,194 | 6,786 | 7,448 | 8,419 | 7,551 | 7,806 | 7,925 | 7,826 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 197,115 | 227,914 | 221,008 | 215,346 | 221,422 | 219,259 | 218,675 | 285,721 | 313,584 | 354,458 | 317,921 | 328,654 | 333,678 | 329,521 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 28,779 | 33,276 | 32,268 | 31,441 | 32,328 | 32,012 | 31,927 | 41,716 | 45,784 | 51,752 | 46,417 | 47,984 | 48,718 | 48,111 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 28,779 | 33,276 | 32,268 | 31,441 | 32,328 | 32,012 | 31,927 | 41,716 | 45,784 | 51,752 | 46,417 | 47,984 | 48,718 | 48,111 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 | 14,600 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 168,336 | 194,638 | 188,740 | 183,905 | 189,094 | 187,246 | 186,748 | 244,005 | 316,419 | 348,052 | 232,943 | 248,025 | 249,567 | 246,496 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 168,336 | 194,638 | 188,740 | 183,905 | 189,094 | 187,246 | 186,748 | 187,696 | 243,399 | 267,732 | 232,943 | 248,025 | 249,567 | 246,496 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,035 | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 114,053 | 149,329 | 168,798 | 151,270 | 156,464 | 133,480 | 131,812 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,248 | 146,250 | 146,250 | 140,083 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 107,757 | 97,938 | 86,642 | 96,682 | 93,472 | 92,073 | 93,238 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 23,966 | 27,711 | 26,871 | 26,18 | 26,92 | 26,66 | 26,59 | 26,72 | 26,66 | 26,66 | 26,68 | 26,66 | 26,67 | 26,67 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 28,828 | 33,332 | 32,322 | 30,166 | 31,018 | 30,715 | 30,633 | 30,788 | 30,712 | 30,711 | 30,737 | 30,720 | 30,723 | 30,724 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 81,881 | 84,192 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 426,318 | 368,708 | 396,968 | 380,229 | 380,231 | 380,231 | 380,230 | 292,485 | 223,391 | 197,625 | 220,524 | 213,204 | 249,915 | 253,077 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 121,08 | 140,00 | 135,75 | 132,28 | 136,01 | 134,68 | 134,32 | 175,50 | 192,62 | 217,73 | 195,28 | 201,88 | 204,96 | 202,41 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| Желябоская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2034** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 275,199 | 318,199 | 308,557 | 300,652 | 309,136 | 306,115 | 305,301 | 306,850 | 306,089 | 306,080 | 306,340 | 306,169 | 306,196 | 306,209 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 6,385 | 7,382 | 7,159 | 6,975 | 7,172 | 7,102 | 7,083 | 7,119 | 7,101 | 7,101 | 7,107 | 7,103 | 7,104 | 7,104 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 268,814 | 310,817 | 301,398 | 293,676 | 301,964 | 299,013 | 298,218 | 299,731 | 298,987 | 298,979 | 299,232 | 299,066 | 299,092 | 299,105 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 33,355 | 38,567 | 37,398 | 36,440 | 37,468 | 37,102 | 37,004 | 48,349 | 53,064 | 59,980 | 53,798 | 55,614 | 56,464 | 55,760 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 16,131 | 17,748 | 20,062 | 17,978 | 18,596 | 18,878 | 18,642 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 33,355 | 38,567 | 37,398 | 36,440 | 37,468 | 37,102 | 37,004 | 48,349 | 53,064 | 59,980 | 53,798 | 55,614 | 56,464 | 55,760 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 16,131 | 17,748 | 20,062 | 17,978 | 18,596 | 18,878 | 18,642 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 235,459 | 272,250 | 264,000 | 257,236 | 264,495 | 261,911 | 261,214 | 341,302 | 442,591 | 486,838 | 325,828 | 346,925 | 349,081 | 344,786 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 235,459 | 272,250 | 264,000 | 257,236 | 264,495 | 261,911 | 261,214 | 262,540 | 340,455 | 374,491 | 325,828 | 346,925 | 349,081 | 344,786 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,034 | 84,033 | 84,034 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 104,402 | 104,402 | 104,402 | 104,402 | 87,732 | 87,732 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,250 | 146,251 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 32,684 | 37,791 | 36,646 | 35,71 | 36,71 | 36,36 | 36,26 | 36,44 | 36,35 | 36,35 | 36,38 | 36,36 | 36,37 | 36,37 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 39,314 | 45,457 | 44,080 | 41,139 | 42,300 | 41,887 | 41,776 | 41,988 | 41,883 | 41,882 | 41,918 | 41,894 | 41,898 | 41,900 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,033 | 84,034 | 87,732 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 312,607 | 270,364 | 291,085 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 234,296 | 234,296 | 234,296 | 234,296 | 278,813 | 278,813 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 165,12 | 190,92 | 185,13 | 180,39 | 185,48 | 183,67 | 183,18 | 184,11 | 183,65 | 183,65 | 183,80 | 183,70 | 183,72 | 183,73 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 275,199 | 318,199 | 308,557 | 300,652 | 309,136 | 306,115 | 305,301 | 306,850 | 306,089 | 306,080 | 306,340 | 306,169 | 306,196 | 306,209 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 6,385 | 7,382 | 7,159 | 6,975 | 7,172 | 7,102 | 7,083 | 7,119 | 7,101 | 7,101 | 7,107 | 7,103 | 7,104 | 7,104 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 268,814 | 310,817 | 301,398 | 293,676 | 301,964 | 299,013 | 298,218 | 299,731 | 298,987 | 298,979 | 299,232 | 299,066 | 299,092 | 299,105 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 33,355 | 38,567 | 37,398 | 36,440 | 37,468 | 37,102 | 37,004 | 48,349 | 53,064 | 59,980 | 53,798 | 55,614 | 56,464 | 55,760 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 16,131 | 17,748 | 20,062 | 17,978 | 18,596 | 18,878 | 18,642 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 33,355 | 38,567 | 37,398 | 36,440 | 37,468 | 37,102 | 37,004 | 48,349 | 53,064 | 59,980 | 53,798 | 55,614 | 56,464 | 55,760 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 16,131 | 17,748 | 20,062 | 17,978 | 18,596 | 18,878 | 18,642 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 235,459 | 272,250 | 264,000 | 257,236 | 264,495 | 261,911 | 261,214 | 341,302 | 442,591 | 486,838 | 325,828 | 346,925 | 349,081 | 344,786 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 235,459 | 272,250 | 264,000 | 257,236 | 264,495 | 261,911 | 261,214 | 262,540 | 340,455 | 374,491 | 325,828 | 346,925 | 349,081 | 344,786 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,034 | 84,033 | 84,034 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 87,732 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,250 | 146,251 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 32,684 | 37,791 | 36,646 | 35,71 | 36,71 | 36,36 | 36,26 | 36,44 | 36,35 | 36,35 | 36,38 | 36,36 | 36,37 | 36,37 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 39,314 | 45,457 | 44,080 | 41,139 | 42,300 | 41,887 | 41,776 | 41,988 | 41,883 | 41,882 | 41,918 | 41,894 | 41,898 | 41,900 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,033 | 84,034 | 87,732 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 83,361 | 83,359 | 83,430 | 83,383 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 312,607 | 270,364 | 291,085 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 | 278,813 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 165,12 | 190,92 | 185,13 | 180,39 | 185,48 | 183,67 | 183,18 | 184,11 | 183,65 | 183,65 | 183,80 | 183,70 | 183,72 | 183,73 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| Уваровская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 206,399 | 238,649 | 231,417 | 225,488 | 231,852 | 229,586 | 228,975 | 230,138 | 229,566 | 229,560 | 229,755 | 229,627 | 229,647 | 229,656 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 4,788 | 5,537 | 5,369 | 5,231 | 5,379 | 5,326 | 5,312 | 5,339 | 5,326 | 5,326 | 5,330 | 5,327 | 5,328 | 5,328 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 201,611 | 233,112 | 226,049 | 220,257 | 226,473 | 224,259 | 223,663 | 224,798 | 224,240 | 224,234 | 224,424 | 224,300 | 224,319 | 224,328 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 25,016 | 28,924 | 28,049 | 27,329 | 28,101 | 27,826 | 27,752 | 36,261 | 39,797 | 44,984 | 40,348 | 41,710 | 42,347 | 41,820 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 16,130 | 17,748 | 20,061 | 17,978 | 18,596 | 18,878 | 18,642 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 25,016 | 28,924 | 28,049 | 27,329 | 28,101 | 27,826 | 27,752 | 36,261 | 39,797 | 44,984 | 40,348 | 41,710 | 42,347 | 41,820 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 16,130 | 17,748 | 20,061 | 17,978 | 18,596 | 18,878 | 18,642 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 176,595 | 204,188 | 198,000 | 192,928 | 198,372 | 196,433 | 195,911 | 255,977 | 331,944 | 365,129 | 244,372 | 260,194 | 261,811 | 258,590 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 176,595 | 204,188 | 198,000 | 192,928 | 198,372 | 196,433 | 195,911 | 196,905 | 255,341 | 280,868 | 244,372 | 260,194 | 261,811 | 258,590 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,033 | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 | 87,733 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,250 | 146,250 | 146,250 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 | 140,084 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 24,513 | 28,343 | 27,484 | 26,78 | 27,54 | 27,27 | 27,19 | 27,33 | 27,26 | 27,26 | 27,29 | 27,27 | 27,27 | 27,28 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 29,486 | 34,093 | 33,060 | 30,854 | 31,725 | 31,415 | 31,332 | 31,491 | 31,412 | 31,412 | 31,438 | 31,421 | 31,424 | 31,425 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,034 | 84,034 | 87,733 | 81,881 | 84,191 | 83,369 | 83,147 | 83,569 | 83,361 | 83,359 | 83,430 | 83,383 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 416,813 | 360,485 | 388,114 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 | 371,750 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 123,84 | 143,19 | 138,85 | 135,29 | 139,11 | 137,75 | 137,39 | 138,08 | 137,74 | 137,74 | 137,85 | 137,78 | 137,79 | 137,79 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| Червоновская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 117,794 | 136,199 | 132,072 | 128,688 | 132,320 | 131,026 | 130,678 | 170,744 | 187,394 | 211,820 | 189,986 | 196,400 | 199,402 | 196,918 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 2,733 | 3,160 | 3,064 | 2,986 | 3,070 | 3,040 | 3,032 | 3,961 | 4,348 | 4,914 | 4,408 | 4,556 | 4,626 | 4,569 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 115,061 | 133,039 | 129,008 | 125,703 | 129,250 | 127,987 | 127,646 | 166,783 | 183,047 | 206,906 | 185,578 | 191,844 | 194,776 | 192,350 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 14,277 | 16,508 | 16,008 | 15,598 | 16,038 | 15,881 | 15,839 | 20,695 | 22,713 | 25,674 | 23,027 | 23,805 | 24,168 | 23,867 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,408 | 12,409 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 14,277 | 16,508 | 16,008 | 15,598 | 16,038 | 15,881 | 15,839 | 20,695 | 22,713 | 25,674 | 23,027 | 23,805 | 24,168 | 23,867 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,408 | 12,409 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 100,784 | 116,531 | 113,000 | 110,105 | 113,212 | 112,106 | 111,808 | 146,088 | 189,442 | 208,381 | 139,464 | 148,494 | 149,417 | 147,579 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 100,784 | 116,531 | 113,000 | 110,105 | 113,212 | 112,106 | 111,808 | 112,375 | 145,725 | 160,293 | 139,464 | 148,494 | 149,417 | 147,579 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 84,032 | 84,032 | 84,034 | 87,731 | 87,732 | 87,732 | 87,732 | 114,051 | 149,327 | 168,796 | 151,268 | 156,462 | 133,479 | 131,811 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 146,252 | 146,253 | 146,250 | 140,086 | 140,086 | 140,085 | 140,085 | 107,758 | 97,940 | 86,643 | 96,683 | 93,473 | 92,074 | 93,239 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 13,990 | 16,176 | 15,685 | 15,28 | 15,72 | 15,56 | 15,52 | 15,60 | 15,56 | 15,56 | 15,57 | 15,56 | 15,57 | 15,57 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 16,828 | 19,457 | 18,867 | 17,609 | 18,106 | 17,929 | 17,881 | 17,972 | 17,928 | 17,927 | 17,942 | 17,932 | 17,934 | 17,935 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 84,032 | 84,034 | 87,731 | 81,881 | 84,191 | 83,368 | 83,147 | 83,569 | 70,052 | 70,050 | 70,109 | 70,070 | 83,391 | 83,394 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 730,323 | 631,646 | 680,049 | 651,385 | 651,385 | 651,383 | 651,384 | 501,065 | 382,697 | 338,557 | 377,786 | 365,245 | 428,136 | 433,554 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 70,68 | 81,72 | 79,24 | 77,21 | 79,39 | 78,62 | 78,41 | 102,45 | 112,44 | 127,09 | 113,99 | 117,84 | 119,64 | 118,15 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ» |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 43,782 | 50,623 | 49,089 | 47,831 | 49,181 | 48,700 | 48,571 | 63,462 | 69,651 | 78,730 | 70,615 | 72,999 | 74,114 | 73,191 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 1,016 | 1,174 | 1,139 | 1,110 | 1,141 | 1,130 | 1,127 | 1,472 | 1,616 | 1,827 | 1,638 | 1,694 | 1,719 | 1,698 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 42,766 | 49,449 | 47,950 | 46,721 | 48,040 | 47,570 | 47,444 | 61,990 | 68,035 | 76,903 | 68,976 | 71,305 | 72,395 | 71,493 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 5,307 | 6,136 | 5,950 | 5,797 | 5,961 | 5,903 | 5,887 | 7,692 | 8,442 | 9,542 | 8,559 | 8,848 | 8,983 | 8,871 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,410 | 12,408 | 12,408 | 12,409 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 5,307 | 6,136 | 5,950 | 5,797 | 5,961 | 5,903 | 5,887 | 7,692 | 8,442 | 9,542 | 8,559 | 8,848 | 8,983 | 8,871 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,410 | 12,408 | 12,408 | 12,409 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 37,459 | 43,313 | 42,000 | 40,924 | 42,079 | 41,668 | 41,557 | 54,298 | 70,412 | 77,452 | 51,836 | 55,193 | 55,536 | 54,852 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 37,459 | 43,313 | 42,000 | 40,924 | 42,079 | 41,668 | 41,557 | 41,768 | 54,163 | 59,578 | 51,836 | 55,193 | 55,536 | 54,852 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,869 | 64,873 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,459 | 189,446 | 189,450 | 181,464 | 181,462 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 6,736 | 7,788 | 7,552 | 7,36 | 7,57 | 7,49 | 7,47 | 7,51 | 7,49 | 7,49 | 7,50 | 7,49 | 7,49 | 7,49 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 8,102 | 9,368 | 9,084 | 8,478 | 8,717 | 8,632 | 8,609 | 8,653 | 8,632 | 8,631 | 8,639 | 8,634 | 8,635 | 8,635 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,873 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 1516,916 | 1311,900 | 1412,450 | 1352,909 | 1352,893 | 1352,900 | 1352,901 | 1040,691 | 794,848 | 703,170 | 784,647 | 758,600 | 889,222 | 900,475 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 26,27 | 30,37 | 29,45 | 28,70 | 29,51 | 29,22 | 29,14 | 38,08 | 41,79 | 47,24 | 42,37 | 43,80 | 44,47 | 43,91 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МКУК «Нижнегорская ЦБС» |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **15** | **20** | **21** | **22** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 41,043 | 47,456 | 46,018 | 44,839 | 46,104 | 45,654 | 45,533 | 59,493 | 65,294 | 73,805 | 66,197 | 68,432 | 69,478 | 68,613 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 0,952 | 1,101 | 1,068 | 1,040 | 1,070 | 1,059 | 1,056 | 1,380 | 1,515 | 1,712 | 1,536 | 1,588 | 1,612 | 1,592 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 40,091 | 46,355 | 44,951 | 43,799 | 45,035 | 44,595 | 44,476 | 58,113 | 63,779 | 72,093 | 64,662 | 66,845 | 67,866 | 67,021 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 4,974 | 5,751 | 5,578 | 5,434 | 5,588 | 5,533 | 5,518 | 7,210 | 7,913 | 8,945 | 8,023 | 8,294 | 8,420 | 8,316 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,406 | 12,406 | 12,408 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 4,974 | 5,751 | 5,578 | 5,434 | 5,588 | 5,533 | 5,518 | 7,210 | 7,913 | 8,945 | 8,023 | 8,294 | 8,420 | 8,316 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,406 | 12,406 | 12,408 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 | 12,407 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 35,117 | 40,604 | 39,373 | 38,365 | 39,447 | 39,062 | 38,958 | 50,902 | 66,009 | 72,608 | 48,595 | 51,741 | 52,062 | 51,422 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 35,117 | 40,604 | 39,373 | 38,365 | 39,447 | 39,062 | 38,958 | 39,156 | 50,776 | 55,852 | 48,595 | 51,741 | 52,062 | 51,422 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 74,072 | 74,073 | 74,076 | 77,334 | 77,335 | 77,335 | 77,335 | 100,536 | 131,631 | 148,793 | 133,342 | 137,921 | 117,661 | 116,191 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 165,918 | 165,917 | 165,909 | 158,919 | 158,918 | 158,917 | 158,918 | 122,244 | 111,106 | 98,291 | 109,680 | 106,039 | 104,452 | 105,774 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 5,530 | 6,394 | 6,200 | 6,04 | 6,21 | 6,15 | 6,13 | 6,17 | 6,15 | 6,15 | 6,16 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 6,652 | 7,691 | 7,458 | 6,960 | 7,157 | 7,087 | 7,068 | 7,104 | 7,086 | 7,086 | 7,092 | 7,088 | 7,089 | 7,089 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 74,073 | 74,076 | 77,334 | 72,178 | 74,215 | 73,489 | 73,294 | 73,666 | 61,750 | 61,749 | 61,801 | 61,767 | 73,509 | 73,512 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 1847,629 | 1598,023 | 1720,428 | 1647,948 | 1647,937 | 1647,926 | 1647,937 | 1267,641 | 968,184 | 856,515 | 955,760 | 924,032 | 1083,140 | 1096,846 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 24,63 | 28,47 | 27,61 | 26,90 | 27,66 | 27,39 | 27,32 | 35,70 | 39,18 | 44,28 | 39,72 | 41,06 | 41,69 | 41,17 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Акимовская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 751,358 | 868,758 | 842,432 | 820,849 | 844,013 | 835,765 | 833,542 | 1089,105 | 1195,312 | 1351,116 | 1211,844 | 1252,757 | 1271,906 | 1256,063 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 17,432 | 20,155 | 19,544 | 19,044 | 19,581 | 19,390 | 19,338 | 25,267 | 27,731 | 31,346 | 28,115 | 29,064 | 29,508 | 29,141 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 733,926 | 848,603 | 822,887 | 801,806 | 824,432 | 816,375 | 814,204 | 1063,838 | 1167,581 | 1319,770 | 1183,730 | 1223,693 | 1242,398 | 1226,922 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 91,067 | 105,297 | 102,106 | 99,490 | 102,297 | 101,298 | 101,028 | 132,003 | 144,876 | 163,760 | 146,880 | 151,839 | 154,160 | 152,239 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 91,067 | 105,297 | 102,106 | 99,490 | 102,297 | 101,298 | 101,028 | 132,003 | 144,876 | 163,760 | 146,880 | 151,839 | 154,160 | 152,239 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 642,859 | 743,306 | 720,782 | 702,316 | 722,134 | 715,077 | 713,176 | 931,835 | 1208,378 | 1329,181 | 889,588 | 947,185 | 953,073 | 941,347 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 642,859 | 743,306 | 720,782 | 702,316 | 722,134 | 715,077 | 713,176 | 716,796 | 929,521 | 1022,447 | 889,588 | 947,185 | 953,073 | 941,347 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 74,076 | 74,076 | 74,076 | 77,337 | 77,337 | 77,337 | 77,337 | 100,538 | 131,634 | 148,796 | 133,345 | 137,924 | 117,664 | 116,193 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 165,909 | 165,909 | 165,909 | 158,914 | 158,914 | 158,914 | 158,914 | 122,242 | 111,104 | 98,289 | 109,678 | 106,037 | 104,450 | 105,771 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 101,230 | 117,047 | 113,500 | 110,59 | 113,71 | 112,60 | 112,30 | 112,87 | 112,59 | 112,59 | 112,68 | 112,62 | 112,63 | 112,64 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 121,765 | 140,791 | 136,524 | 127,418 | 131,014 | 129,733 | 129,388 | 130,045 | 129,722 | 129,719 | 129,829 | 129,757 | 129,768 | 129,773 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 74,076 | 74,076 | 77,337 | 72,179 | 74,215 | 73,490 | 73,295 | 73,667 | 61,751 | 61,749 | 61,802 | 61,767 | 73,510 | 73,513 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 100,932 | 87,292 | 93,982 | 90,020 | 90,020 | 90,020 | 90,020 | 69,246 | 52,888 | 46,788 | 52,209 | 50,476 | 59,168 | 59,916 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 450,81 | 521,25 | 505,46 | 492,51 | 506,41 | 501,46 | 500,13 | 653,46 | 717,19 | 810,67 | 727,11 | 751,65 | 763,14 | 753,64 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Дрофинская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 531,578 | 614,636 | 596,011 | 580,742 | 597,130 | 591,294 | 589,722 | 770,530 | 845,670 | 955,899 | 857,366 | 886,312 | 899,859 | 888,650 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 12,333 | 14,260 | 13,827 | 13,473 | 13,853 | 13,718 | 13,682 | 17,876 | 19,620 | 22,177 | 19,891 | 20,562 | 20,877 | 20,617 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 519,245 | 600,376 | 582,184 | 567,269 | 583,276 | 577,576 | 576,040 | 752,653 | 826,050 | 933,722 | 837,475 | 865,749 | 878,982 | 868,034 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 64,429 | 74,495 | 72,239 | 70,388 | 72,374 | 71,667 | 71,476 | 93,391 | 102,498 | 115,858 | 103,915 | 107,424 | 109,066 | 107,707 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 64,429 | 74,495 | 72,239 | 70,388 | 72,374 | 71,667 | 71,476 | 93,391 | 102,498 | 115,858 | 103,915 | 107,424 | 109,066 | 107,707 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 | 12,408 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 454,816 | 525,881 | 509,945 | 496,881 | 510,902 | 505,909 | 504,564 | 659,263 | 854,914 | 940,381 | 629,374 | 670,123 | 674,289 | 665,993 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 454,816 | 525,881 | 509,945 | 496,881 | 510,902 | 505,909 | 504,564 | 507,125 | 657,626 | 723,370 | 629,374 | 670,123 | 674,289 | 665,993 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 74,076 | 74,077 | 74,076 | 77,337 | 77,337 | 77,337 | 77,337 | 100,538 | 131,634 | 148,797 | 133,346 | 137,924 | 117,664 | 116,194 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 165,909 | 165,908 | 165,909 | 158,914 | 158,914 | 158,914 | 158,914 | 122,241 | 111,103 | 98,289 | 109,677 | 106,037 | 104,449 | 105,771 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 71,619 | 82,809 | 80,300 | 78,24 | 80,45 | 79,66 | 79,45 | 79,86 | 79,66 | 79,66 | 79,72 | 79,68 | 79,69 | 79,69 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 86,147 | 99,607 | 96,589 | 90,147 | 92,691 | 91,785 | 91,541 | 92,005 | 91,777 | 91,774 | 91,852 | 91,801 | 91,809 | 91,813 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 74,077 | 74,076 | 77,337 | 72,179 | 74,215 | 73,490 | 73,295 | 73,667 | 61,751 | 61,749 | 61,802 | 61,767 | 73,510 | 73,513 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 142,662 | 123,383 | 132,840 | 127,239 | 127,239 | 127,239 | 127,239 | 97,876 | 74,755 | 66,132 | 73,795 | 71,346 | 83,630 | 84,689 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 318,95 | 368,78 | 357,61 | 348,45 | 358,28 | 354,78 | 353,83 | 462,32 | 507,40 | 573,54 | 514,42 | 531,79 | 539,92 | 533,19 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| Емельяновская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 531,578 | 614,636 | 596,011 | 580,742 | 597,130 | 591,294 | 589,722 | 770,530 | 845,670 | 955,899 | 857,366 | 886,312 | 899,859 | 888,650 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 12,333 | 14,260 | 13,827 | 13,473 | 13,853 | 13,718 | 13,682 | 17,876 | 19,620 | 22,177 | 19,891 | 20,562 | 20,877 | 20,617 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 519,245 | 600,376 | 582,184 | 567,269 | 583,276 | 577,576 | 576,040 | 752,653 | 826,050 | 933,722 | 837,475 | 865,749 | 878,982 | 868,034 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | -0,106 | -0,124 | -0,119 | -0,116 | -0,120 | -0,118 | -0,118 | -0,154 | -0,169 | -0,191 | -0,172 | -0,177 | -0,180 | -0,178 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | -0,020 | -0,021 | -0,020 | -0,020 | -0,021 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | -0,106 | -0,124 | -0,119 | -0,116 | -0,120 | -0,118 | -0,118 | -0,154 | -0,169 | -0,191 | -0,172 | -0,177 | -0,180 | -0,178 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | -0,020 | -0,021 | -0,020 | -0,020 | -0,021 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 519,351 | 600,500 | 582,303 | 567,385 | 583,396 | 577,694 | 576,158 | 752,808 | 976,220 | 1073,815 | 718,678 | 765,209 | 769,966 | 760,493 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 519,351 | 600,500 | 582,303 | 567,385 | 583,396 | 577,694 | 576,158 | 579,083 | 750,939 | 826,011 | 718,678 | 765,209 | 769,966 | 760,493 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 76,733 | 76,732 | 76,733 | 80,110 | 80,110 | 80,110 | 80,110 | 104,143 | 136,355 | 154,132 | 138,127 | 142,870 | 121,883 | 120,360 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 160,164 | 160,166 | 160,165 | 153,412 | 153,413 | 153,412 | 153,412 | 118,010 | 107,257 | 94,886 | 105,881 | 102,366 | 100,834 | 102,110 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 69,139 | 79,943 | 77,520 | 75,53 | 77,67 | 76,91 | 76,70 | 77,09 | 76,90 | 76,90 | 76,96 | 76,92 | 76,93 | 76,93 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 83,164 | 96,160 | 93,245 | 87,026 | 89,482 | 88,607 | 88,372 | 88,820 | 88,600 | 88,597 | 88,672 | 88,623 | 88,631 | 88,635 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 76,732 | 76,733 | 80,110 | 74,767 | 76,877 | 76,126 | 75,923 | 76,309 | 63,966 | 63,964 | 64,018 | 63,983 | 76,146 | 76,149 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 147,777 | 127,80 | 137,603 | 131,802 | 131,802 | 131,802 | 131,802 | 101,386 | 77,436 | 68,504 | 76,442 | 73,904 | 86,630 | 87,726 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 318,95 | 368,78 | 357,61 | 348,45 | 358,28 | 354,78 | 353,83 | 462,32 | 507,40 | 573,54 | 514,42 | 531,79 | 539,92 | 533,19 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Жемчужинская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 1611,121 | 1862,8 | 1806,40 | 1760,12 | 1809,79 | 1792,11 | 1787,34 | 2335,344 | 2563,081 | 2897,168 | 2598,531 | 2686,260 | 2727,320 | 2693,347 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 37,378 | 43,218 | 41,909 | 40,835 | 41,987 | 41,577 | 41,466 | 54,180 | 59,463 | 67,214 | 60,286 | 62,321 | 63,274 | 62,486 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 1573,743 | 1819,6 | 1764,49 | 1719,29 | 1767,81 | 1750,53 | 1745,88 | 2281,164 | 2503,618 | 2829,954 | 2538,245 | 2623,939 | 2664,046 | 2630,862 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 146,425 | 169,30 | 164,173 | 159,967 | 164,481 | 162,874 | 162,441 | 212,245 | 232,943 | 263,306 | 236,165 | 244,138 | 247,869 | 244,782 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 146,425 | 169,30 | 164,173 | 159,967 | 164,481 | 162,874 | 162,441 | 212,245 | 232,943 | 263,306 | 236,165 | 244,138 | 247,869 | 244,782 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 1427,318 | 1650,3 | 1600,32 | 1559,32 | 1603,33 | 1587,66 | 1583,43 | 2068,919 | 2682,918 | 2951,133 | 1975,121 | 2103,002 | 2116,075 | 2090,040 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 1427,318 | 1650,3 | 1600,32 | 1559,32 | 1603,33 | 1587,66 | 1583439 | 1591,476 | 2063,783 | 2270,103 | 1975,121 | 2103,002 | 2116,075 | 2090,040 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 71,541 | 71,541 | 71,541 | 74,690 | 74,690 | 74,690 | 74,690 | 97,097 | 127,129 | 143,704 | 128,782 | 133,204 | 113,637 | 112,217 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 171,788 | 171,78 | 171,788 | 164,545 | 164,545 | 164,545 | 164,545 | 126,573 | 115,041 | 101,772 | 113,564 | 109,794 | 108,151 | 109,520 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 224,757 | 259,87 | 252,000 | 245,54 | 252,47 | 250,01 | 249,34 | 250,61 | 249,98 | 249,98 | 250,19 | 250,05 | 250,07 | 250,08 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 270,351 | 312,59 | 303,120 | 282,902 | 290,885 | 288,042 | 287,276 | 288,735 | 288,018 | 288,010 | 288,254 | 288,094 | 288,119 | 288,131 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 71,541 | 71,541 | 74,690 | 69,708 | 71,675 | 70,975 | 70,786 | 71,146 | 59,638 | 59,636 | 59,687 | 59,654 | 70,994 | 70,997 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 45,459 | 39,316 | 42,329 | 40,545 | 40,545 | 40,545 | 40,545 | 31,188 | 23,821 | 21,073 | 23,515 | 22,734 | 26,649 | 26,986 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 966,67 | 1117,7 | 1083,84 | 1056,08 | 1085,88 | 1075,27 | 1072,41 | 1401,21 | 1537,85 | 1738,30 | 1559,12 | 1611,76 | 1636,39 | 1616,01 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Акимовский ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 1611,121 | 1862,8 | 1806,40 | 1760,12 | 1809,79 | 1792,112 | 1787,346 | 2335,344 | 2563,081 | 2897,168 | 2598,531 | 2686,260 | 2727,320 | 2693,347 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 37,378 | 43,218 | 41,909 | 40,835 | 41,987 | 41,577 | 41,466 | 54,180 | 59,463 | 67,214 | 60,286 | 62,321 | 63,274 | 62,486 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 1573,743 | 1819,640 | 1764,499 | 1719,294 | 1767,811 | 1750,535 | 1745,880 | 2281,164 | 2503,618 | 2829,954 | 2538,245 | 2623,939 | 2664,046 | 2630,862 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | -0,322 | -0,372 | -0,361 | -0,352 | -0,362 | -0,358 | -0,357 | -0,467 | -0,512 | -0,579 | -0,520 | -0,537 | -0,545 | -0,538 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | -0,322 | -0,372 | -0,361 | -0,352 | -0,362 | -0,358 | -0,357 | -0,467 | -0,512 | -0,579 | -0,520 | -0,537 | -0,545 | -0,538 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 | -0,020 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 1574,065 | 1820,0 | 1764,86 | 1719,64 | 1768,17 | 1750,89 | 1746,23 | 2281,631 | 2958,757 | 3254,549 | 2178,189 | 2319,218 | 2333,635 | 2304,924 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 1574,065 | 1820,0 | 1764,86 | 1719,64 | 1768,17 | 1750,89 | 1746,23 | 1755,101 | 2275,967 | 2503,499 | 2178,189 | 2319,218 | 2333,635 | 2304,924 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 648,493 | 648,497 | 648,503 | 677,043 | 677,045 | 677,045 | 677,044 | 880,158 | 1152,388 | 1302,633 | 1167,369 | 1207,451 | 1030,084 | 1017,212 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 18,952 | 18,951 | 18,951 | 18,152 | 18,152 | 18,152 | 18,152 | 13,963 | 12,691 | 11,227 | 12,528 | 12,112 | 11,931 | 12,082 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 24,795 | 28,669 | 27,800 | 27,09 | 27,85 | 27,58 | 27,51 | 27,65 | 27,58 | 27,58 | 27,60 | 27,59 | 27,59 | 27,59 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 29,825 | 34,485 | 33,439 | 31,209 | 32,090 | 31,776 | 31,692 | 31,853 | 31,774 | 31,773 | 31,800 | 31,782 | 31,785 | 31,786 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 648,497 | 648,503 | 677,043 | 631,889 | 649,719 | 643,368 | 641,659 | 644,915 | 540,600 | 540,585 | 541,043 | 540,743 | 643,541 | 643,567 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 412,073 | 356,39 | 383,703 | 367,528 | 367,527 | 367,527 | 367,527 | 282,713 | 215,928 | 191,023 | 213,157 | 206,081 | 241,565 | 244,622 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 966,67 | 1117,7 | 1083,84 | 1056,08 | 1085,88 | 1075,27 | 1072,41 | 1401,21 | 1537,85 | 1738,30 | 1559,12 | 1611,76 | 1636,39 | 1616,01 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Емельяновский ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 143,715 | 166,17 | 161,135 | 157,007 | 161,437 | 159,860 | 159,435 | 208,317 | 228,631 | 258,433 | 231,794 | 239,619 | 243,282 | 240,251 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 3,334 | 3,855 | 3,738 | 3,643 | 3,745 | 3,709 | 3,699 | 4,833 | 5,304 | 5,996 | 5,378 | 5,559 | 5,644 | 5,574 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 140,381 | 162,35 | 157,397 | 153,364 | 157,692 | 156,151 | 155,736 | 203,484 | 223,327 | 252,437 | 226,416 | 234,060 | 237,638 | 234,678 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 14,343 | 16,583 | 16,081 | 15,669 | 16,111 | 15,954 | 15,911 | 20,790 | 22,817 | 25,791 | 23,133 | 23,914 | 24,279 | 23,977 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 10,217 | 10,216 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 14,343 | 16,583 | 16,081 | 15,669 | 16,111 | 15,954 | 15,911 | 20,790 | 22,817 | 25,791 | 23,133 | 23,914 | 24,279 | 23,977 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 10,217 | 10,216 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 | 10,217 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 126,038 | 145,732 | 141,315 | 137,695 | 141,581 | 140,197 | 139,824 | 182,694 | 236,913 | 260,598 | 174,412 | 185,704 | 186,858 | 184,559 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 126,038 | 145,732 | 141,315 | 137,695 | 141,581 | 140,197 | 139,824 | 140,534 | 182,241 | 200,460 | 174,412 | 185,704 | 186,858 | 184,559 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,306 | 116,775 | 120,785 | 103,042 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,450 | 189,453 | 189,450 | 181,464 | 181,464 | 181,463 | 181,464 | 139,587 | 126,869 | 112,236 | 125,241 | 121,083 | 119,271 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 22,110 | 25,565 | 24,790 | 24,16 | 24,84 | 24,59 | 24,53 | 24,65 | 24,59 | 24,59 | 24,61 | 24,60 | 24,60 | 24,60 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 26,595 | 30,751 | 29,819 | 27,830 | 28,615 | 28,336 | 28,260 | 28,404 | 28,333 | 28,332 | 28,357 | 28,341 | 28,343 | 28,344 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 462,104 | 399,665 | 430,293 | 412,153 | 412,154 | 412,153 | 412,153 | 317,041 | 242,146 | 214,217 | 239,039 | 231,103 | 270,897 | 274,325 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 86,23 | 99,70 | 96,68 | 94,20 | 96,86 | 95,92 | 95,66 | 124,99 | 137,18 | 155,06 | 139,08 | 143,77 | 145,97 | 144,15 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Зоркинская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 531,032 | 614,006 | 595,400 | 580,146 | 596,517 | 590,688 | 589,117 | 769,740 | 844,803 | 954,919 | 856,487 | 885,403 | 898,936 | 887,739 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 12,320 | 14,245 | 13,813 | 13,459 | 13,839 | 13,704 | 13,668 | 17,858 | 19,599 | 22,154 | 19,870 | 20,541 | 20,855 | 20,596 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 518,712 | 599,761 | 581,587 | 566,687 | 582,678 | 576,984 | 575,450 | 751,882 | 825,203 | 932,765 | 836,617 | 864,862 | 878,081 | 867,143 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 68,928 | 79,698 | 77,283 | 75,303 | 77,428 | 76,671 | 76,467 | 99,912 | 109,655 | 123,949 | 111,172 | 114,925 | 116,682 | 115,229 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 68,928 | 79,698 | 77,283 | 75,303 | 77,428 | 76,671 | 76,467 | 99,912 | 109,655 | 123,949 | 111,172 | 114,925 | 116,682 | 115,229 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 449,784 | 520,063 | 504,304 | 491,384 | 505,250 | 500,313 | 498,982 | 651,969 | 845,456 | 929,978 | 622,411 | 662,710 | 666,829 | 658,625 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 449,784 | 520,063 | 504,304 | 491,384 | 505,250 | 500,313 | 498,982 | 501,515 | 650,351 | 715,367 | 622,411 | 662,710 | 666,829 | 658,625 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,00 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,450 | 189,45 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 81,697 | 94,463 | 91,600 | 89,25 | 91,77 | 90,88 | 90,63 | 91,09 | 90,87 | 90,86 | 90,94 | 90,89 | 90,90 | 90,90 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 98,270 | 113,62 | 110,182 | 102,833 | 105,735 | 104,701 | 104,423 | 104,953 | 104,692 | 104,689 | 104,778 | 104,720 | 104,729 | 104,733 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 125,062 | 108,16 | 116,452 | 111,542 | 111,542 | 111,542 | 111,542 | 85,802 | 65,533 | 57,974 | 64,692 | 62,544 | 73,314 | 74,241 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 318,62 | 368,40 | 357,24 | 348,09 | 357,91 | 354,41 | 353,47 | 461,84 | 506,88 | 572,95 | 513,89 | 531,24 | 539,36 | 532,64 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Изобильненская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 447,899 | 517,88 | 502,190 | 489,324 | 503,132 | 498,215 | 496,891 | 649,237 | 712,548 | 805,426 | 722,404 | 746,793 | 758,208 | 748,763 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 10,391 | 12,015 | 11,651 | 11,352 | 11,673 | 11,559 | 11,528 | 15,062 | 16,531 | 18,686 | 16,760 | 17,326 | 17,590 | 17,371 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 437,508 | 505,86 | 490,539 | 477,972 | 491,460 | 486,657 | 485,363 | 634,174 | 696,017 | 786,740 | 705,644 | 729,467 | 740,617 | 731,392 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 58,137 | 67,221 | 65,184 | 63,514 | 65,306 | 64,668 | 64,496 | 84,271 | 92,489 | 104,544 | 93,768 | 96,934 | 98,415 | 97,189 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 58,137 | 67,221 | 65,184 | 63,514 | 65,306 | 64,668 | 64,496 | 84,271 | 92,489 | 104,544 | 93,768 | 96,934 | 98,415 | 97,189 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 379,371 | 438,64 | 425,355 | 414,458 | 426,153 | 421,989 | 420,866 | 549,904 | 713,100 | 784,390 | 524,973 | 558,963 | 562,437 | 555,517 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 379,371 | 438,64 | 425,355 | 414,458 | 426,153 | 421,989 | 420,866 | 423,003 | 548,538 | 603,377 | 524,973 | 558,963 | 562,437 | 555,517 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,451 | 189,44 | 189,450 | 181,463 | 181,462 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 68,908 | 79,674 | 77,260 | 75,28 | 77,40 | 76,65 | 76,44 | 76,83 | 76,64 | 76,64 | 76,70 | 76,66 | 76,67 | 76,67 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 82,886 | 95,836 | 92,933 | 86,734 | 89,181 | 88,310 | 88,075 | 88,522 | 88,302 | 88,300 | 88,375 | 88,326 | 88,334 | 88,337 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 148,276 | 128,23 | 138,066 | 132,245 | 132,245 | 132,245 | 132,245 | 101,727 | 77,696 | 68,735 | 76,699 | 74,153 | 86,921 | 88,021 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 268,74 | 310,73 | 301,31 | 293,59 | 301,88 | 298,93 | 298,13 | 389,54 | 427,53 | 483,26 | 433,44 | 448,08 | 454,92 | 449,26 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Лиственская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 1051,630 | 1215,9 | 1179,100 | 1148,892 | 1181,313 | 1169,768 | 1166,658 | 1524,354 | 1673,005 | 1891,074 | 1696,144 | 1753,408 | 1780,209 | 1758,034 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 24,398 | 28,210 | 27,355 | 26,654 | 27,406 | 27,139 | 27,066 | 35,365 | 38,814 | 43,873 | 39,351 | 40,679 | 41,301 | 40,786 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 1027,232 | 1187,7 | 1151,745 | 1122,238 | 1153,907 | 1142,630 | 1139,592 | 1488,989 | 1634,191 | 1847,201 | 1656,794 | 1712,729 | 1738,908 | 1717,247 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 136,502 | 157,83 | 153,047 | 149,126 | 153,335 | 151,836 | 151,432 | 197,861 | 217,156 | 245,462 | 220,160 | 227,593 | 231,071 | 228,193 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 136,502 | 157,83 | 153,047 | 149,126 | 153,335 | 151,836 | 151,432 | 197,861 | 217,156 | 245,462 | 220,160 | 227,593 | 231,071 | 228,193 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 890,730 | 1029,9 | 998,698 | 973,112 | 1000,572 | 990,794 | 988,159 | 1291,128 | 1674,299 | 1841,681 | 1232,592 | 1312,397 | 1320,555 | 1304,308 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 890,730 | 1029,9 | 998,698 | 973,112 | 1000,572 | 990,794 | 988,159 | 993,175 | 1287,922 | 1416,678 | 1232,592 | 1312,397 | 1320,555 | 1304,308 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,450 | 189,45 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 161,789 | 187,06 | 181,400 | 176,75 | 181,74 | 179,96 | 179,49 | 180,40 | 179,95 | 179,94 | 180,10 | 180,00 | 180,01 | 180,02 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 194,609 | 225,01 | 218,198 | 203,644 | 209,391 | 207,345 | 206,793 | 207,843 | 207,327 | 207,321 | 207,497 | 207,382 | 207,400 | 207,408 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 63,152 | 54,618 | 58,804 | 56,325 | 56,325 | 56,325 | 56,325 | 43,327 | 33,092 | 29,275 | 32,667 | 31,582 | 37,021 | 37,489 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 630,98 | 729,57 | 707,46 | 689,34 | 708,79 | 701,86 | 699,99 | 914,61 | 1003,80 | 1134,64 | 1017,69 | 1052,04 | 1068,13 | 1054,82 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Косточковская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 395,724 | 457,55 | 443,690 | 432,323 | 444,523 | 440,179 | 439,008 | 573,607 | 629,544 | 711,602 | 638,251 | 659,799 | 669,884 | 661,540 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 9,181 | 10,615 | 10,294 | 10,030 | 10,313 | 10,212 | 10,185 | 13,308 | 14,605 | 16,509 | 14,807 | 15,307 | 15,541 | 15,348 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 386,543 | 446,94 | 433,396 | 422,293 | 434,210 | 429,966 | 428,823 | 560,300 | 614,939 | 695,093 | 623,444 | 644,492 | 654,343 | 646,192 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 51,365 | 59,391 | 57,591 | 56,116 | 57,699 | 57,135 | 56,983 | 74,454 | 81,715 | 92,366 | 82,845 | 85,642 | 86,951 | 85,868 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 51,365 | 59,391 | 57,591 | 56,116 | 57,699 | 57,135 | 56,983 | 74,454 | 81,715 | 92,366 | 82,845 | 85,642 | 86,951 | 85,868 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 335,178 | 387,54 | 375,805 | 366,177 | 376,511 | 372,831 | 371,840 | 485,845 | 630,031 | 693,016 | 463,819 | 493,849 | 496,919 | 490,805 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 335,178 | 387,54 | 375,805 | 366,177 | 376,511 | 372,831 | 371,840 | 373,727 | 484,639 | 533,089 | 463,819 | 493,849 | 496,919 | 490,805 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,0 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,451 | 189,45 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 60,881 | 70,393 | 68,260 | 66,51 | 68,39 | 67,72 | 67,54 | 67,88 | 67,71 | 67,71 | 67,77 | 67,73 | 67,74 | 67,74 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 73,231 | 84,673 | 82,107 | 76,631 | 78,793 | 78,023 | 77,815 | 78,210 | 78,016 | 78,014 | 78,080 | 78,037 | 78,044 | 78,047 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 167,825 | 145,14 | 156,270 | 149,682 | 149,682 | 149,682 | 149,682 | 115,140 | 87,940 | 77,797 | 86,812 | 83,930 | 98,381 | 99,626 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 237,43 | 274,53 | 266,21 | 259,39 | 266,71 | 264,11 | 263,40 | 344,16 | 377,73 | 426,96 | 382,95 | 395,88 | 401,93 | 396,92 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Михайловская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 531,032 | 614,00 | 595,400 | 580,146 | 596,517 | 590,688 | 589,117 | 769,740 | 844,803 | 954,919 | 856,487 | 885,403 | 898,936 | 887,739 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 12,320 | 14,245 | 13,813 | 13,459 | 13,839 | 13,704 | 13,668 | 17,858 | 19,599 | 22,154 | 19,870 | 20,541 | 20,855 | 20,596 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 518,712 | 599,761 | 581,587 | 566,687 | 582,678 | 576,984 | 575,450 | 751,882 | 825,203 | 932,765 | 836,617 | 864,862 | 878,081 | 867,143 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 68,928 | 79,698 | 77,283 | 75,303 | 77,428 | 76,671 | 76,467 | 99,912 | 109,655 | 123,949 | 111,172 | 114,925 | 116,682 | 115,229 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 68,928 | 79,698 | 77,283 | 75,303 | 77,428 | 76,671 | 76,467 | 99,912 | 109,655 | 123,949 | 111,172 | 114,925 | 116,682 | 115,229 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 449,784 | 520,063 | 504,304 | 491,384 | 505,250 | 500,313 | 498,982 | 651,969 | 845,456 | 929,978 | 622,411 | 662,710 | 666,829 | 658,625 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 449,784 | 520,063 | 504,304 | 491,384 | 505,250 | 500,313 | 498,982 | 501,515 | 650,351 | 715,367 | 622,411 | 662,710 | 666,829 | 658,625 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,450 | 189,451 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 81,697 | 94,463 | 91,600 | 89,25 | 91,77 | 90,88 | 90,63 | 91,09 | 90,87 | 90,86 | 90,94 | 90,89 | 90,90 | 90,90 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 98,270 | 113,625 | 110,182 | 102,833 | 105,735 | 104,701 | 104,423 | 104,953 | 104,692 | 104,689 | 104,778 | 104,720 | 104,729 | 104,733 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 125,062 | 108,162 | 116,452 | 111,542 | 111,542 | 111,542 | 111,542 | 85,802 | 65,533 | 57,974 | 64,692 | 62,544 | 73,314 | 74,241 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 318,62 | 368,40 | 357,24 | 348,09 | 357,91 | 354,41 | 353,47 | 461,84 | 506,88 | 572,95 | 513,89 | 531,24 | 539,36 | 532,64 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Новогригорьевская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 369,868 | 427,659 | 414,700 | 404,076 | 415,478 | 411,418 | 410,324 | 536,129 | 588,411 | 665,107 | 596,549 | 616,689 | 626,115 | 618,316 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 8,581 | 9,922 | 9,621 | 9,375 | 9,639 | 9,545 | 9,520 | 12,438 | 13,651 | 15,430 | 13,840 | 14,307 | 14,526 | 14,345 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 361,287 | 417,737 | 405,079 | 394,701 | 405,839 | 401,873 | 400,804 | 523,691 | 574,759 | 649,677 | 582,709 | 602,382 | 611,589 | 603,971 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 48,009 | 55,510 | 53,828 | 52,449 | 53,929 | 53,402 | 53,260 | 69,590 | 76,376 | 86,331 | 77,432 | 80,046 | 81,270 | 80,258 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 48,009 | 55,510 | 53,828 | 52,449 | 53,929 | 53,402 | 53,260 | 69,590 | 76,376 | 86,331 | 77,432 | 80,046 | 81,270 | 80,258 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 313,278 | 362,227 | 351,251 | 342,252 | 351,910 | 348,471 | 347,544 | 454,101 | 588,866 | 647,735 | 433,513 | 461,582 | 464,451 | 458,737 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 313,278 | 362,227 | 351,251 | 342,252 | 351,910 | 348,471 | 347,544 | 349,308 | 452,974 | 498,258 | 433,513 | 461,582 | 464,451 | 458,737 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,306 | 116,776 | 120,785 | 103,042 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,451 | 189,451 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,869 | 112,236 | 125,240 | 121,083 | 119,271 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 56,903 | 65,794 | 63,800 | 62,17 | 63,92 | 63,30 | 63,13 | 63,45 | 63,29 | 63,29 | 63,34 | 63,31 | 63,31 | 63,31 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 68,446 | 79,141 | 76,742 | 71,624 | 73,645 | 72,925 | 72,731 | 73,100 | 72,919 | 72,917 | 72,979 | 72,938 | 72,945 | 72,948 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 179,556 | 155,293 | 167,194 | 160,145 | 160,145 | 160,145 | 160,145 | 123,189 | 94,088 | 83,236 | 92,880 | 89,797 | 105,259 | 106,591 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 221,92 | 256,60 | 248,82 | 242,45 | 249,29 | 246,85 | 246,19 | 321,68 | 353,05 | 399,06 | 357,93 | 370,01 | 375,67 | 370,99 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Охотская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 440,015 | 508,767 | 493,350 | 480,711 | 494,276 | 489,446 | 488,144 | 637,808 | 700,006 | 791,249 | 709,688 | 733,647 | 744,861 | 735,583 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 10,208 | 11,803 | 11,446 | 11,152 | 11,467 | 11,355 | 11,325 | 14,797 | 16,240 | 18,357 | 16,465 | 17,021 | 17,281 | 17,066 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 429,807 | 496,964 | 481,904 | 469,558 | 482,809 | 478,090 | 476,819 | 623,011 | 683,766 | 772,892 | 693,223 | 716,627 | 727,580 | 718,517 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 57,114 | 66,038 | 64,037 | 62,396 | 64,157 | 63,530 | 63,361 | 82,787 | 90,861 | 102,704 | 92,117 | 95,227 | 96,683 | 95,478 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 57,114 | 66,038 | 64,037 | 62,396 | 64,157 | 63,530 | 63,361 | 82,787 | 90,861 | 102,704 | 92,117 | 95,227 | 96,683 | 95,478 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 372,693 | 430,926 | 417,867 | 407,162 | 418,652 | 414,560 | 413,458 | 540,224 | 700,548 | 770,582 | 515,732 | 549,123 | 552,537 | 545,739 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 372,693 | 430,926 | 417,867 | 407,162 | 418,652 | 414,560 | 413,458 | 415,557 | 538,883 | 592,756 | 515,732 | 549,123 | 552,537 | 545,739 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,451 | 189,451 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 67,695 | 78,272 | 75,900 | 73,96 | 76,04 | 75,30 | 75,10 | 75,48 | 75,29 | 75,29 | 75,35 | 75,31 | 75,32 | 75,32 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 81,427 | 94,150 | 91,297 | 85,207 | 87,612 | 86,756 | 86,525 | 86,964 | 86,748 | 86,746 | 86,819 | 86,771 | 86,779 | 86,782 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 150,932 | 130,536 | 140,540 | 134,615 | 134,615 | 134,615 | 134,615 | 103,550 | 79,088 | 69,966 | 78,073 | 75,482 | 88,479 | 89,598 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 264,01 | 305,26 | 296,01 | 288,43 | 296,57 | 293,67 | 292,89 | 382,69 | 420,00 | 474,75 | 425,81 | 440,19 | 446,92 | 441,35 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Пшеничненская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 462,682 | 534,976 | 518,765 | 505,474 | 519,738 | 514,659 | 513,291 | 670,665 | 736,066 | 832,010 | 746,247 | 771,441 | 783,233 | 773,476 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 10,734 | 12,411 | 12,035 | 11,727 | 12,058 | 11,940 | 11,908 | 15,559 | 17,077 | 19,303 | 17,313 | 17,897 | 18,171 | 17,945 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 451,948 | 522,565 | 506,730 | 493,747 | 507,681 | 502,719 | 501,382 | 655,106 | 718,990 | 812,707 | 728,934 | 753,544 | 765,062 | 755,532 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 60,056 | 69,440 | 67,336 | 65,610 | 67,462 | 66,803 | 66,625 | 87,052 | 95,541 | 107,995 | 96,863 | 100,133 | 101,663 | 100,397 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 60,056 | 69,440 | 67,336 | 65,610 | 67,462 | 66,803 | 66,625 | 87,052 | 95,541 | 107,995 | 96,863 | 100,133 | 101,663 | 100,397 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 391,892 | 453,125 | 439,394 | 428,137 | 440,219 | 435,917 | 434,757 | 568,053 | 736,636 | 810,279 | 542,300 | 577,411 | 581,001 | 573,852 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 391,892 | 453,125 | 439,394 | 428,137 | 440,219 | 435,917 | 434,757 | 436,964 | 566,643 | 623,291 | 542,300 | 577,411 | 581,001 | 573,852 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,451 | 189,450 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 71,182 | 82,304 | 79,810 | 77,77 | 79,96 | 79,18 | 78,97 | 79,37 | 79,17 | 79,17 | 79,24 | 79,19 | 79,20 | 79,20 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 85,622 | 99,000 | 96,000 | 89,597 | 92,125 | 91,225 | 90,982 | 91,444 | 91,217 | 91,214 | 91,292 | 91,241 | 91,249 | 91,253 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 143,538 | 124,141 | 133,655 | 128,020 | 128,020 | 128,020 | 128,020 | 98,477 | 75,214 | 66,538 | 74,248 | 71,784 | 84,144 | 85,209 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 277,61 | 320,99 | 311,26 | 303,28 | 311,84 | 308,80 | 307,97 | 402,40 | 441,64 | 499,21 | 447,75 | 462,86 | 469,94 | 464,09 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Садовская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 1869,570 | 2161,691 | 2096,185 | 2042,482 | 2100,119 | 2079,595 | 2074,066 | 2709,971 | 2974,241 | 3361,920 | 3015,378 | 3117,180 | 3164,826 | 3125,404 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 43,374 | 50,151 | 48,631 | 47,386 | 48,723 | 48,247 | 48,118 | 62,871 | 69,002 | 77,997 | 69,957 | 72,319 | 73,424 | 72,509 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 1826,196 | 2111,540 | 2047,554 | 1995,096 | 2051,397 | 2031,349 | 2025,947 | 2647,100 | 2905,238 | 3283,924 | 2945,421 | 3044,861 | 3091,402 | 3052,895 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 242,670 | 280,588 | 272,085 | 265,114 | 272,596 | 269,932 | 269,214 | 351,754 | 386,057 | 436,377 | 391,396 | 404,610 | 410,794 | 405,678 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 242,670 | 280,588 | 272,085 | 265,114 | 272,596 | 269,932 | 269,214 | 351,754 | 386,057 | 436,377 | 391,396 | 404,610 | 410,794 | 405,678 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 1583,526 | 1830,952 | 1775,469 | 1729,982 | 1778,801 | 1761,417 | 1756,734 | 2295,346 | 2976,541 | 3274,111 | 2191,282 | 2333,159 | 2347,662 | 2318,778 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 1583,526 | 1830,952 | 1775,469 | 1729,982 | 1778,801 | 1761,417 | 1756,734 | 1765,651 | 2289,647 | 2518,547 | 2191,282 | 2333,159 | 2347,662 | 2318,778 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,450 | 189,450 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 287,626 | 332,568 | 322,490 | 314,23 | 323,10 | 319,94 | 319,09 | 320,71 | 319,91 | 319,90 | 320,17 | 319,99 | 320,02 | 320,04 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 345,973 | 400,032 | 387,909 | 362,036 | 372,252 | 368,614 | 367,634 | 369,500 | 368,583 | 368,572 | 368,885 | 368,680 | 368,712 | 368,727 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 35,523 | 30,722 | 33,077 | 31,682 | 31,682 | 31,682 | 31,682 | 24,371 | 18,614 | 16,467 | 18,375 | 17,765 | 20,824 | 21,088 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 1121,74 | 1297,01 | 1257,71 | 1225,49 | 1260,07 | 1247,76 | 1244,44 | 1625,98 | 1784,54 | 2017,15 | 1809,23 | 1870,31 | 1898,90 | 1875,24 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| БОУ Чкаловская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 536,830 | 620,709 | 601,900 | 586,480 | 603,030 | 597,136 | 595,549 | 778,143 | 854,025 | 965,344 | 865,837 | 895,069 | 908,750 | 897,431 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 12,454 | 14,400 | 13,964 | 13,606 | 13,990 | 13,854 | 13,817 | 18,053 | 19,813 | 22,396 | 20,087 | 20,766 | 21,083 | 20,820 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 524,376 | 606,309 | 587,936 | 572,873 | 589,039 | 583,283 | 581,732 | 760,090 | 834,212 | 942,948 | 845,750 | 874,303 | 887,667 | 876,610 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 69,681 | 80,568 | 78,127 | 76,125 | 78,273 | 77,508 | 77,302 | 101,003 | 110,852 | 125,301 | 112,385 | 116,180 | 117,956 | 116,486 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 69,681 | 80,568 | 78,127 | 76,125 | 78,273 | 77,508 | 77,302 | 101,003 | 110,852 | 125,301 | 112,385 | 116,180 | 117,956 | 116,486 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 454,695 | 525,741 | 509,809 | 496,748 | 510,766 | 505,775 | 504,430 | 659,087 | 854,686 | 940,131 | 629,206 | 669,945 | 674,110 | 665,816 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 454,695 | 525,741 | 509,809 | 496,748 | 510,766 | 505,775 | 504,430 | 506,990 | 657,451 | 723,177 | 629,206 | 669,945 | 674,110 | 665,816 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,450 | 189,451 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 82,589 | 95,494 | 92,600 | 90,23 | 92,77 | 91,87 | 91,62 | 92,09 | 91,86 | 91,86 | 91,93 | 91,88 | 91,89 | 91,90 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 99,343 | 114,866 | 111,385 | 103,955 | 106,889 | 105,844 | 105,563 | 106,099 | 105,835 | 105,832 | 105,922 | 105,863 | 105,872 | 105,877 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 123,712 | 106,994 | 115,195 | 110,338 | 110,338 | 110,338 | 110,338 | 84,875 | 64,825 | 57,348 | 63,993 | 61,869 | 72,522 | 73,440 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 322,10 | 372,43 | 361,14 | 351,89 | 361,82 | 358,28 | 357,33 | 466,89 | 512,42 | 579,21 | 519,50 | 537,04 | 545,25 | 538,46 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Ивановская СОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 385,056 | 445,222 | 431,730 | 420,669 | 432,540 | 428,313 | 427,174 | 558,145 | 612,574 | 692,421 | 621,047 | 642,014 | 651,827 | 643,708 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 8,933 | 10,329 | 10,016 | 9,760 | 10,035 | 9,937 | 9,910 | 12,949 | 14,212 | 16,064 | 14,408 | 14,895 | 15,122 | 14,934 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 376,123 | 434,893 | 421,714 | 410,910 | 422,506 | 418,376 | 417,264 | 545,197 | 598,363 | 676,357 | 606,639 | 627,119 | 636,705 | 628,774 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 49,980 | 57,790 | 56,039 | 54,603 | 56,144 | 55,595 | 55,447 | 72,447 | 79,512 | 89,876 | 80,612 | 83,333 | 84,607 | 83,553 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 49,980 | 57,790 | 56,039 | 54,603 | 56,144 | 55,595 | 55,447 | 72,447 | 79,512 | 89,876 | 80,612 | 83,333 | 84,607 | 83,553 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 326,143 | 377,103 | 365,675 | 356,307 | 366,362 | 362,781 | 361,817 | 472,749 | 613,048 | 674,336 | 451,316 | 480,537 | 483,524 | 477,575 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 326,143 | 377,103 | 365,675 | 356,307 | 366,362 | 362,781 | 361,817 | 363,653 | 471,576 | 518,720 | 451,316 | 480,537 | 483,524 | 477,575 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,449 | 189,451 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 59,239 | 68,496 | 66,420 | 64,72 | 66,54 | 65,89 | 65,72 | 66,05 | 65,89 | 65,89 | 65,94 | 65,91 | 65,91 | 65,91 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 71,256 | 82,391 | 79,894 | 74,565 | 76,669 | 75,920 | 75,718 | 76,102 | 75,913 | 75,911 | 75,976 | 75,933 | 75,940 | 75,943 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 172,474 | 149,167 | 160,600 | 153,828 | 153,829 | 153,828 | 153,828 | 118,330 | 90,377 | 79,952 | 89,217 | 86,255 | 101,107 | 102,387 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 231,03 | 267,13 | 259,04 | 252,40 | 259,52 | 256,99 | 256,30 | 334,89 | 367,54 | 415,45 | 372,63 | 385,21 | 391,10 | 386,22 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Зеленовская НОШ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 41,972 | 48,531 | 47,060 | 45,854 | 47,148 | 46,688 | 46,563 | 60,840 | 66,773 | 75,476 | 67,696 | 69,982 | 71,051 | 70,166 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 0,974 | 1,126 | 1,092 | 1,064 | 1,094 | 1,083 | 1,080 | 1,411 | 1,549 | 1,751 | 1,571 | 1,624 | 1,648 | 1,628 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 40,998 | 47,405 | 45,968 | 44,791 | 46,055 | 45,604 | 45,483 | 59,428 | 65,224 | 73,725 | 66,126 | 68,358 | 69,403 | 68,539 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 5,447 | 6,300 | 6,108 | 5,952 | 6,120 | 6,060 | 6,044 | 7,897 | 8,667 | 9,797 | 8,787 | 9,084 | 9,223 | 9,108 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,287 | 13,290 | 13,288 | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 5,447 | 6,300 | 6,108 | 5,952 | 6,120 | 6,060 | 6,044 | 7,897 | 8,667 | 9,797 | 8,787 | 9,084 | 9,223 | 9,108 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,287 | 13,290 | 13,288 | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 35,551 | 41,105 | 39,860 | 38,839 | 39,934 | 39,544 | 39,439 | 51,531 | 66,824 | 73,505 | 49,195 | 52,380 | 52,706 | 52,057 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 35,551 | 41,105 | 39,860 | 38,839 | 39,934 | 39,544 | 39,439 | 39,639 | 51,403 | 56,542 | 49,195 | 52,380 | 52,706 | 52,057 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,874 | 64,874 | 64,872 | 67,729 | 67,729 | 67,728 | 67,728 | 88,047 | 115,279 | 130,309 | 116,778 | 120,788 | 103,045 | 101,757 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,443 | 189,442 | 189,450 | 181,458 | 181,459 | 181,460 | 181,459 | 139,584 | 126,866 | 112,233 | 125,238 | 121,080 | 119,268 | 120,777 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 6,457 | 7,466 | 7,240 | 7,05 | 7,25 | 7,18 | 7,16 | 7,20 | 7,18 | 7,18 | 7,19 | 7,18 | 7,18 | 7,18 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 7,767 | 8,981 | 8,709 | 8,128 | 8,357 | 8,275 | 8,253 | 8,295 | 8,275 | 8,274 | 8,281 | 8,277 | 8,278 | 8,278 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,874 | 64,872 | 67,729 | 63,210 | 64,994 | 64,359 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,077 | 54,123 | 54,093 | 64,376 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 1582,366 | 1368,452 | 1473,382 | 1411,227 | 1411,231 | 1411,240 | 1411,232 | 1085,565 | 829,122 | 733,490 | 818,481 | 791,311 | 927,564 | 939,302 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 25,18 | 29,12 | 28,24 | 27,51 | 28,29 | 28,01 | 27,94 | 36,50 | 40,06 | 45,29 | 40,62 | 41,99 | 42,63 | 42,10 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Фрунзенская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 144,005 | 166,506 | 161,460 | 157,324 | 161,763 | 160,182 | 159,756 | 208,737 | 229,093 | 258,954 | 232,262 | 240,103 | 243,773 | 240,736 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 3,341 | 3,863 | 3,746 | 3,650 | 3,753 | 3,716 | 3,706 | 4,843 | 5,315 | 6,008 | 5,388 | 5,570 | 5,656 | 5,585 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 140,664 | 162,643 | 157,714 | 153,674 | 158,010 | 156,466 | 156,050 | 203,895 | 223,778 | 252,947 | 226,873 | 234,533 | 238,117 | 235,151 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 18,692 | 21,613 | 20,958 | 20,421 | 20,997 | 20,792 | 20,737 | 27,094 | 29,737 | 33,613 | 30,148 | 31,166 | 31,642 | 31,248 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 18,692 | 21,613 | 20,958 | 20,421 | 20,997 | 20,792 | 20,737 | 27,094 | 29,737 | 33,613 | 30,148 | 31,166 | 31,642 | 31,248 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 121,972 | 141,030 | 136,757 | 133,253 | 137,013 | 135,674 | 135,313 | 176,800 | 229,270 | 252,190 | 168,785 | 179,713 | 180,830 | 178,605 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 121,972 | 141,030 | 136,757 | 133,253 | 137,013 | 135,674 | 135,313 | 136,000 | 176,361 | 193,993 | 168,785 | 179,713 | 180,830 | 178,605 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,870 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,786 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,453 | 189,448 | 189,450 | 181,463 | 181,462 | 181,463 | 181,462 | 139,586 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,082 | 119,270 | 120,779 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 22,155 | 25,616 | 24,840 | 24,20 | 24,89 | 24,64 | 24,58 | 24,70 | 24,64 | 24,64 | 24,66 | 24,65 | 24,65 | 24,65 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 26,649 | 30,812 | 29,879 | 27,886 | 28,673 | 28,393 | 28,317 | 28,461 | 28,390 | 28,389 | 28,414 | 28,398 | 28,400 | 28,401 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 461,186 | 398,858 | 429,429 | 411,324 | 411,322 | 411,323 | 411,323 | 316,402 | 241,658 | 213,785 | 238,557 | 230,638 | 270,351 | 273,772 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 86,40 | 99,90 | 96,88 | 94,39 | 97,06 | 96,11 | 95,85 | 125,24 | 137,46 | 155,37 | 139,36 | 144,06 | 146,26 | 144,44 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБОУ Великосельская СОШДС |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 172,528 | 199,485 | 193,440 | 188,484 | 193,803 | 191,909 | 191,399 | 250,081 | 274,469 | 310,245 | 278,265 | 287,659 | 292,056 | 288,418 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 4,003 | 4,628 | 4,488 | 4,373 | 4,496 | 4,452 | 4,440 | 5,802 | 6,368 | 7,198 | 6,456 | 6,674 | 6,776 | 6,691 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 168,525 | 194,857 | 188,952 | 184,111 | 189,307 | 187,457 | 186,958 | 244,280 | 268,101 | 303,047 | 271,809 | 280,986 | 285,281 | 281,727 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 22,394 | 25,893 | 25,109 | 24,465 | 25,156 | 24,910 | 24,844 | 32,461 | 35,626 | 40,270 | 36,119 | 37,338 | 37,909 | 37,437 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 22,394 | 25,893 | 25,109 | 24,465 | 25,156 | 24,910 | 24,844 | 32,461 | 35,626 | 40,270 | 36,119 | 37,338 | 37,909 | 37,437 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 146,131 | 168,964 | 163,844 | 159,646 | 164,151 | 162,547 | 162,115 | 211,819 | 274,681 | 302,141 | 202,216 | 215,309 | 216,647 | 213,981 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 146,131 | 168,964 | 163,844 | 159,646 | 164,151 | 162,547 | 162,115 | 162,938 | 211,293 | 232,417 | 202,216 | 215,309 | 216,647 | 213,981 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,452 | 189,450 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 26,543 | 30,690 | 29,760 | 29,00 | 29,82 | 29,52 | 29,45 | 29,60 | 29,52 | 29,52 | 29,55 | 29,53 | 29,53 | 29,53 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 31,927 | 36,916 | 35,797 | 33,409 | 34,352 | 34,016 | 33,926 | 34,098 | 34,014 | 34,013 | 34,041 | 34,023 | 34,026 | 34,027 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 384,936 | 332,919 | 358,434 | 343,323 | 343,322 | 343,322 | 343,322 | 264,094 | 201,707 | 178,442 | 199,118 | 192,508 | 225,656 | 228,511 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 103,52 | 119,69 | 116,06 | 113,09 | 116,28 | 115,15 | 114,84 | 150,05 | 164,68 | 186,15 | 166,96 | 172,60 | 175,23 | 173,05 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Лиственский ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 127,193 | 147,067 | 142,610 | 138,957 | 142,878 | 141,482 | 141,105 | 184,368 | 202,347 | 228,722 | 205,146 | 212,072 | 215,313 | 212,631 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 2,951 | 3,412 | 3,309 | 3,224 | 3,315 | 3,282 | 3,274 | 4,277 | 4,694 | 5,306 | 4,759 | 4,920 | 4,995 | 4,933 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 124,242 | 143,655 | 139,301 | 135,733 | 139,563 | 138,199 | 137,832 | 180,091 | 197,653 | 223,416 | 200,386 | 207,152 | 210,318 | 207,698 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 16,510 | 19,090 | 18,511 | 18,037 | 18,546 | 18,365 | 18,316 | 23,931 | 26,265 | 29,689 | 26,628 | 27,527 | 27,948 | 27,600 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,289 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 16,510 | 19,090 | 18,511 | 18,037 | 18,546 | 18,365 | 18,316 | 23,931 | 26,265 | 29,689 | 26,628 | 27,527 | 27,948 | 27,600 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,289 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 107,732 | 124,565 | 120,791 | 117,696 | 121,017 | 119,835 | 119,516 | 156,159 | 202,503 | 222,748 | 149,080 | 158,732 | 159,719 | 157,753 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 107,732 | 124,565 | 120,791 | 117,696 | 121,017 | 119,835 | 119,516 | 120,123 | 155,772 | 171,344 | 149,080 | 158,732 | 159,719 | 157,753 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,306 | 116,775 | 120,785 | 103,042 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,449 | 189,453 | 189,450 | 181,463 | 181,464 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,869 | 112,236 | 125,241 | 121,083 | 119,271 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 19,568 | 22,626 | 21,940 | 21,38 | 21,98 | 21,77 | 21,71 | 21,82 | 21,76 | 21,76 | 21,78 | 21,77 | 21,77 | 21,77 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 23,538 | 27,216 | 26,391 | 24,631 | 25,326 | 25,078 | 25,011 | 25,138 | 25,076 | 25,075 | 25,097 | 25,083 | 25,085 | 25,086 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,871 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,994 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 522,131 | 451,579 | 486,189 | 465,692 | 465,693 | 465,692 | 465,692 | 358,225 | 273,601 | 242,044 | 270,090 | 261,124 | 306,086 | 309,960 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 76,32 | 88,24 | 85,57 | 83,37 | 85,73 | 84,89 | 84,66 | 110,62 | 121,41 | 137,23 | 123,09 | 127,24 | 129,19 | 127,58 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Охотский ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 116,526 | 134,733 | 130,650 | 127,303 | 130,895 | 129,616 | 129,271 | 168,906 | 185,377 | 209,540 | 187,941 | 194,286 | 197,256 | 194,799 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 2,703 | 3,126 | 3,031 | 2,953 | 3,037 | 3,007 | 2,999 | 3,919 | 4,301 | 4,861 | 4,360 | 4,507 | 4,576 | 4,519 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 113,823 | 131,607 | 127,619 | 124,350 | 127,859 | 126,609 | 126,272 | 164,987 | 181,076 | 204,679 | 183,581 | 189,779 | 192,680 | 190,279 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 15,126 | 17,488 | 16,958 | 16,524 | 16,990 | 16,824 | 16,779 | 21,924 | 24,062 | 27,198 | 24,395 | 25,218 | 25,604 | 25,285 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 15,126 | 17,488 | 16,958 | 16,524 | 16,990 | 16,824 | 16,779 | 21,924 | 24,062 | 27,198 | 24,395 | 25,218 | 25,604 | 25,285 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 98,697 | 114,119 | 110,661 | 107,826 | 110,868 | 109,785 | 109,493 | 143,063 | 185,521 | 204,067 | 136,577 | 145,420 | 146,324 | 144,524 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 98,697 | 114,119 | 110,661 | 107,826 | 110,868 | 109,785 | 109,493 | 110,049 | 142,708 | 156,975 | 136,577 | 145,420 | 146,324 | 144,524 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,872 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,278 | 130,307 | 116,776 | 120,786 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,449 | 189,449 | 189,450 | 181,462 | 181,462 | 181,462 | 181,462 | 139,586 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,082 | 119,270 | 120,779 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 17,927 | 20,728 | 20,100 | 19,59 | 20,14 | 19,94 | 19,89 | 19,99 | 19,94 | 19,94 | 19,96 | 19,94 | 19,95 | 19,95 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 21,564 | 24,933 | 24,177 | 22,565 | 23,201 | 22,975 | 22,914 | 23,030 | 22,973 | 22,972 | 22,992 | 22,979 | 22,981 | 22,982 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 569,940 | 492,918 | 530,699 | 508,322 | 508,322 | 508,323 | 508,323 | 391,017 | 298,647 | 264,201 | 294,814 | 285,028 | 334,106 | 338,334 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 69,92 | 80,84 | 78,39 | 76,38 | 78,54 | 77,77 | 77,56 | 101,34 | 111,23 | 125,72 | 112,76 | 116,57 | 118,35 | 116,88 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Садовский ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 60,988 | 70,517 | 68,380 | 66,628 | 68,508 | 67,839 | 67,659 | 88,403 | 97,023 | 109,670 | 98,365 | 101,686 | 103,240 | 101,954 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 1,415 | 1,636 | 1,586 | 1,546 | 1,589 | 1,574 | 1,570 | 2,051 | 2,251 | 2,544 | 2,282 | 2,359 | 2,395 | 2,365 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 59,573 | 68,881 | 66,794 | 65,083 | 66,919 | 66,265 | 66,089 | 86,352 | 94,772 | 107,126 | 96,083 | 99,327 | 100,845 | 99,589 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 7,917 | 9,153 | 8,876 | 8,649 | 8,892 | 8,806 | 8,782 | 11,475 | 12,594 | 14,235 | 12,768 | 13,199 | 13,401 | 13,234 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,290 | 13,288 | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 7,917 | 9,153 | 8,876 | 8,649 | 8,892 | 8,806 | 8,782 | 11,475 | 12,594 | 14,235 | 12,768 | 13,199 | 13,401 | 13,234 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,290 | 13,288 | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 51,656 | 59,728 | 57,918 | 56,434 | 58,027 | 57,459 | 57,307 | 74,877 | 97,098 | 106,805 | 71,482 | 76,110 | 76,583 | 75,641 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 51,656 | 59,728 | 57,918 | 56,434 | 58,027 | 57,459 | 57,307 | 57,598 | 74,691 | 82,158 | 71,482 | 76,110 | 76,583 | 75,641 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,870 | 64,870 | 64,872 | 67,726 | 67,726 | 67,726 | 67,726 | 88,044 | 115,276 | 130,305 | 116,775 | 120,784 | 103,042 | 101,754 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,455 | 189,454 | 189,450 | 181,465 | 181,465 | 181,464 | 181,465 | 139,588 | 126,870 | 112,237 | 125,242 | 121,084 | 119,272 | 120,781 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 9,383 | 10,849 | 10,520 | 10,25 | 10,54 | 10,44 | 10,41 | 10,46 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 11,286 | 13,050 | 12,654 | 11,810 | 12,143 | 12,025 | 11,993 | 12,054 | 12,024 | 12,023 | 12,034 | 12,027 | 12,028 | 12,028 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,870 | 64,872 | 67,726 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 1088,918 | 941,792 | 1013,960 | 971,224 | 971,222 | 971,219 | 971,221 | 747,093 | 570,606 | 504,793 | 563,284 | 544,585 | 638,356 | 646,434 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 36,59 | 42,31 | 41,03 | 39,98 | 41,11 | 40,70 | 40,60 | 53,04 | 58,21 | 65,80 | 59,02 | 61,01 | 61,94 | 61,17 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Пшеничненский ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 110,207 | 127,426 | 123,565 | 120,399 | 123,797 | 122,587 | 122,261 | 159,746 | 175,324 | 198,177 | 177,749 | 183,750 | 186,559 | 184,235 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 2,557 | 2,956 | 2,867 | 2,793 | 2,872 | 2,844 | 2,836 | 3,706 | 4,068 | 4,598 | 4,124 | 4,263 | 4,328 | 4,274 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 107,650 | 124,470 | 120,698 | 117,606 | 120,925 | 119,743 | 119,425 | 156,040 | 171,257 | 193,579 | 173,625 | 179,487 | 182,231 | 179,961 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 14,305 | 16,540 | 16,039 | 15,628 | 16,069 | 15,912 | 15,869 | 20,735 | 22,757 | 25,723 | 23,072 | 23,851 | 24,215 | 23,914 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 14,305 | 16,540 | 16,039 | 15,628 | 16,069 | 15,912 | 15,869 | 20,735 | 22,757 | 25,723 | 23,072 | 23,851 | 24,215 | 23,914 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 93,345 | 107,930 | 104,660 | 101,978 | 104,856 | 103,831 | 103,555 | 135,305 | 175,460 | 193,001 | 129,171 | 137,534 | 138,389 | 136,686 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 93,345 | 107,930 | 104,660 | 101,978 | 104,856 | 103,831 | 103,555 | 104,081 | 134,969 | 148,462 | 129,171 | 137,534 | 138,389 | 136,686 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,785 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,451 | 189,450 | 189,450 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 181,463 | 139,587 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,083 | 119,270 | 120,780 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 16,955 | 19,604 | 19,010 | 18,52 | 19,05 | 18,86 | 18,81 | 18,90 | 18,86 | 18,86 | 18,87 | 18,86 | 18,86 | 18,87 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 20,394 | 23,581 | 22,866 | 21,341 | 21,943 | 21,729 | 21,671 | 21,781 | 21,727 | 21,726 | 21,745 | 21,733 | 21,735 | 21,736 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 602,614 | 521,183 | 561,126 | 537,469 | 537,468 | 537,468 | 537,468 | 413,437 | 315,771 | 279,350 | 311,718 | 301,370 | 353,263 | 357,733 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 66,12 | 76,46 | 74,14 | 72,24 | 74,28 | 73,55 | 73,36 | 95,85 | 105,19 | 118,91 | 106,65 | 110,25 | 111,94 | 110,54 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| МБДОУ Ивановскай ДУЗ |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 67,423 | 77,957 | 75,595 | 73,658 | 75,737 | 74,997 | 74,797 | 97,730 | 107,260 | 121,241 | 108,744 | 112,415 | 114,133 | 112,712 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 1,564 | 1,809 | 1,754 | 1,709 | 1,757 | 1,740 | 1,735 | 2,267 | 2,488 | 2,813 | 2,523 | 2,608 | 2,648 | 2,615 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 65,859 | 76,148 | 73,841 | 71,949 | 73,980 | 73,257 | 73,062 | 95,463 | 104,772 | 118,429 | 106,221 | 109,807 | 111,486 | 110,097 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 8,752 | 10,118 | 9,812 | 9,561 | 9,830 | 9,735 | 9,709 | 12,685 | 13,922 | 15,737 | 14,115 | 14,591 | 14,814 | 14,630 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 8,752 | 10,118 | 9,812 | 9,561 | 9,830 | 9,735 | 9,709 | 12,685 | 13,922 | 15,737 | 14,115 | 14,591 | 14,814 | 14,630 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 57,107 | 66,030 | 64,029 | 62,389 | 64,149 | 63,522 | 63,353 | 82,777 | 107,344 | 118,075 | 79,025 | 84,141 | 84,664 | 83,622 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 57,107 | 66,030 | 64,029 | 62,389 | 64,149 | 63,522 | 63,353 | 63,675 | 82,572 | 90,827 | 79,025 | 84,141 | 84,664 | 83,622 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,870 | 64,874 | 64,872 | 67,727 | 67,728 | 67,727 | 67,728 | 88,046 | 115,278 | 130,308 | 116,777 | 120,786 | 103,043 | 101,756 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,454 | 189,444 | 189,450 | 181,462 | 181,460 | 181,462 | 181,461 | 139,585 | 126,867 | 112,234 | 125,239 | 121,082 | 119,269 | 120,779 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 10,373 | 11,993 | 11,630 | 11,33 | 11,65 | 11,54 | 11,51 | 11,57 | 11,54 | 11,54 | 11,55 | 11,54 | 11,54 | 11,54 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 12,477 | 14,426 | 13,989 | 13,056 | 13,424 | 13,293 | 13,258 | 13,325 | 13,292 | 13,292 | 13,303 | 13,296 | 13,297 | 13,297 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,874 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 985,041 | 851,910 | 917,203 | 878,528 | 878,521 | 878,527 | 878,525 | 675,788 | 516,147 | 456,614 | 509,522 | 492,608 | 577,430 | 584,737 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 40,45 | 46,77 | 45,36 | 44,20 | 45,44 | 45,00 | 44,88 | 58,64 | 64,36 | 72,74 | 65,25 | 67,45 | 68,48 | 67,63 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7 |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 102,032 | 117,975 | 114,400 | 111,469 | 114,615 | 113,495 | 113,193 | 147,898 | 162,320 | 183,478 | 164,565 | 170,121 | 172,721 | 170,570 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 2,367 | 2,737 | 2,654 | 2,586 | 2,659 | 2,633 | 2,626 | 3,431 | 3,766 | 4,257 | 3,818 | 3,947 | 4,007 | 3,957 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 99,665 | 115,238 | 111,746 | 108,883 | 111,956 | 110,861 | 110,567 | 144,466 | 158,554 | 179,221 | 160,747 | 166,174 | 168,714 | 166,613 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 13,244 | 15,313 | 14,849 | 14,469 | 14,877 | 14,732 | 14,692 | 19,197 | 21,069 | 23,815 | 21,360 | 22,082 | 22,419 | 22,140 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 13,244 | 15,313 | 14,849 | 14,469 | 14,877 | 14,732 | 14,692 | 19,197 | 21,069 | 23,815 | 21,360 | 22,082 | 22,419 | 22,140 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 | 13,288 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 86,421 | 99,925 | 96,897 | 94,414 | 97,079 | 96,130 | 95,874 | 125,269 | 162,446 | 178,686 | 119,590 | 127,333 | 128,124 | 126,548 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 86,421 | 99,925 | 96,897 | 94,414 | 97,079 | 96,130 | 95,874 | 96,361 | 124,958 | 137,451 | 119,590 | 127,333 | 128,124 | 126,548 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,873 | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 67,727 | 88,045 | 115,277 | 130,307 | 116,776 | 120,786 | 103,043 | 101,755 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,447 | 189,450 | 189,450 | 181,462 | 181,462 | 181,462 | 181,462 | 139,586 | 126,868 | 112,235 | 125,240 | 121,082 | 119,270 | 120,779 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 15,697 | 18,150 | 17,600 | 17,15 | 17,63 | 17,46 | 17,41 | 17,50 | 17,46 | 17,46 | 17,47 | 17,46 | 17,47 | 17,47 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 18,881 | 21,832 | 21,170 | 19,758 | 20,316 | 20,117 | 20,064 | 20,166 | 20,115 | 20,115 | 20,132 | 20,121 | 20,123 | 20,123 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,872 | 64,872 | 67,727 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 650,897 | 562,936 | 606,083 | 580,527 | 580,529 | 580,529 | 580,528 | 446,561 | 341,069 | 301,730 | 336,692 | 325,515 | 381,565 | 386,393 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 61,22 | 70,79 | 68,64 | 66,88 | 68,77 | 68,10 | 67,92 | 88,74 | 97,39 | 110,09 | 98,74 | 102,07 | 103,63 | 102,34 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |
| Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3 |  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **20** |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | 53,683 | 62,071 | 60,190 | 58,648 | 60,303 | 59,714 | 59,555 | 77,814 | 85,403 | 96,534 | 86,584 | 89,507 | 90,875 | 89,743 |
| **Собственные нужды** | **Гкал/ч** | 1,245 | 1,440 | 1,396 | 1,361 | 1,399 | 1,385 | 1,382 | 1,805 | 1,981 | 2,240 | 2,009 | 2,077 | 2,108 | 2,082 |
| **Отпуск с коллекторов** | **Гкал** | 52,438 | 60,631 | 58,794 | 57,287 | 58,904 | 58,328 | 58,173 | 76,009 | 83,421 | 94,295 | 84,575 | 87,430 | 88,767 | 87,661 |
| **Потери тепл.энергии всего, Гкал** | **Гкал** | 6,969 | 8,057 | 7,813 | 7,613 | 7,827 | 7,751 | 7,730 | 10,100 | 11,085 | 12,530 | 11,239 | 11,618 | 11,796 | 11,649 |
| **Потери тепл.энергии всего, %** | **%** | 13,289 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 |
| **- нормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- нормативные потери, %** | **%** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **- сверхнормативные потери, Гкал** | **Гкал** | 6,969 | 8,057 | 7,813 | 7,613 | 7,827 | 7,751 | 7,730 | 10,100 | 11,085 | 12,530 | 11,239 | 11,618 | 11,796 | 11,649 |
| **- сверхнормативные потери, %** | **%** | 13,289 | 13,289 | 13,288 | 13,289 | 13,288 | 13,288 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 | 13,289 |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Полезный отпуск всего, в т.ч.** | **Гкал** | 45,469 | 52,574 | 50,981 | 49,675 | 51,077 | 50,577 | 50,443 | 65,909 | 85,468 | 94,013 | 62,920 | 66,994 | 67,411 | 66,581 |
| **- полезный отпуск потребителям** | **Гкал** | 45,469 | 52,574 | 50,981 | 49,675 | 51,077 | 50,577 | 50,443 | 50,699 | 65,745 | 72,318 | 62,920 | 66,994 | 67,411 | 66,581 |
| **Калорийность топлива** | **Ккал/м3** | 8420,000 | 8420,000 | 8420,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 | 8065,000 |
| **КПД котельной** | **%** | 64,871 | 64,874 | 64,872 | 67,728 | 67,728 | 67,728 | 67,728 | 88,046 | 115,279 | 130,308 | 116,777 | 120,787 | 103,044 | 101,756 |
| **Удельный расход условного топлива** | **Кгут/Гкал** | 189,452 | 189,443 | 189,450 | 181,461 | 181,460 | 181,461 | 181,460 | 139,585 | 126,867 | 112,234 | 125,239 | 121,081 | 119,269 | 120,778 |
| **Расход натурального топлива, т (тыс.м3)** | **тыс. м3** | 8,259 | 9,549 | 9,260 | 9,02 | 9,28 | 9,19 | 9,16 | 9,21 | 9,19 | 9,19 | 9,19 | 9,19 | 9,19 | 9,19 |
| **Расход натурального топлива, ТУТ** | **ТУТ** | 9,934 | 11,486 | 11,138 | 10,395 | 10,689 | 10,584 | 10,556 | 10,610 | 10,583 | 10,583 | 10,592 | 10,586 | 10,587 | 10,588 |
| **Расход э/энергии, тыс.кВт** | **тыс. кВт/ч** | 64,874 | 64,872 | 67,728 | 63,210 | 64,993 | 64,358 | 64,187 | 64,513 | 54,078 | 54,076 | 54,122 | 54,092 | 64,375 | 64,378 |
| **Удельный расход э/энергии** | **КВт/Гкал** | 1237,170 | 1069,941 | 1151,959 | 1103,378 | 1103,371 | 1103,380 | 1103,376 | 848,751 | 648,250 | 573,481 | 639,931 | 618,688 | 725,218 | 734,395 |
| **Расход воды , м3** | **м3** | 32,21 | 37,24 | 36,11 | 35,19 | 36,18 | 35,83 | 35,73 | 46,69 | 51,24 | 57,92 | 51,95 | 53,70 | 54,53 | 53,85 |
| **Удельный расход воды** | **м3/Гкал** | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 | 0,614 |

# РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ



## Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе мероприятий, прописанных в «Обосновывающих материалах» к схеме теплоснабжения.

**Таблица 16 – Объем инвестиций в теплоисточники по рекомендуемому варианту в период до 2031 года (с НДС)**

| **№ группы проектов** | **№ проекта** | **Мероприятие по схеме теплоснабжения** | **Год проведения мероприятия** | **Объем**  **инвестиций, тыс. руб.**  **без НДС** | **Объем**  **инвестиций, тыс. руб.**  **с НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ГП №1** |  | **Развитие системы теплоснабжения в существующих зонах теплоснабжения** |  |  |  |
|  | 1.1 | Оснащение существующих котельных системой диспетчерского контроля | 2017 | 326,25 | 375 |
|  | 1.2 | В части текущих ремонтов котельных учесть затраты на реализацию программ по повышению качества, надежности, доступности и эффективности функционирования систем теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым на среднесрочный и долгосрочный период в размере текущих затрат 110 тыс. руб/год | 2016-2031 | 1 271,2 | 1 500,0 |
|  |  | **Итого (с НДС)** |  | 1597,45 | 1875 |

**Таблица 17 – Объем инвестиций в тепловые сети по рекомендуемому варианту в период до 2031 года**

| **№ группы проектов** | **№ проекта** | **Мероприятие по схеме теплоснабжения** | **Год проведения мероприятия** | **Объем**  **инвестиций, тыс. руб.**  **без НДС** | **Объем**  **инвестиций, тыс. руб.**  **с НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ГП №3** |  | **Развитие системы теплоснабжения в существующих зонах теплоснабжения** |  |  |  |
|  | 3.1 | Мероприятия в рамках реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Нижнегорского района республики Крым на плановый 2014 год:  Реконструкция тепловых сетей | 2017 | 593,2 | 700,0 |
|  | 3.2 | Реконструкция физически изношенной действующей тепловой сети  Этап 1 | 2017-2019 | 38 350,5 | 45 253,6 |
| Этап 2 | 2024 | 552,5 | 651,96 |
|  |  | **ИТОГО (с НДС)** |  | 39496,2 | 46605,56 |

Для реализации мероприятий в Нижнегорском районе Республики Крым потребуется 47047,931 млн. руб. (с НДС, в ценах 2015 г.), в том числе:

* 1,650 млн. руб. необходимо для проведения мероприятий по строительству (реконструкции) источников теплоснабжения;
* 46605,56 млн. руб. необходимо для реализации мероприятий по строительству (реконструкции) тепловых сетей.

Суммарный объем инвестиций представлен в таблице 18.

**Таблица 18 – Суммарный объем инвестиций по рекомендуемому варианту в период до 2030 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник теплоснабжения** | | **Значения по годам реализации мероприятий, тыс.руб.** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **Итого** |
| Развитие существующих зон теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| котельная №1-41 | источник | 0 | 0 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 1875 |
| тепловые сети | 0 | 0 | 7780,50 | 31122,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 593,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39496,2 |
| **Итого** | 0 | 0 | 7887,00 | 31228,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 700,20 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 41093,65 |
| ***Итого инвестиций в  мероприятия без НДС*** | | 0 | 0 | 7887,00 | 31228,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 700,20 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 106,50 | 41093,65 |
| ***Итого инвестиций в  мероприятия сНДС*** | | 0 | 0 | 9065,5 | 35894,8 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 804,8 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 122,4 | 47234,0805 |

## Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

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

В настоящее время предприятие ГУП РК"Крымтеплокоммунэнерго" отвечает всем требованиям по определению единой теплоснабжающей организации.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией в Нижнегорского района республики Крым предприятие ГУП РК"Крымтеплокоммунсервис".

В настоящее время предприятие ГУП РК"Крымтеплокоммунэнерго" отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

– Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

Создание другой единой теплоснабжающей организации в Районе не может рассматриваться как экономически и технически обоснованное.

# РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Загрузка источников тепловой энергии, поставляющих тепловую энергию в системе теплоснабжения Района, приведена в таблице 19.

**Таблица 19 - Загрузка источников тепловой энергии, поставляющих тепловую энергию в системе теплоснабжения Нижнегорского района Республики Крым**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 28а** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 7,980 | 7,980 | 7,980 | 7,980 | 7,980 | 7,980 | 7,980 | 7,980 | 7,980 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 | 3,233 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **пгт. Нижнегорский ул. 50 лет Октября, 51** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **пгт.Нижнегорскийул. Гагарина, 8** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **пгт.Нижнегорский ул. Молодежная, 12а** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **пгт. Нижнегорский, ул.Школьная, 14.** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **пгт.Нижнегорский ул.Школьная, 8 СОШ №1** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Нижнегорская школа -гимназия СОШ №3** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Нижнегорская школа СОШ №2** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Желябоская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Желябовский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 | 17,197 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Уваровская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 | 15,500 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 11,470 | 11,470 | 11,470 | 11,470 | 11,470 | 11,470 | 11,470 | 11,470 | 11,470 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Червоновская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 | 21,496 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 | 10,748 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 | 7,954 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МКОУ ДОД «Нижнегорская ДМШ»** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МКУК «Нижнегорская ЦБС»** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Акимовская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 | -0,671 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Дрофинская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,447 | -0,447 | -0,447 | -0,447 | -0,447 | -0,447 | -0,447 | -0,447 | -0,447 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Емельяновская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,335 | -0,335 | -0,335 | -0,335 | -0,335 | -0,335 | -0,335 | -0,335 | -0,335 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Жемчужинская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,589 | 5,589 | 5,589 | 5,589 | 5,589 | 5,589 | 5,589 | 5,589 | 5,589 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 4,862 | 4,862 | 4,862 | 4,862 | 4,862 | 4,862 | 4,862 | 4,862 | 4,862 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Акимовский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 12,890 | 12,890 | 12,890 | 12,890 | 12,890 | 12,890 | 12,890 | 12,890 | 12,890 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 11,214 | 11,214 | 11,214 | 11,214 | 11,214 | 11,214 | 11,214 | 11,214 | 11,214 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Емельяновский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 8,590 | 8,590 | 8,590 | 8,590 | 8,590 | 8,590 | 8,590 | 8,590 | 8,590 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 | 6,872 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Зоркинская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Изобильненская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 | 2,072 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,181 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Лиственская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Косточковская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Михайловская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 | 4,128 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Новогригорьевская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Охотская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Пшеничненская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Садовская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 | 6,449 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **БОУ Чкаловская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 | 5,159 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 | 4,127 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Ивановская СОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Зеленовская НОШ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Фрунзенская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБОУ Великосельская СОШДС** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Лиственский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Охотский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Садовский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Пшеничненский ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 | -0,022 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **МБДОУ Ивановскай ДУЗ** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский,ул. Ленина,7** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |
| **Местоположение котельной** | **Ед. измерения** | **Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)** | | | | | | | | |
|  |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022-2026** | **2027-2031** |
|  |  | **Нижнегрский р-н, пгт Нижнегорский, ул. Ленина, 3** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (по удельной отопительной характеристике зданий) | Гкал/час | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Резерв("+")/ Дефицит("") | Гкал/час | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |

Согласно балансу тепловой нагрузки существующих источников теплоснабжения с учетом перспективного развития на период 2016-2031 гг. коммунальные источники теплоснабжения Нижнегорского района Республики Крым имеют резервы ( дефицит мощности присутствует на индивидуальных источниках) по тепловой мощности и покрывают присоединенные нагрузки с учетом перспективы в полном объеме.

# РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На базовый период разработки схемы теплоснабжения Нижнегорского района республики Крым бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

Согласно статьи 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ:

«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа 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 определить организацию, которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет Единой теплоснабжающей организации бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003 г. № 580.