Приложение к постановлению
администрации Днепровского
сельского поселения
Тимашевского муниципального района
Краснодарского края
от 25.06.2026 № 96

# СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Днепровское сельское поселение
Тимашевского муниципального района
Краснодарского края

(актуализация на 2027 год)

2026

# Оглавление

Введение ..... 6

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории ..... 8

а) 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 пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды. ..... 8

б) Объёмы 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

в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учётом 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 (горячая вода и пар) на каждом этапе. ..... 13

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей ..... 14

а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии. ..... 14

б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. ..... 15

в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. ..... 16

г) 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 . ..... 17

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя ..... 20

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | **МК № 7** | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док | Подп. | Дата | | |
| Разраб | | Сидоренко Е.Б. | | | | **Схема теплоснабжения** | Стадия: | Лист: 3 | Листов: 62 |
| Проверил | | Скрипник В. В. | | | | | | | |
| | | | | | | | **ООО «ПИТП»** | | |

а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя тепло-потребляющими установками потребителей. ....20

б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. ....23

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии ....25

а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. ....25

б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. ....27

в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. ....28

г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы. ....31

д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа. ....32

е) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода. ..33

ж) Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе. ....34

з) Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения. ....36

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. ....38

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей ....40

а) 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. ....40

б) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения

перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку. .....41

в) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. .....44

г) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. .....45

д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или)передаче тепловой энергии. .....46

Раздел 6. Перспективные топливные балансы .....47

а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. .....47

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. .....53

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе. .....53

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе. .....57

в) Предложения по величине инвестиций в строительство реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения. .....59

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации .....60

а) Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности. .....60

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....61

а) Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. .....61

Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....62

а) Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом .....62

# *Введение*

Схема теплоснабжения муниципального образования Днепровское сельское поселение— документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, её развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» после 31 декабря 2011 года наличие схемы теплоснабжения, соответствующей определенным формальным требованиям, является обязательным для поселений и городских округов Российской Федерации.

Разработка схем теплоснабжения городов и населенных пунктов - актуальная и важная задача, поскольку дальнейший рост экономики России невозможен без соответствующего роста энергетики, который может быть спрогнозирован на перспективу на основе разработки схем теплоснабжения.

Целью разработки схем теплоснабжения городов и населенных пунктов является разработка технических решений, направленных на обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного теплоснабжения потребителей при минимальном негативном воздействии на окружающую среду. Разработка схем теплоснабжения городов входит в состав Программы комплексного развития систем теплоснабжения, в рамках которой решаются следующие взаимосвязанные задачи: сбор исходных данных; энергетическое обследование системы централизованного теплоснабжения; разработка комплекса решений и мероприятий по совершенствованию систем теплоснабжения; система мониторинга.

Проектирование систем теплоснабжения городов и поселений представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Даётся обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства города принята практика составления перспективных схем теплоснабжения городов и поселений.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 20 лет, с выделением первой очереди строительства 10 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности. Вся схема теплоснабжения, как идеология перехода из существующего положения в будущее, формируется траекторией изменения ряда показателей, которые чрезвычайно важно сформировать как базовые показатели на существующем положении.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

Данная работа выполнена в соответствии с постановлением № 154 «Требования к схемам теплоснабжения» и «О требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденных 22 февраля 2012 года Правительством Российской Федерации, а также с результатами проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данных отраслевой статистической отчетности.

Уже на первом этапе разработки схемы теплоснабжения руководство муниципального образования Днепровское сельское поселение получает полную картину существующего положения: при сборе исходных данных осуществляется детальное обследование источников теплоснабжения и тепловых сетей, выявляется физическое состояние оборудования и его технико-экономический уровень.

Администрация рассматриваемого поселения на базе такого комплексного подхода создает основу для принятия грамотных управленческих решений по эффективной организации функционирования системы теплоснабжения, по минимизации затрат на теплоснабжение, по реализации неиспользованного потенциала энергосбережения, что в конечном итоге позволяет снижать действующие тарифы.

Технической базой разработки являются:

– генеральный план развития поселения до 2030 года;

– проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;

– эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);

– материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;

– конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

– материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.

– данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений (журналов наблюдений, электронных архивов) по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);

– документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);

– статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

**Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории**

***а) 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 пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды.***

| | Существующее положение, 2026 г. | На первую очередь строительства, 2030 г. | На расчётный срок генплана 2035 г. |
|---|---|---|---|
| ст Днепровская | | | |
| Территория, га | 445,95 | 510,38 | 510,38 |
| Численность населения, чел | 3274 | 3620 | 4000 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 77,5 | 83,3 | 140 |
| х Ольховский | | | |
| Территория, га | 250,32 | 308,72 | 308,72 |
| Численность населения, чел | 919 | 985 | 1050 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 19 | 22,7 | 36,75 |
| х Крупской | | | |
| Территория, га | 103,3 | 127,67 | 127,67 |
| Численность населения, чел | 193 | 190 | 190 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 3,9 | 4,4 | 6,65 |
| х Ленина | | | |
| Территория, га | 247,54 | 263,41 | 263,41 |
| Численность населения, чел | 517 | 520 | 530 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 10,7 | 12 | 18,6 |

***б) Объёмы 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.***

**Таблица 1.1**

| | Объём потребления тепловой энергии, Гкал/ч | Приросты потребления тепловой энергии и теплоносителя | | |
|---|---|---|---|---|
| | | На нужды ОВ тыс. Гкал/год | На нужды ГВС тыс. Гкал/год | Теплоносителя тыс.м3 |
| Существующее положение | 1,62 | | | |
| 2026 | 1,64 | 0,02 | 0,01 | 0,05 |
| 2028 | 1,93 | 0,20 | 0,09 | 0,59 |
| 2030 | 2,24 | 0,22 | 0,09 | 0,63 |
| 2032 | 2,50 | 0,18 | 0,08 | 0,52 |
| 2018 - 2032 | 2,96 | 0,32 | 0,14 | 0,93 |
| 2023 - 2028 | 3,57 | 0,43 | 0,18 | 1,25 |
| 2028 - 2032 | 3,86 | 0,20 | 0,09 | 0,58 |

**Таблица 1.2 Балансы производства и потребления тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Годовой расход топлива, B, тут | Подключённая нагрузка, Qmax, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,99 | 501,45 | 1,62 |

**Таблица 1.3 Балансы производства и потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя**
**Перспективное положение на расчётный период 2032 г.**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Максимальная тепловая нагрузка Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Гкал/год | Годовой полезный отпуск тепла, Гкал/год | Приросты потребления | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | На нужды ОВ тыс. Гкал/год | На нужды ОВ % | На нужды ГВС тыс. Гкал/год | На нужды ГВС % | Теплоносителя тыс.м3 | Теплоносителя % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,94 | 1,62 | 2983,63 | 2309,36 | | | | | | |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 471,24 | 0,32 | нов. объекты | 0,16 | нов. объекты | 0,36 | нов. объекты |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2028 | 0,32 | 0,29 | 551,4 | 534,52 | 0,36 | нов. объекты | 0,19 | нов. объекты | 0,38 | нов. объекты |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 471,24 | 0,32 | нов. объекты | 0,16 | нов. объекты | 0,36 | нов. объекты |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | 0,5 | 958,42 | 907,19 | 0,63 | нов. объекты | 0,32 | нов. объекты | 0,5 | нов. объекты |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 817,63 | 792,28 | 0,54 | нов. объекты | 0,28 | нов. объекты | 0,46 | нов. объекты |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | 114,1 | 111,5 | 0,08 | нов. объекты | 0,04 | нов. объекты | 0,25 | нов. объекты |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 35,53 | 0,03 | нов. объекты | 0,01 | нов. объекты | 0,23 | нов. объекты |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | 403,15 | 393,95 | 0,27 | нов. объекты | 0,14 | нов. объекты | 0,34 | нов. объекты |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 28,49 | 27,84 | 0,02 | нов. объекты | 0,01 | нов. объекты | 0,23 | нов. объекты |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | 45,64 | 44,6 | 0,03 | нов. объекты | 0,02 | нов. объекты | 0,23 | нов. объекты |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | 66,52 | 65,01 | 0,04 | нов. объекты | 0,02 | нов. объекты | 0,24 | нов. объекты |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2028 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 35,53 | 0,03 | нов. объекты | 0,01 | нов. объекты | 0,23 | нов. объекты |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | 0,01 | 26,55 | 25,95 | 0,02 | нов. объекты | 0,01 | нов. объекты | 0,23 | нов. объекты |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | 0,1 | 184,49 | 180,29 | 0,12 | нов. объекты | 0,06 | нов. объекты | 0,27 | нов. объекты |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 18,95 | 16,88 | 0,01 | нов. объекты | 0,01 | нов. объекты | 0,23 | нов. объекты |

***в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учётом 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 (горячая вода и пар) на каждом этапе.***

В связи с отсутствием на момент разработки схемы исходных данных по производственным зонам и отсутствием проработки их развития в генеральном плане данный раздел в настоящее время не предоставляется возможным.

Данный раздел может быть откорректирован при ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

## Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

***а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.***

В соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ст.14) подключение новых теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, должно производиться в пределах радиуса эффективного теплоснабжения от конкретного источника теплоснабжения. Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволяет определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития.

Оптимальный вариант должен определяться по общей цели развития - обеспечению наиболее экономичным способом качественного и надежного теплоснабжения с учетом экологических требований. В связи с вступлением в силу нового закона «О теплоснабжении» массовое строительство местных теплоисточников (крышных котельных) без подробного технико-экономического обоснования ограничено.

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения был использован сравнительный анализ совокупных расходов на единицу тепловой мощности, для чего производился подсчёт при различных соотношениях приростов подключённой нагрузки и добавлении теплосетей различной длины. Для наглядности в нижеприведённых диаграммах использованы 6 наиболее характерных точек

Таблицы с подробными данными, используемыми в расчётах радиуса эффективного теплоснабжения приводятся в главе 6 пункт «м» обосновывающих материалов.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с её увеличением. В случаях же, когда существующая котельная не модернизируется, либо у неё не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

***б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.***

Зона действия системы теплоснабжения это территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Существующая зона действия систем теплоснабжения рассматриваемого поселения представлена в основном одно и малоэтажной застройкой . Схема теплоснабжения закрытая . Тепловые сети представлены подземной и надземной прокладкой

Развитие перспективных зон теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций и организаций, владеющих источниками тепловой энергии, утвержденными уполномоченными в соответствии с Федеральным законом органами в порядке, установленном правилами согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения состоят из существующей зоны при выборочной её застройке с модернизацией котельных в случае необходимости, а также новых жилых кварталов с вновь строящимися котельными. Схема теплоснабжения перспективной зоны закрытая

***в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.***

Четкого функционального зонирования не наблюдается. Жилищный фонд индивидуально - определенных зданий составляет 60,6% площади всего жилищного фонда рассматриваемого поселения. В качестве топлива используется природный газ, жидкое топливо, твердое топливо - уголь и отходы мебельного производства.

Данные по индивидуальным источникам тепловой энергии отражены в разделе «Газоснабжение» Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

***г) 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 .***

**Таблица 1.4 Балансы производства и потребления тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Установленная мощность , Гкал/час | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Выработка, Гкал/год | Собственные нужды Гкал/год | Потери в сети Гкал/год | Полезный отпуск, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,99 | 1,62 | 2983,63 | 66,53 | 1385,01 | 1532,11 |

**Таблица 1.5 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть (Существующие и проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Выработка, Гкал/год | Потери в сети Гкал/год | Полезный отпуск, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,93 | 1,62 | 2983,63 | 620,39 | 2296,73 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2028 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 2,65 | 471,43 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,32 | 0,29 | 551,4 | 4,41 | 534,7 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 2,65 | 471,43 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2027 | 0,55 | 0,5 | 958,42 | 30,07 | 906,99 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 817,63 | 6,86 | 792,54 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | 114,1 | | 111,55 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 1,67 | 35,51 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | 403,15 | | 394,16 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 28,49 | | 27,85 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | 45,64 | | 44,62 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | 66,52 | | 65,04 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 1,67 | 35,51 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2027 | 0,04 | 0,01 | 26,55 | | 25,96 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2027 | 0,11 | 0,1 | 184,49 | | 180,38 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 18,95 | 1,67 | 16,85 |

## Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

### *а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя тепло-потребляющими установками потребителей.*

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей определены расчетами нормативного потребления воды и теплоносителя с учетом существующих и перспективных тепловых нагрузок котельной

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принят:

-в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.;

-для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения: при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды принят равным 65 м3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения.

Расход воды на хоз.-быт. нужды определен согласно СНиП 2.04.01-85*, прил. 3, п.п. 29, 30.
Расчетный часовой расход на подпитку - 0,75 % V системы согласно СНиП "Тепловые сети".
Суточный, годовой расходы на подпитку - 0,25 % V системы согласно ПТЭТЭУ.

**Таблица 1.6 Сводная таблица перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

| Источник теплоснабжения | Отопительная нагрузка, Qов, Гкал/ч | Длительность отопительного периода. сут. | Нагрузка системы ГВС, Qгвс, Гкал/ч | Длительность периода использования ГВС, сут. | Коэффициент часовой неравномерности ГВС | Наличие баков-аккумуляторов | Температура холодной воды, 0 | Температура горячей воды, 0 | Система теплоснабжения | Водопотребление | | | | | Водоотведение | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | на ГВС, л/с (м3/ч) м3/сут | на подпитку теплосети, л/с (м3/ч) м3/сут | на хоз/быт нужды, л/с (м3/ч) м3/сут | на собственные нужды ХВО, л/с (м3/ч) м3/сут | Итого, л/с (м3/ч) м3/сут | на ГВС, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | на подпитку теплосети, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | на хоз/быт нужды, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | на собственные нужды ХВО, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | Итого, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 1,420 | 174 | 0,200 | 350 | 4,0 | нет | 15 | 60 | 4 - трубная закрытая | 1,23 (4,44) 26,67 | 0,26 (0,92) 7,36 | 0,08 (0,3) 0,72 | 0,51 (0,91) 3 | 2,08 (6,57) 37,74 | 9,33 (0) 0 | 1,28 (0) 0 | 0,25 (0,3) 0,72 | 0,1 (0,91) 3 | 10,97 (1,21) 3,72 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,180 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,03 (0,1) 0,81 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,11 (0,39) 1,44 | | 0,14 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,36 (0,28) 0,63 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,200 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,03 (0,12) 0,92 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,11 (0,4) 1,55 | | 0,16 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,38 (0,28) 0,63 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,180 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,03 (0,1) 0,81 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,11 (0,39) 1,44 | | 0,14 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,36 (0,28) 0,63 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,350 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,06 (0,2) 1,6 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,13 (0,48) 2,23 | | 0,28 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,5 (0,28) 0,63 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 0,300 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,05 (0,17) 1,37 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,13 (0,45) 2 | | 0,24 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,46 (0,28) 0,63 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 0,040 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,01 (0,02) 0,19 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,09 (0,31) 0,82 | | 0,03 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,25 (0,28) 0,63 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 0,010 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,06 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,69 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 0,150 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,02 (0,08) 0,67 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,1 (0,37) 1,3 | | 0,12 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,34 (0,28) 0,63 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 0,010 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,05 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,68 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 0,020 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,08 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,71 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 0,020 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,11 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,3) 0,74 | | 0,02 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,24 (0,28) 0,63 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 0,010 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,06 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,69 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 0,010 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,05 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,68 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 0,070 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0,01 (0,04) 0,31 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,09 (0,32) 0,94 | | 0,05 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,27 (0,28) 0,63 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 0,010 | 174 | | | 4,0 | нет | 15 | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0) 0,03 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,66 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |

***б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.***

Расход воды на хоз.-быт. нужды определен согласно СНиП 2.04.01-85*, прил. 3, п.п. 29, 30.
Аварийный часовой расход на подпитку - 2 % V системы согласно СНиП "Тепловые сети".
Расчетный часовой расход на подпитку - 0,75 % V системы согласно СНиП "Тепловые сети".
Суточный, годовой расходы на подпитку - 0,25 % V системы согласно ПТЭТЭУ.
Потребление воды на нужды ГВС при 2- трубной закрытой системе теплоснабжения
происходит на местах у потребителей тепловой энергии через тепловые пункты.
Среднечасовой расход воды на подпитку т/сети определён по формуле :
G подп. = 0,25 х V / 100 , м3/час, где
0,25% - нормируемая утечка воды из системы согласно ПТЭТЭУ, СНиП "Тепловые сети" ;

**Таблица 1.7 Сводная таблица перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

| Источник теплоснабжения | Отопительная нагрузка, Qов, Гкал/ч | Длительность отопительного периода. сут. | Нагрузка системы ГВС, Qгвс, Гкал/ч | Длительность периода использования ГВС, сут. | Система теплоснабжения | Водопотребление | | | | | Водоотведение | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | на ГВС, л/с (м3/ч) м3/сут | на аварийную подпитку (2%), л/с (м3/ч) м3/сут | на хоз/быт нужды, л/с (м3/ч) м3/сут | на собственные нужды ХВО, л/с (м3/ч) м3/сут | Итого, л/с (м3/ч) м3/сут | на ГВС, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | на аварийную подпитку (2%), тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | на хоз/быт нужды, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | на собственные нужды ХВО, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут | Итого, тыс.м3/год (м3/ч) м3/сут |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 1,420 | 174 | 0,200 | 350 | 4 - трубная закрытая | 1,23 (4,44) 26,67 | 0,68 (2,45) 19,62 | 0,08 (0,3) 0,72 | 0,51 (0,91) 3 | 2,5 (8,1) 50,01 | 9,33 (0) 0 | 1,29 (0) 0 | 0,25 (0,3) 0,72 | 0,1 (0,91) 3 | 10,98 (1,21) 3,72 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,180 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,08 (0,27) 2,16 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,15 (0,55) 2,79 | | 0,14 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,36 (0,28) 0,63 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,200 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,09 (0,31) 2,46 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,16 (0,59) 3,09 | | 0,16 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,38 (0,28) 0,63 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,180 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,08 (0,27) 2,16 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,15 (0,55) 2,79 | | 0,14 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,36 (0,28) 0,63 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,350 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,15 (0,53) 4,27 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,82) 4,9 | | 0,28 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,5 (0,28) 0,63 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 0,300 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,13 (0,46) 3,64 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,21 (0,74) 4,27 | | 0,24 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,46 (0,28) 0,63 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 0,040 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,02 (0,06) 0,51 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,1 (0,35) 1,14 | | 0,03 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,25 (0,28) 0,63 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 0,010 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,01 (0,02) 0,17 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,31) 0,8 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 0,150 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,06 (0,22) 1,79 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,14 (0,51) 2,42 | | 0,12 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,34 (0,28) 0,63 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 0,010 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,02) 0,13 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,3) 0,76 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 0,020 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,01 (0,03) 0,2 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,09 (0,31) 0,83 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 0,020 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,01 (0,04) 0,3 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,09 (0,32) 0,93 | | 0,02 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,24 (0,28) 0,63 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 0,010 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,01 (0,02) 0,17 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,31) 0,8 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 0,010 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,02) 0,12 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,3) 0,75 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 0,070 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0,03 (0,1) 0,82 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,11 (0,39) 1,45 | | 0,05 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,27 (0,28) 0,63 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 0,010 | 174 | | | 2 - трубная закрытая | | 0 (0,01) 0,09 | 0,08 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,08 (0,29) 0,72 | | 0,01 (0) 0 | 0,22 (0,28) 0,63 | 0 (0) 0 | 0,23 (0,28) 0,63 |

## Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

***а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.***

Для обеспечения теплом вновь осваиваемые территории поселения в перспективе до конца расчётного периода предлагается построить следующие источники тепловой энергии:

**Таблица 1.8 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях (Проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | год ввода в эксплуатацию | Осн. вид топлива | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Кол-во котлов, шт | К.п.д. котлов, % | Годовой расход топлива, В, тут | Год. расход эл. эн., МВт | Год. расход воды, тыс.м3 | Протяж. тепл. сетей, км | Система теплосн. | Потери в сетях, % | Уд. расход топлива, ктут/Гкал | Топливная составляющая, руб/Гкал | Кап. вложения в строительство, тыс. руб |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2028 | природный газ | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 2 | 90 | 76,97 | 6,54 | 0,36 | 0,06 | 2-трубная | 0,55 | 158,73 | 600,97 | 3928,48 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | природный газ | 0,32 | 0,29 | 551,4 | 2 | 90 | 87,52 | 8,21 | 0,38 | 0,1 | 2-трубная | 0,8 | 158,73 | 600,97 | 4079,92 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | природный газ | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 2 | 90 | 76,97 | 6,54 | 0,36 | 0,06 | 2-трубная | 0,55 | 158,73 | 600,97 | 3928,48 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | природный газ | 0,55 | 0,5 | 958,42 | 2 | 90 | 152,13 | 12,73 | 0,5 | 0,7 | 2-трубная | 3,14 | 158,73 | 600,97 | 7196,04 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | природный газ | 0,47 | 0,43 | 817,63 | 2 | 90 | 129,78 | 11,89 | 0,46 | 0,14 | 2-трубная | 0,84 | 158,73 | 600,97 | 4964,83 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | природный газ | 0,07 | 0,06 | 114,1 | 2 | 90 | 18,11 | 1,64 | 0,25 |  | 2-трубная |  | 158,73 | 600,97 | 1513,03 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | природный газ | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 2 | 90 | 6,04 | 1,22 | 0,23 | 0,06 | 2-трубная | 4,4 | 158,73 | 600,97 | 1676,9 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | природный газ | 0,23 | 0,21 | 403,15 | 2 | 90 | 63,99 | 6,54 | 0,34 |  | 2-трубная |  | 158,73 | 600,97 | 3464,25 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | природный газ | 0,04 | 0,02 | 28,49 | 2 | 90 | 4,52 | 1,22 | 0,23 |  | 2-трубная |  | 158,73 | 600,97 | 1511,63 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | природный газ | 0,04 | 0,02 | 45,64 | 2 | 90 | 7,24 | 1,22 | 0,23 |  | 2-трубная |  | 158,73 | 600,97 | 1511,63 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | природный газ | 0,04 | 0,04 | 66,52 | 2 | 90 | 10,56 | 1,22 | 0,24 |  | 2-трубная |  | 158,73 | 600,97 | 1511,63 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | природный газ | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 2 | 90 | 6,04 | 1,22 | 0,23 | 0,06 | 2-трубная | 4,4 | 158,73 | 600,97 | 1676,9 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | природный газ | 0,04 | 0,01 | 26,55 | 2 | 90 | 4,21 | 1,22 | 0,23 |  | 2-трубная |  | 158,73 | 600,97 | 1511,63 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | природный газ | 0,11 | 0,1 | 184,49 | 2 | 90 | 29,28 | 2,35 | 0,27 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 2544,47 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | природный газ | 0,04 | 0,01 | 18,95 | 2 | 90 | 3,01 | 1,22 | 0,23 | 0,06 | 2-трубная | 8,84 | 158,73 | 600,97 | 1676,9 |

***б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.***

**Таблица 1.9 Сводная таблица технико-экономических показателей существующих источников тепловой энергии (Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Осн. вид топлива | Годовой расход топлива, В, тут | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Кол-во котлов, шт | К.п.д. котлов, % | Год. расход эл. эн., МВт | Год. расход воды, тыс.м3 | Протяж. тепл. сетей, км | Система теплосн. | Потери в сетях, % | Уд. расход топлива, кгут/Гкал | Топливная составляющая, руб/Гкал | Произв. себест., руб/Гкал | Утв.тариф, руб/Гкал | Годовой полезный отпуск тепла, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | природный газ | 501,45 | 1,62 | 2983,63 | 2,99 | 6 | 85 | 230,95 | 11,03 | 5,224 | 4-трубная | 46,42 | 168,07 | 636,32 | 3134,69 | 1927,89 | 1562,17 |

**Таблица 1.10 Сводная таблица технико-экономических показателей существующих источников тепловой энергии (Перспективное положение)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Осн. вид топлива | Годовой расход топлива, В, тут | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Кол-во котлов, шт | К.п.д. котлов, % | Год. расход эл. эн., МВт | Протяж. тепл. сетей, км | Система теплосн. | Потери в сетях, % | Уд. расход топлива, кгут/Гкал | Топливная составляющая, руб/Гкал | Произв. себест., руб/Гкал | Себест-ть реализации | Годовой полезный отпуск тепла, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | природный газ | 473,59 | 1,62 | 2983,63 | 1,94 | 3 | 90 | 66,77 | 5,224 | 4-трубная | 20,79 | 158,73 | 600,97 | 2805,61 | 2396,24 | 2309,36 |

### *в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.*

Технико экономические показатели работы котельной рассчитаны аналитически с учётом данных, предоставленных обслуживающей организацией, по фактическому потреблению материальных, энергетических, финансовых ресурсов и непроизводительных потерь тепла при транспортировке.

Описание основной структуры оборудования приведено в книге 1.4.(Приложения)

Вышеперечисленные показатели подлежат уточнению и приведению в соответствие данным энергетического паспорта предприятия после проведения его энергетического обследования.

| Источник теплоснабжения | Планируемый срок внедрения мероприятий | Рекомендованные мероприятия по каждой рассматриваемой котельной |
|---|---|---|
| | | |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку будет не соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 1 МВт и 1 кот. _ мощностью 0,25 МВт ) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива используется природный газ. Реконструкция котельной выполняется с уменьшением тепловой мощности. |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,163 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,185 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,163 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В |

| | | |
|---|---|---|
| | | качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,322 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,275 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,038 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,136 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |

| | | |
|---|---|---|
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,062 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. |

***г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.***

На данный момент в муниципальном образовании Днепровское сельское поселение нет источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Рассмотрев и проанализировав сложившуюся ситуацию с теплоснабжением рассматриваемого поселения сделан вывод, что в связи с малыми либо нулевыми значениями тепловой нагрузки ГВС и невозможностью выдерживания нормативных разрывов от когенерационных установок до существующих жилых домов в существующих жилых домов в существующих котельных строительство комбинированных энергоустановок в рассматриваемом поселении технически и экономически неоправданно.

***д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.***

Целесообразность переоборудования котельных определяется на основе анализа эффективности работы системы теплоснабжения при различных режимах задействования электрической и тепловой мощности миниТЭС.

При тщательном рассмотрении различных вариантов был сделан вывод что при данных потребностях в существующих и перспективных котельных применение когенерационных установок пока не представляется возможным.

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

Существующих зон действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в настоящее время на территории муниципального образования Днепровское сельское поселение нет, поэтому невозможно перераспределить тепловые нагрузки с учётом использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

***ж) Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.***

Загрузка существующих источников тепловой энергии на момент разработки схемы теплоснабжения представлены в таблице 1.11. Загрузка существующих котельных на расчётный срок представлена в таблице 1.12. Загрузка проектируемых котельных на расчётный срок представлена в таблице 1.13.

В результате выполненных технико-экономических расчётов установлена нецелесообразность перераспределения тепловых нагрузок между существующими котельными.

**Таблица 1.11 Загрузка источников тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Установленная мощность Гкал/ч | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Годовая выработка Гкал/год | Потери в сетях, % |
|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,99 | 1,62 | 2983,63 | 46,42 |

**Таблица 1.12 Загрузка источников тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Перспективное положение)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная мощность Гкал/ч | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Годовая выработка Гкал/год | Потери в сетях, % |
|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,94 | 1,62 | 2983,63 | 20,79 |

**Таблица 1.13 Загрузка источников тепловой энергии (Проектируемые источники тепловой энергии. Перспективное положение)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная мощность Гкал/ч | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Годовая выработка Гкал/год | Потери в сетях, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2028 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 0,55 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,32 | 0,29 | 551,40 | 0,80 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 0,55 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | 0,50 | 958,42 | 3,14 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 817,63 | 0,84 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | 114,10 | |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 4,40 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | 403,15 | |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 28,49 | |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | 45,64 | |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | 66,52 | |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 4,40 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | 0,01 | 26,55 | |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | 0,10 | 184,49 | |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 18,95 | 8,84 |

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

Оптимальный температурный график тепловой сети оценивается как по отдельным составляющим, связанным с ним (перетопы зданий, перекачка теплоносителя, тепловые потери при транспорте теплоносителя и др.), так и в комплексе. Оптимум температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя (увеличение его расхода в сети либо дальности транспорта) вызывает повышение графика.

В результате технико экономических расчётов с учётом теплофизических характеристик ограждений зданий установлено, что для рассматриваемого поселения оптимальным температурным графиком является 95-70 грС.

Температурный график центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке

| . Тн.р. = -21 °С | | Наружная теплосеть Δ Т = 25 °С Т2 расч. = = 70 °С | | Внутренняя система ОВ Δ Т = 25 °С Т2 расч. = = 70 °С | |
|---|---|---|---|---|---|
| Температура наружного воздуха ( Т н.в. ) , °С | | . 95 Т 1 | . 70 °С Т 2 | 95 Т 11 | 70 °С Т 21 |
| 8 | °С | 42,9 | 36,4 | 42,9 | 36,4 |
| 7 | °С | 44,9 | 37,8 | 44,9 | 37,8 |
| 6 | °С | 46,9 | 39,2 | 46,9 | 39,2 |
| 5 | °С | 48,9 | 40,5 | 48,9 | 40,5 |
| 4 | °С | 50,9 | 41,9 | 50,9 | 41,9 |
| 3 | °С | 52,8 | 43,1 | 52,8 | 43,1 |
| 2 | °С | 54,7 | 44,4 | 54,7 | 44,4 |
| 1 | °С | 56,6 | 45,7 | 56,6 | 45,7 |
| | °С | 58,5 | 46,9 | 58,5 | 46,9 |
| -1 | °С | 60,3 | 48,1 | 60,3 | 48,1 |
| -2 | °С | 62,2 | 49,3 | 62,2 | 49,3 |
| -3 | °С | 64,0 | 50,5 | 64,0 | 50,5 |
| -4 | °С | 65,8 | 51,6 | 65,8 | 51,6 |
| -5 | °С | 67,6 | 52,8 | 67,6 | 52,8 |
| -6 | °С | 69,4 | 54,0 | 69,4 | 54,0 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| -7 | °C | 71,2 | 55,1 | 71,2 | 55,1 |
| -8 | °C | 72,9 | 56,2 | 72,9 | 56,2 |
| -9 | °C | 74,7 | 57,3 | 74,7 | 57,3 |
| -10 | °C | 76,4 | 58,4 | 76,4 | 58,4 |
| -11 | °C | 78,1 | 59,5 | 78,1 | 59,5 |
| -12 | °C | 79,9 | 60,6 | 79,9 | 60,6 |
| -13 | °C | 81,6 | 61,7 | 81,6 | 61,7 |
| -14 | °C | 83,3 | 62,7 | 83,3 | 62,7 |
| -15 | °C | 85,0 | 63,8 | 85,0 | 63,8 |
| -16 | °C | 86,6 | 64,8 | 86,6 | 64,8 |
| -17 | °C | 88,3 | 65,8 | 88,3 | 65,8 |
| -18 | °C | 90,0 | 66,9 | 90,0 | 66,9 |
| -19 | °C | 91,6 | 67,8 | 91,6 | 67,8 |
| -20 | °C | 93,3 | 68,9 | 93,3 | 68,9 |
| -21 | °C | 95,0 | 70,0 | 95,0 | 70,0 |
| . | . | 95,0 | 70,0 | 95,0 | 70,0 |
| . | . | 95,0 | 70,0 | 95,0 | 70,0 |

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

**Таблица 1.14 Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей (Существующие источники тепловой энергии. Перспективное положение)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый срок внедрения | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Осн. вид топлива | Годовой расход топлива, B, тут | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Потери в сетях, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,94 | природный газ | 473,59 | 1,62 | 2983,63 | 20,79 |

**Таблица 1.15 Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей (Проектируемые источники тепловой энергии. Перспективное положение)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Осн. вид топлива | Годовой расход топлива, B, тут | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Потери в сетях, % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | природный газ | 76,97 | 0,26 | 484,88 | 0,55 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,32 | природный газ | 87,52 | 0,29 | 551,4 | 0,8 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,28 | природный газ | 76,97 | 0,26 | 484,88 | 0,55 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | природный газ | 152,13 | 0,5 | 958,42 | 3,14 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | природный газ | 129,78 | 0,43 | 817,63 | 0,84 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | природный газ | 18,11 | 0,06 | 114,1 | |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | природный газ | 6,04 | 0,02 | 38,03 | 4,4 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | природный газ | 63,99 | 0,21 | 403,15 | |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | природный газ | 4,52 | 0,02 | 28,49 | |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | природный газ | 7,24 | 0,02 | 45,64 | |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | природный газ | 10,56 | 0,04 | 66,52 | |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2028 | 0,04 | природный газ | 6,04 | 0,02 | 38,03 | 4,4 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | природный газ | 4,21 | 0,01 | 26,55 | |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | природный газ | 29,28 | 0,1 | 184,49 | |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | природный газ | 3,01 | 0,01 | 18,95 | 8,84 |

## Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

***а) 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.***

Зона всех существующих котельных расположены за пределами радиуса эффективного теплоснабжения ближайших котельных. Строительство теплотрасс - перемычек в стесненных городских условиях технически сложно и экономически нецелесообразно.

***б) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.***

| Источник теплоснабжения | Планируемый срок внедрения мероприятий | Рекомендованные мероприятия по каждой рассматриваемой котельной |
|---|---|---|
| | | |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция тепловых сетей с заменой участков трубопровода для обеспечения подачи тепла существующим потребителям в расчётном количестве в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 159 мм. длина 230 м. диам. 108 мм. длина 621 м. диам. 76 мм. длина 202 м. диам. 57 мм. длина 206 м. диам. 45 мм. длина 131 м. диам. 133 мм. длина 106 м.<br>для трубопроводов ГВС (в двухтрубном исполнении) - диам. 108 мм. длина 292 м. диам. 57 мм. длина 352 м. диам. 32 мм. длина 472 м. |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 76 мм. длина 30 м.<br>- |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 76 мм. длина 50 м.<br>- |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 76 мм. длина 30 м.<br>- |

| | | |
|---|---|---|
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 89 мм. длина 100 м. диам. 76 мм. длина 150 м. диам. 57 мм. длина 70 м. диам. 32 мм. длина 30 м.<br>- |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 89 мм. длина 70 м.<br>- |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м.<br>- |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м.<br>- |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено |

| | | |
|---|---|---|
| Котельная 16 (15п)<br>Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м.<br>- |

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

При сложившейся в муниципальном образовании положении возможностей поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения не предвидится.

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

Перевод котельных в пиковый режим возможен при работе нескольких котельных в одной зоне теплоснабжения в пределах радиуса эффективного теплоснабжения. В существующей системе теплоснабжения нет возможности перераспределить потоки теплоносителя между зонами теплоснабжения с тем, чтобы перевести некоторые из источников тепловой энергии в пиковый режим работы при перераспределении тепловой нагрузки. Строительство теплотрасс-перемычек в существующих условиях экономически не оправданно.

***д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или)передаче тепловой энергии.***

В связи с обеспечением нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения существующих систем теплоснабжения, подготовка предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения нецелесообразна.

## Раздел 6. Перспективные топливные балансы

### *а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.*

Расчет перспективных топливных балансов для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, приведен в Приложении 6 книги 1.4

Ниже приведены основные результаты расчетов потребности основного топлива по каждой рассматриваемой котельной.

Котельная 1 ( № 24 )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) действующей (реконструируемой) котельной № 24 по адресу Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В действующей (реконструируемой) котельной планируется установить 2 кот. _ мощностью по 1 МВт каждый и 1 кот. _ мощностью 0,25 МВт .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 1,94 Гкал/ч (2,25 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 1,622 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 2983,63 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 1582,69 Гкал; II кв. 210,84 Гкал; III кв. 108,6 Гкал; IV кв. 1081,51 Гкал; (Итого : 2983,63 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 225,28м3/час Годовая потребность в топливе составляет 473,59 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 251,22 тут; II кв. 33,47 тут; III кв. 17,24 тут; IV кв. 171,66 тут; (Итого : 473,59 тут/год)

Котельная 2 ( 1п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 1п по адресу Днепровское СП ст Днепровская с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,163 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,28 Гкал/ч (0,33 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,255 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 484,88 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 225,86 Гкал; II кв. 54,02 Гкал; III кв. 41,48 Гкал; IV кв. 163,51 Гкал; (Итого : 484,88 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 35,42м3/час Годовая потребность в топливе составляет 76,96 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 35,85 тут; II кв. 8,57 тут; III кв. 6,58 тут; IV кв. 25,95 тут; (Итого : 76,96 тут/год)

Котельная 3 ( 2п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 2п по адресу Днепровское СП ст Днепровская с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,185 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,32 Гкал/ч (0,37 МВт)

Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,29 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 551,4 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 256,9 Гкал; II кв. 61,4 Гкал; III кв. 47,13 Гкал; IV кв. 185,97 Гкал; (Итого : 551,4 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 40,28м3/час Годовая потребность в топливе составляет 87,52 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 40,78 тут; II кв. 9,75 тут; III кв. 7,48 тут; IV кв. 29,52 тут; (Итого : 87,52 тут/год)

Котельная 4 ( 3п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 3п по адресу Днепровское СП ст Днепровская с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,163 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,28 Гкал/ч (0,33 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,255 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 484,88 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 225,86 Гкал; II кв. 54,02 Гкал; III кв. 41,48 Гкал; IV кв. 163,51 Гкал; (Итого : 484,88 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 35,42м3/час Годовая потребность в топливе составляет 76,96 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 35,85 тут; II кв. 8,57 тут; III кв. 6,58 тут; IV кв. 25,95 тут; (Итого : 76,96 тут/год)

Котельная 5 ( 4п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 4п по адресу Днепровское СП ст Днепровская с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,322 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,55 Гкал/ч (0,64 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,504 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 958,42 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 446,3 Гкал; II кв. 106,87 Гкал; III кв. 82,1 Гкал; IV кв. 323,15 Гкал; (Итого : 958,42 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 70м3/час Годовая потребность в топливе составляет 152,13 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 70,84 тут; II кв. 16,96 тут; III кв. 13,03 тут; IV кв. 51,29 тут; (Итого : 152,13 тут/год)

Котельная 6 ( 5п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 5п по адресу Днепровское СП х Ольховский с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,275 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,47 Гкал/ч (0,55 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,43 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 817,63 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 380,88 Гкал; II кв. 91,08 Гкал; III кв. 69,94 Гкал; IV кв. 275,73 Гкал; (Итого : 817,63 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 59,72м3/час Годовая потребность в топливе составляет 129,78 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 60,46 тут; II кв. 14,46 тут; III кв. 11,1 тут; IV кв. 43,77 тут; (Итого : 129,78 тут/год)

Котельная 7 ( 6п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 6п по адресу Днепровское СП х Ольховский с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,038 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,07 Гкал/ч (0,08 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,06 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 114,1 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 53,13 Гкал; II кв. 12,72 Гкал; III кв. 9,77 Гкал; IV кв. 38,47 Гкал; (Итого : 114,1 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 8,33м3/час Годовая потребность в топливе составляет 18,11 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 8,43 тут; II кв. 2,02 тут; III кв. 1,55 тут; IV кв. 6,11 тут; (Итого : 18,11 тут/год)

Котельная 8 ( 7п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 7п по адресу Днепровское СП х Ольховский с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,02 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 38,03 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 17,71 Гкал; II кв. 4,24 Гкал; III кв. 3,26 Гкал; IV кв. 12,82 Гкал; (Итого : 38,03 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 2,78м3/час Годовая потребность в топливе составляет 6,04 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 2,81 тут; II кв. 0,67 тут; III кв. 0,52 тут; IV кв. 2,04 тут; (Итого : 6,04 тут/год)

Котельная 9 ( 8п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 8п по адресу Днепровское СП х Ольховский с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,136 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,23 Гкал/ч (0,27 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,212 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 403,15 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 187,73 Гкал; II кв. 44,95 Гкал; III кв. 34,53 Гкал; IV кв. 135,93 Гкал; (Итого : 403,15 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 29,44м3/час Годовая потребность в топливе составляет 63,99 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 29,8 тут; II кв. 7,14 тут; III кв. 5,48 тут; IV кв. 21,58 тут; (Итого : 63,99 тут/год)

Котельная 10 ( 9п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 9п по адресу Днепровское СП х Ольховский с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,015 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 28,49 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 13,33 Гкал; II кв. 3,13 Гкал; III кв. 2,39 Гкал; IV кв. 9,63 Гкал; (Итого : 28,49 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 2,08м3/час Годовая потребность в топливе составляет 4,52 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 2,12 тут; II кв. 0,5 тут; III кв. 0,38 тут; IV кв. 1,53 тут; (Итого : 4,52 тут/год)

Котельная 11 ( 10п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 10п по адресу Днепровское СП х Калинина с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,024 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 45,64 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 21,25 Гкал; II кв. 5,09 Гкал; III кв. 3,91 Гкал; IV кв. 15,39 Гкал; (Итого : 45,64 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 3,33м3/час Годовая потребность в топливе составляет 7,24 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 3,37 тут; II кв. 0,81 тут; III кв. 0,62 тут; IV кв. 2,44 тут; (Итого : 7,24 тут/год)

Котельная 12 ( 11п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 11п по адресу Днепровское СП х Крупской с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,035 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 66,52 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 31,04 Гкал; II кв. 7,37 Гкал; III кв. 5,65 Гкал; IV кв. 22,45 Гкал; (Итого : 66,52 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 4,86м3/час Годовая потребность в топливе составляет 10,56 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 4,93 тут; II кв. 1,17 тут; III кв. 0,9 тут; IV кв. 3,56 тут; (Итого : 10,56 тут/год)

Котельная 13 ( 12п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 12п по адресу Днепровское СП х Крупской с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)

Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,02 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 38,03 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 17,71 Гкал; II кв. 4,24 Гкал; III кв. 3,26 Гкал; IV кв. 12,82 Гкал; (Итого : 38,03 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 2,78м3/час Годовая потребность в топливе составляет 6,04 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 2,81 тут; II кв. 0,67 тут; III кв. 0,52 тут; IV кв. 2,04 тут; (Итого : 6,04 тут/год)

Котельная 14 ( 13п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 13п по адресу Днепровское СП х Крупской с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,014 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 26,55 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 12,5 Гкал; II кв. 2,88 Гкал; III кв. 2,17 Гкал; IV кв. 9 Гкал; (Итого : 26,55 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 1,94м3/час Годовая потребность в топливе составляет 4,21 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 1,98 тут; II кв. 0,46 тут; III кв. 0,34 тут; IV кв. 1,43 тут; (Итого : 4,21 тут/год)

Котельная 15 ( 14п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 14п по адресу Днепровское СП х Ленина с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,062 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,11 Гкал/ч (0,12 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,097 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 184,49 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 85,84 Гкал; II кв. 20,61 Гкал; III кв. 15,86 Гкал; IV кв. 62,18 Гкал; (Итого : 184,49 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 13,47м3/час Годовая потребность в топливе составляет 29,28 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 13,63 тут; II кв. 3,27 тут; III кв. 2,52 тут; IV кв. 9,87 тут; (Итого : 29,28 тут/год)

Котельная 16 ( 15п )

Настоящий расчёт выполнен для определения расчётной годовой потребности в топливе (природный газ) проектируемой котельной 15п по адресу Днепровское СП х Ленина с целью определения годовой потребности в природном газе, используемом в виде топлива при работе котельной.

В проектируемой котельнойпланируется установить 2 кот. _ мощностью по 0,025 МВт каждый .

Максимальная суммарная производительность котельной составит 0,04 Гкал/ч (0,05 МВт)
Максимальные часовые тепловые нагрузки приняты согласно данным, предоставленным для разработки проекта. Суммарная тепловая нагрузка котельной с учетом собственных нужд котельной и потерь в теплосетях составляет 0,01 Гкал/ч

Годовая выработка тепловой энергии составляет: 18,95 Гкал/год; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 8,96 Гкал; II кв. 2,03 Гкал; III кв. 1,52 Гкал; IV кв. 6,44 Гкал; (Итого : 18,95 Гкал/год)

Максимальный часовой расход природного газа на котельную : 1,39м3/час Годовая потребность в

топливе составляет 3,01 тут; со следующей ориентировочной разбивкой по кварталам:
I кв. 1,42 тут; II кв. 0,32 тут; III кв. 0,24 тут; IV кв.  1,02 тут; (Итого : 3,01 тут/год)

**Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

***а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.***

**Объем финансовых потребностей по реализации программы. (реконструкция и модернизация существующих котельных, включая тепловые сети)**

| | |
|---|---|
| В целом по программе | 34272,5 тыс. руб. |
| Котельное и основное оборудование | 7989,0 тыс. руб. |
| Строительно-монтажные работы | 22528,4 тыс. руб. |
| в том числе : | |
| Тепловые сети наружные | 19635,9 тыс. руб. |
| Подключение внешних инженерных сетей | 142,8 тыс. руб. |
| Проектирование | 2807,6 тыс. руб. |
| Экспертиза проектной документации | 947,6 тыс. руб. |

**Объем финансовых потребностей по реализации программы. (строительство новых (проектируемых) котельных, включая тепловые сети)**

| | |
|---|---|
| В целом по программе | 42696,7 тыс. руб. |
| Котельное и основное оборудование | 18157,5 тыс. руб. |
| Строительно-монтажные работы | 19861,0 тыс. руб. |
| в том числе : | |
| Тепловые сети наружные | 4209,4 тыс. руб. |
| Подключение внешних инженерных сетей | 652,3 тыс. руб. |
| Проектирование | 3497,7 тыс. руб. |
| Экспертиза проектной документации | 1180,5 тыс. руб. |

**Объем финансовых потребностей по реализации программы. (на расчётный период)**

| | |
|---|---|
| В целом по программе | 76969,2 тыс. руб. |
| Котельное и основное оборудование | 26146,5 тыс. руб. |
| Строительно-монтажные работы | 42389,4 тыс. руб. |
| в том числе : | |
| Тепловые сети наружные | 23845,3 тыс. руб. |
| Подключение внешних инженерных сетей | 795,1 тыс. руб. |
| Проектирование | 6305,3 тыс. руб. |
| Экспертиза проектной документации | 2128,0 тыс. руб. |

**Таблица 1.16 Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Гкал/год | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Количество котлов | Величина инвестиций (тыс.руб.) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Всего | СМР (включая подключение инженерных сетей без учёта наружных теплосетей ) | в т.ч. оборудование | ПИР |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,62 | 2983,63 | 1,94 | 3 | 11882,5 | 10881,4 | 7989,0 | 1001,1 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,26 | 484,88 | 0,28 | 2 | 3599,0 | 3295,8 | 1907,8 | 303,2 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,29 | 551,40 | 0,32 | 2 | 3599,0 | 3295,8 | 1907,8 | 303,2 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,26 | 484,88 | 0,28 | 2 | 3599,0 | 3295,8 | 1907,8 | 303,2 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,50 | 958,42 | 0,55 | 2 | 4348,2 | 3981,9 | 2377,0 | 366,3 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,43 | 817,63 | 0,47 | 2 | 4171,8 | 3820,3 | 2291,3 | 351,5 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,06 | 114,10 | 0,07 | 2 | 1471,2 | 1347,3 | 592,4 | 124,0 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,02 | 38,03 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,21 | 403,15 | 0,23 | 2 | 3368,5 | 3084,7 | 1740,2 | 283,8 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,02 | 28,49 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2030 | 0,02 | 45,64 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,04 | 66,52 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,02 | 38,03 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,01 | 26,55 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,10 | 184,49 | 0,11 | 2 | 2474,1 | 2265,7 | 1294,7 | 208,4 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,01 | 18,95 | 0,04 | 2 | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |

***б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.***

**Таблица 1.17 Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на каждом этапе.**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Протяженность теплосетей, км | Величина инвестиций (тыс.руб.) | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Всего | стоимость наружных теплосетей | ПИР |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,62 | 5,224 | 21442,4 | 19635,9 | 1806,5 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,26 | 0,060 | 220,9 | 202,3 | 18,6 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,29 | 0,100 | 368,1 | 337,1 | 31,0 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,26 | 0,060 | 220,9 | 202,3 | 18,6 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,50 | 0,700 | 2648,9 | 2425,7 | 223,2 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,43 | 0,140 | 655,8 | 600,5 | 55,3 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,06 | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,02 | 0,060 | 160,7 | 147,2 | 13,5 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,21 | | | | |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,02 | | | | |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,02 | | | | |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | | | | |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,02 | 0,060 | 160,7 | 147,2 | 13,5 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,01 | | | | |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,10 | | | | |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,01 | 0,060 | 160,7 | 147,2 | 13,5 |

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

Существующая система централизованного теплоснабжения имеет в своем составе котельные небольшой (до 30МВт) тепловой мощности. Все перспективные котельные не превышают указанную мощность.

Тепловые сети и системы отопления потребителей как существующие, так и перспективные, работают по температурному графику 95-70.

Переход на повышенный (пониженный) температурный график не планируется, техническое перевооружение и реконструкция системы теплоснабжения в данном случае не требуется.

## Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

### *а) Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности.*

Единая теплоснабжающая организация имеет особый статус, связанный с необходимостью гарантированного теплоснабжения потребителей, который требует поддержки властей.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 8.08.2012 № 808, критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:
-владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
-размер собственного капитала;
-способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации уполномоченным органом при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:
-определит единую теплоснабжающую организацию в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
-определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации и присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой мощностью.

## Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

***а) Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.***

Вопросы перераспределения тепловой мощности в условиях изолированности отдельных систем теплоснабжения друг от друга не актуальны

## Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

### *а) Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом*

Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозяйной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Главными причинами появления бесхозяйных тепловых сетей, вне всякого сомнения, являются поспешные и непродуманные действия по приватизации объектов государственной собственности в начале 90-х годов прошлого столетия.

Вопросы, связанные с бесхозяйными участками тепловых сетей, имеют весьма важное практическое значение, так как отсутствие четкого правового регулирования в сфере теплоснабжения не способствует формированию единообразной правоприменительной практики, направленной как на защиту интересов слабой стороны этих отношений, т.е. потребителей тепловой энергии, так и на оперативное устранение причин и условий, способствующих существованию бесхозяйных участков теплотрасс.

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 которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

На момент разработки схемы теплоснабжения по данным заказчика бесхозяйных тепловых сетей не установлено

# СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Днепровское сельское поселение
Тимашевского муниципального района
Краснодарского края

Обосновывающие материалы

ООО «ПИТП»
(наименование организации разработчика)

Директор ООО «ПИТП»
_____ Делокьян Н.А.
(Должность руководителя организации разработчика, подпись, Фамилия)

# Оглавление

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 10

Глава 1. часть 1. Функциональная структура теплоснабжения 10

а) Зоны действия производственных котельных .....10
б) Зоны действия индивидуального теплоснабжения. .....11

Глава 1.часть 2.Источники тепловой энергии 12

а) Структура основного оборудования. .....12
б) Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. .....13
в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности. .....14
г) Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто. .....15
д) Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса. .....18
е) Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии). .....19
ж) Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя. .....20
з) Среднегодовая загрузка оборудования. .....21
и) Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. .....23
к) Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии. .....24
л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии. .....25

Глава 1. часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты 26

а) Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект. .....26
б) Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии .....27
в) Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки .....28
г) Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на

тепловых сетях .....29
д) Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов. .....30
е) Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. .....31
ж) Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети. .....32
з) Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики. .....34
и) Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет. .....37
к) Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет. .....38
л) Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов. .....39
м) Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей. .....40
н) Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. .....41
о) Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии. .....42
п) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения. .....43
р) Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям. .....44
с) Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя. .....45
т) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи. .....46
у) Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций. .....47
ф) Сведения о наличии защиты тепловых сетей от повышенного давления. .....48
х) Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию. .....49
Глава 1. часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии 50
а) Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. .....50
Глава 1. часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии 51
а) Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха. .....51
б) Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. .....52
в) Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах

территориального деления за отопительный период и за год в целом. ....53
г) Описание значений потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии. ....54
д) Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение. ....55
Глава 1. часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 56
а) Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии., а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов. ....56
б) Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии. ....57
в) Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю. ....58
г) Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения. ....59
д) Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности. ....60
Глава 1. часть 7. Балансы теплоносителя 61
а) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть. ....61
б) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения. ....64
Глава 1. часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. 65
а) Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии. ....65
б) Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями. ....66
в) Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки. ....67
г) Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха. ....68
Глава 1. часть 9. Надежность теплоснабжения 69
а) Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии. ....69
б) Анализ аварийных отключений потребителей. ....75
в) Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений. ....76
г) Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной

надежности и безопасности теплоснабжения).....77
Глава 1. часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 78
а) Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.....80
Глава 1. часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 84
а) Описание динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.....84
б) Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....85
в) Описание платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.....87
г) Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....96
Глава 1. часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения 97
а) Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....97
б) Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....98
в) Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....99
г) Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....100
д) Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....101
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 102
а) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....102
б) Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.....103
в) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления.....104
г) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.....106
д) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предполагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....107
е) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах

территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе. ....109
ж) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предполагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе. ....110
з) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель. ....111
и) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения. ....112
к) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене. ....113
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения 114
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки 115
а) Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. ....115
б) Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из выводов тепловой мощности источника тепловой энергии. ....117
в) Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода. ....118
г) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей. ....119
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в том числе в аварийных режимах. 120
а) Обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям. ....120
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 123
а) Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления. ....123
б) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок. ....125
в) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой

энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок. ....126
г) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок. ....127
д) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии. ....128
е) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. ....129
ж) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. ....130
з) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. ....131
и) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями. ....132
к) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа. ....133
л) Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. ....134
м) Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе. ....137
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них 138
а) Предложения и обоснование реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов). ....138
б) Предложения и обоснование строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения. ....139
в) Предложения и обоснование строительства тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. ....140
г) Предложения и обоснование строительства или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. ....141
д) Предложения и обоснование строительства тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения. ....142
е) Предложения и обоснование реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. ....143
ж) Предложения и обоснование реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. ....144

з) Предложения и обоснование строительства и реконструкции насосных станций. .....145
Глава 8. Перспективные топливные балансы 146
а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа. .....146
б) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива. .....148
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения 149
а) Обоснование перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии. .....149
б) Обоснование перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии. .....150
в) Обоснование перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии. .....151
г) Обоснование перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии. .....152
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. 153
а) Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей. .....153
б) Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности. .154
в) Расчеты эффективности инвестиций. .....155
г) Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения. ..157
Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации. 159

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

## *Глава 1. часть 1. Функциональная структура теплоснабжения*

### а) Зоны действия производственных котельных

Перспективной схемой развития муниципального образования Днепровское сельское поселение на перспективу до 2032 года в зоне действия производственных котельных строительство теплосетей от производственных котельных и перевод их в разряд отопительно-производственных не предусмотрено.

Зоны действия производственных котельных (при наличии) указаны в книге 1.3 (графические материалы)

## б) Зоны действия индивидуального теплоснабжения.

В рассматриваемом муниципальном образовании четкого функционального зонирования не наблюдается. Основная застройка сегодня представлена преимущественно индивидуальными домами с индивидуальными источниками теплоснабжения. Жилые районы одноэтажной застройки обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных (автономных) источников тепла.

Жилищный фонд индивидуально - определенных зданий составляет большую часть площади всего жилищного фонда рассматриваемого поселения. В качестве топлива используется природный газ, жидкое топливо, твердое топливо - уголь и отходы мебельного производства.

Данные по индивидуальным источникам тепловой энергии отражены в разделе «Газоснабжение» Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

## *Глава 1.часть 2.Источники тепловой энергии*

### а) Структура основного оборудования.

Основное теплогенерирующее оборудование котельных - водогрейные котлы (водотрубные и жаротрубные).

Маломощные котельные муниципального образования оснащены напольными и настенными котлами газовыми котлами.

На большинстве котельных водоподготовки нет.

Подробные характеристики существующих котельных освещены в приложении 5. книги 1.4

## б) Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.

Теплофикация это централизованное теплоснабжение на базе комбинированного производства электроэнергии и тепла на теплоэлектроцентралях. Термодинамическая эффективность производства электроэнергии по теплофикационному циклу определяется уровнем потерь тепловой энергии с отводом тепла в окружающую среду, неизбежного при производстве электроэнергии по конденсационному циклу.

Ввиду отсутствия в настоящее время в рассматриваемой территории поселения теплоэлектроцентрали, а также в перспективе на ближайшие 20 лет, данный раздел не рассматривается

**в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.**

Ограничений тепловой мощности котельных в рассматриваемом поселении по имеющимся на момент разработки схемы теплоснабжения данным нет.

## г) Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Расход тепла на собственные нужды котельной определён расчетным или опытным путем. (Расчет проводится согласно разделу 3 «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий».

Общий расход теплоты на собственные нужды котельной определяется как сумма расходов теплоты (пара) на отдельные элементы затрат:

- потери теплоты на нагрев воды, удаляемой из котла с продувкой;
- расход теплоты на технологические процессы подготовки воды;
- расход теплоты на отопление помещений котельной и вспомогательных зданий;
- расход теплоты на бытовые нужды персонала;
- прочие.

При расчетах собственные нужды котлов отнесены к статье нужд котельной, при этом принимается к.п.д. котла брутто.

Доля теплоты на собственные нужды котельной определяется по формуле: Ксн = Qсн/Qвыр.

Потери теплоты при растопке водогрейных котлов принимаются равными 0,9 аккумулирующей способности обмуровки.

Объём потребления тепловой энергии и теплоносителя принят по данным утверждённым региональной энергетической комиссией (РЭК).

**Таблица 2.1 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Установленная мощность , Гкал/час | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Годовая выработка, Гкал/год | Собственные нужды, Гкал/ч | Годовой расход тепла на собственные нужды, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,990 | 1,62 | 2,923 | 2983,63 | 0,067 | 66,53 |

**Таблица 2.2 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто (Существующие и Проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Собственные нужды, Гкал/ч | Годовой расход тепла на собственные нужды, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,93 | 1,62 | 1,887 | 0,036 | 66,53 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | 0,26 | 471,4171 | 0,006 | 10,81 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,32 | 0,29 | 534,6937 | 0,006 | 12,30 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,28 | 0,26 | 471,4171 | 0,006 | 10,81 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | 0,5 | 906,9772 | 0,011 | 21,37 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 792,5368 | 0,010 | 18,23 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | 111,5556 | 0,001 | 2,54 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 35,51187 | 0,000 | 0,85 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | 394,1598 | 0,005 | 8,99 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 27,85469 | 0,000 | 0,64 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | 44,62225 | 0,000 | 1,02 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | 65,03656 | 0,001 | 1,48 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,04 | 0,02 | 35,51187 | 0,000 | 0,85 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | 0,01 | 25,95788 | 0,000 | 0,59 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | 0,1 | 180,3758 | 0,002 | 4,11 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 16,8575 | 0,000 | 0,42 |

**д) Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.**

Ввиду отсутствия в настоящее время и в ближайшей перспективе до 20 лет теплофикационного оборудования,(определение «теплофикация» см. глава 1 часть 2 пункт б), данный раздел не рассматривается

**е) Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии).**

Теплофикационных установок в системе теплоснабжения рассматриваемого муниципального образования в настоящее время нет и в ближайшей перспективе не предусмотрено.

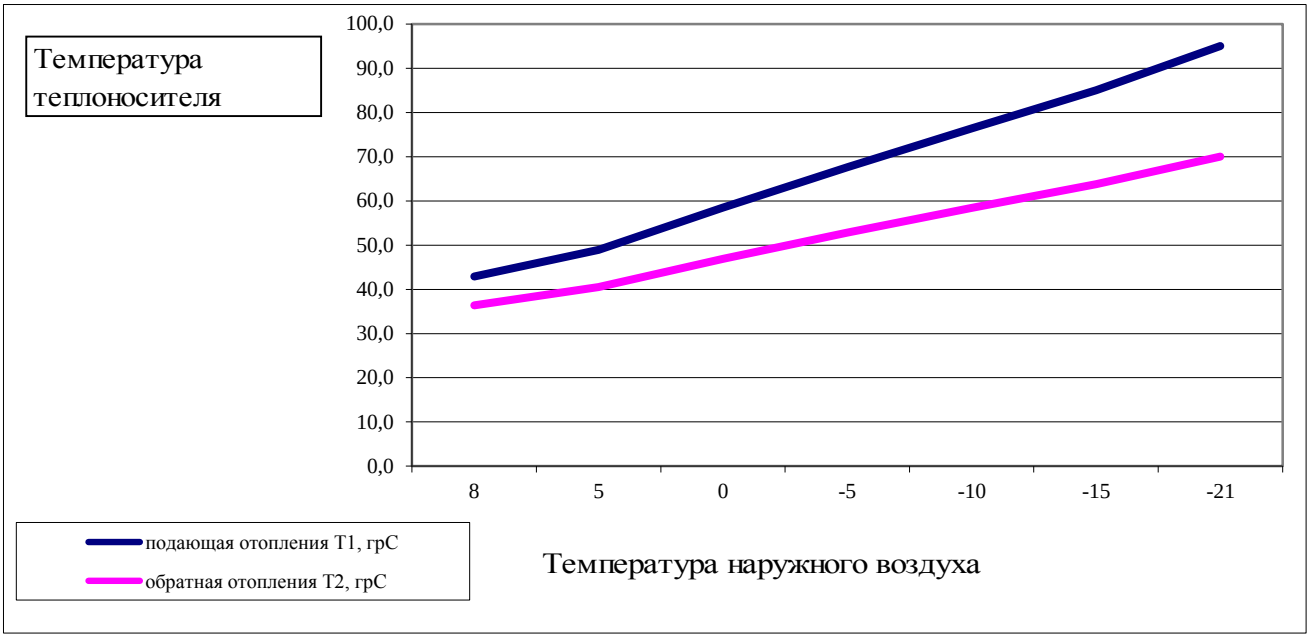
.

**ж) Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.**

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных рассматриваемого поселения – качественный по температурному графику 95-70 грС

**Температурный график центрального качественного регулирования**

| Температура наружного воздуха. °С | Температура прямой сетевой воды, °С | Температура обратной сетевой воды, °С |
|---|---|---|
| 8 | 42,9 | 36,4 |
| 5 | 48,9 | 40,5 |
| 0 | 58,5 | 46,9 |
| -5 | 67,6 | 52,8 |
| -10 | 76,4 | 58,4 |
| -15 | 85,0 | 63,8 |
| -21 | 95,0 | 70,0 |



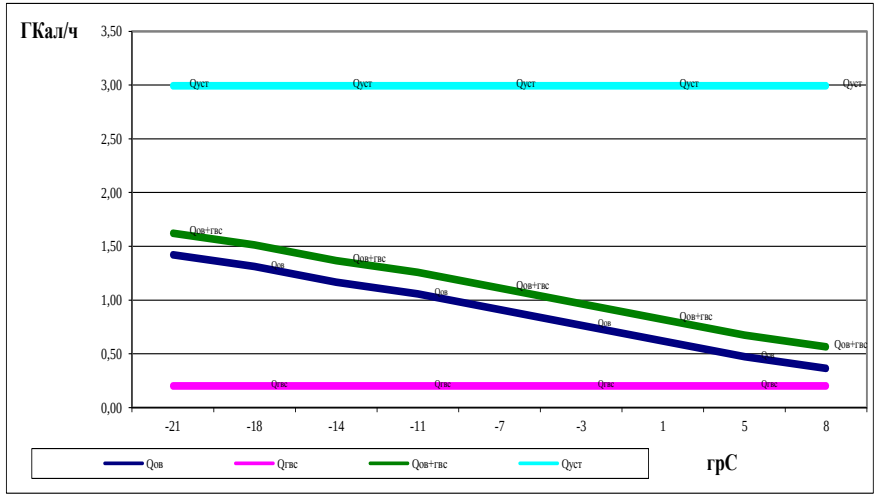
### з) Среднегодовая загрузка оборудования.

Отопительный период в муниципальном образовании Днепровское сельское поселение составляет в среднем 174 суток, а период стояния температур выше 0 градусов, при котором загрузка котлов менее 50% - 164 суток. Или 94,1 % отопительного периода. Только 5,9 % отопительного периода котельные загружены более, чем наполовину. Такой непродолжительный период приводит к низкому коэффициенту использования оборудования котельных и тепловых сетей.

**График тепловой загруженности (существующее положение)**

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

| Тв, °С | Qов, Гкал/ч | Qгвс, Гкал/ч | Подсоединённая нагрузка, Qов+гвс, Гкал/ч | Установленная мощность, Qуст, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| -21 | 1,42 | 0,20 | 1,62 | 2,99 |
| -18 | 1,31 | 0,20 | 1,51 | 2,99 |
| -14 | 1,17 | 0,20 | 1,37 | 2,99 |
| -11 | 1,06 | 0,20 | 1,26 | 2,99 |
| -7 | 0,91 | 0,20 | 1,11 | 2,99 |
| -3 | 0,77 | 0,20 | 0,97 | 2,99 |
| 1 | 0,62 | 0,20 | 0,82 | 2,99 |
| 5 | 0,47 | 0,20 | 0,67 | 2,99 |
| 8 | 0,36 | 0,20 | 0,56 | 2,99 |

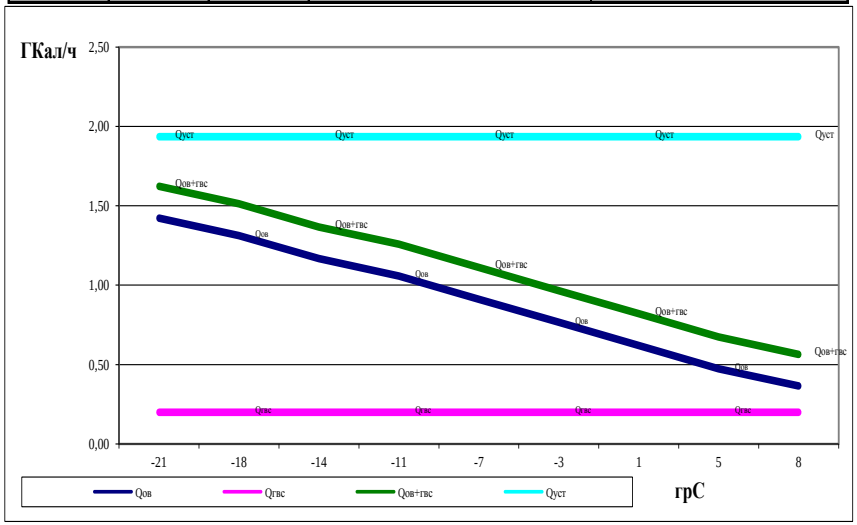



Теплопроизводительность котельной превышает необходимую на 1,33 Гкал/ч на существующее положение. . Резерв тепловой мощности существующей котельной по сущ.и перспективным нагрузкам составляет 1,33 Гкал/час.

**График тепловой загруженности (на расчётный срок 2032 г.)**

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

| Тв, °С | Qов, Гкал/ч | Qгвс, Гкал/ч | Подсоединённая нагрузка, Qов+гвс, Гкал/ч | Установленная мощность, Qуст, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|
| -21 | 1,42 | 0,20 | 1,62 | 1,94 |
| -18 | 1,31 | 0,20 | 1,51 | 1,94 |
| -14 | 1,17 | 0,20 | 1,37 | 1,94 |
| -11 | 1,06 | 0,20 | 1,26 | 1,94 |
| -7 | 0,91 | 0,20 | 1,11 | 1,94 |
| -3 | 0,77 | 0,20 | 0,97 | 1,94 |
| 1 | 0,62 | 0,20 | 0,82 | 1,94 |
| 5 | 0,47 | 0,20 | 0,67 | 1,94 |
| 8 | 0,36 | 0,20 | 0,56 | 1,94 |



**и) Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.**

Номенклатура теплосчетчиков, допущенных к применению в коммерческих узлах учета тепловой энергии, очень широка.

Для приборов учета тепловой энергии и теплоносителя принято краткое название – теплосчетчики. Теплосчетчик (ТС) состоит из двух основных функционально самостоятельных частей: тепловычислителя (ТВ) и датчиков (расхода, температуры и давления теплоносителя).

Теплосчетчик обеспечивает для каждой системы:

Измерение и индикацию:

тек. значений объемного Gv [м3/ч] и массового Gм [т/ч] расходов т/носителя;
тек. температур t [°С] теплоносителя в трубопроводах, на кот. установлены ТС;
текущего давления в трубопроводах Р [МПа], на которых установлены ДИД.

Вычисление и индикацию:

текущей разности температур dt [°С] между подающим и обратным тр/пр.;

Вычисление, индикацию и накопление с нарастающим итогом:

потребленного количества теплоты (тепловой энергии) Q в [Гкал], [МВтч];
массы М [т] и объема V [м3] теплоносителя, протекшего по трубопроводам, на которых установлены ППР или ИП;
Тр – времени работы прибора при поданном питании в [ч:мин];
Тнараб – времени работы прибора с нарастающим итогом [ч:мин];
Тош – времени работы прибора при наличии тех. Неиспр. (ТН) в [ч:мин];
T:dt, T:G , T:G – времени работы отдельно по каждой нештатной ситуации (НС) в [ч:мин];
массы М [т] и V объема [м3] теплоносителя;
среднечасовых и среднесуточных значений температур t [°С];
среднечасовой и среднесуточной разности температур dt [°С] между Т1 и Т2;
часовых и суточных измеряемых среднеарифметических значений давления в трубопроводах Р [МПа];
времени работы в штатном режиме Тнараб [ч:мин] (время наработки);
времени работы Тош прибора при наличии тех. неисправности (ТН) в [ч:мин];

**к) Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.**

Данных по аварийным ситуациям на источниках теплоснабжения отсутствуют.

**л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.**

В рассматриваемый период, котельные теплоснабжающих организаций не получали предписаний от надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации.

*Глава 1. часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты*

**а) Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект.**

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет - 2,612 км.

из них надземная прокладка - 2,507 км.

подземная прокладка - 0,105 км.

Структура тепловых сетей котельных муниципального образования Днепровское сельское поселение: система теплоснабжения закрытая, тепловые сети тупиковые, на вводе в каждый объект имеется тепловой узел. Системы отопления подключены по зависимой схеме.

Подробная структура с длинами диаметрами и подключенными абонентами приведена в книге 1.3 (графические материалы)

**б) Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии**

Подробные электронные карты (схемы) находятся в прилагаемых графических материалах. Книга 1.3

**в) Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки**

Существующие тепловые сети выполнены с компенсацией температурных расширений «П»-образными компенсаторами и углами поворотов. Грунты нормальные, участков сети с просадочными грунтами не установлено.

**Таблица 2.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип прокладки, определение их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Зона теплоснабжения, котельная, №, адрес, установленные котлоагрегаты (существующие источники тепловой энергии, существующее положение) | Год ввода в эксплуатацию | Общая длина тепловых сетей (2х тр), км | Тип изоляции | Тип прокладки | | Материальная характеристика, м2 | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Удельная материальная характеристика м2/Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Подземная (2х тр), км | Надземная (2х тр), км | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51; 6 кот. Факел мощностью 0,58 МВт | 1974 | 2,612 | Минвата, ППУ | 0,105 | 2,507 | 413,3 | 1,62 | 254,8 |

## г) Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

В качестве арматуры в тепловых сетях рассматриваемого поселения применяются стальные задвижки, шаровые краны и затворы. Регулирующая и секционирующая арматура в тепловых сетях отсутствует. Данных по количеству арматуры нет.

**д) Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.**

Располагаясь под слоем грунта, тепловые камеры обеспечивают качественную работу теплотрасс. От исправности того участка труб, который располагается в тепловой камере, зависит эффективность работы всей системы в целом.

Существующие тепловые камеры тепловых сетей выполнены по различным проектам разных лет. В основном на теплосетях имеются камеры трёх типов:

- из сборных железобетонных элементов по типовым проектам
- из железобетонных блоков с перекрытиями из ж/б панелей с отверстиями для люков и монолитным ж/б полом
- с кирпичными стенами

Основная масса камер выполнена из бетонных блоков типа ФС. Наиболее надежны камеры из сборных ж/б элементов, эти конструкции носят название тепловая железобетонная камера. Изделие представляет собою сборную конструкцию из трех элементов: двух стаканов и среднего сквозного кольца квадратной формы, верхний стакан устанавливается днищем вверх и имеет в нем отверстие для доступа в камеру обслуживающего персонала. Габаритные размеры, которые имеют жби камеры, бывают различны и определяются условиями применения, в первую очередь – диаметром основного трубопровода. Если железобетонная камера оборудуется под автострадой, то обязательна установка защитных железобетонных плит под и над камерой, верхняя плита имеет соосное отверстие с отверстием в верхнем стакане камеры. Камеры изготавливаются из тяжелого бетона. Регламентируемая отпускная прочность бетона в % отношении от марочной - зима/лето 70/90, марка бетона по морозоустойчивости не ниже F150, по водонепроницаемости не ниже W4.

Существующие тепловые камеры с блочными и кирпичными стенами выполнены по индивидуальным проектам.

Внутри камер сконцентрированы соединения труб в изоляции и специальные устройства для регулировки и наладки давления в них.

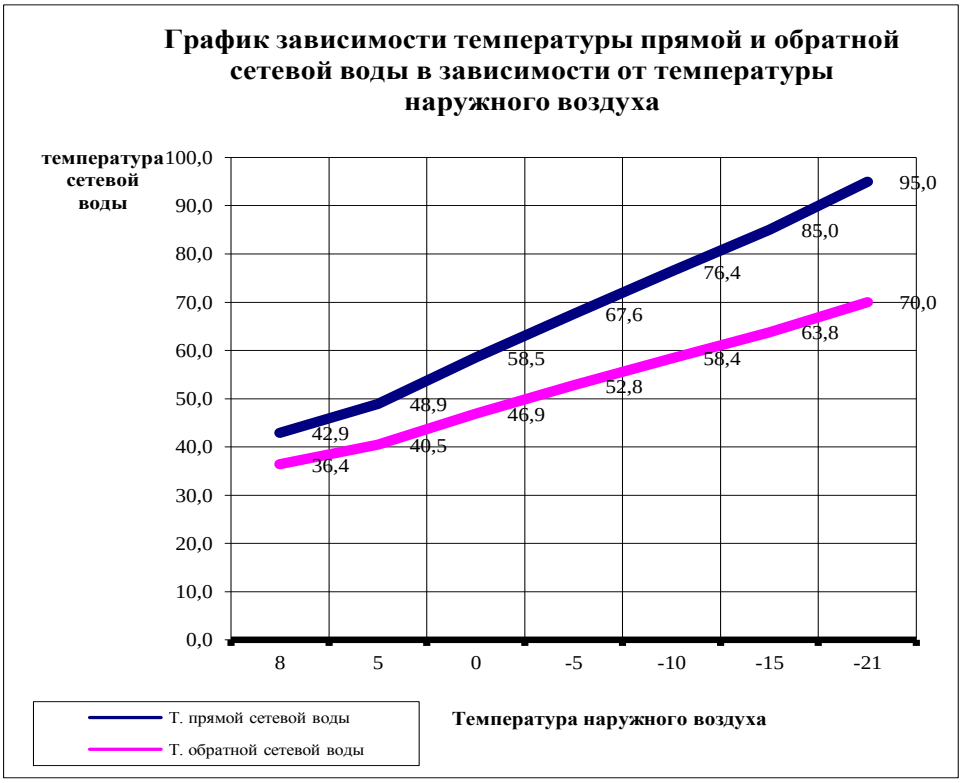
Павильонов для размещения регулирующей и отключающей арматуры на территории поселения нет. Тепловые камеры выполнены из железобетонных блоков и кирпича. Перекрытия камер – железобетонные.

## е) Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

В существующих котельных применяется качественное регулирование при отпуске тепла в тепловые сети по температурному графику 95-70 грС.

По предоставленным Заказчиком данным целесообразность применения указанного температурного графика подтверждено многолетней работой с учётом теплофизических характеристик ограждений зданий и климатических условий рассматриваемого поселения.

| Температура | | |
|---|---|---|
| наружного воздуха | прямой сетевой воды | обратной сетевой воды |
| 8 | 42,9 | 36,4 |
| 5 | 48,9 | 40,5 |
| 0 | 58,5 | 46,9 |
| -5 | 67,6 | 52,8 |
| -10 | 76,4 | 58,4 |
| -15 | 85,0 | 63,8 |
| -21 | 95,0 | 70,0 |



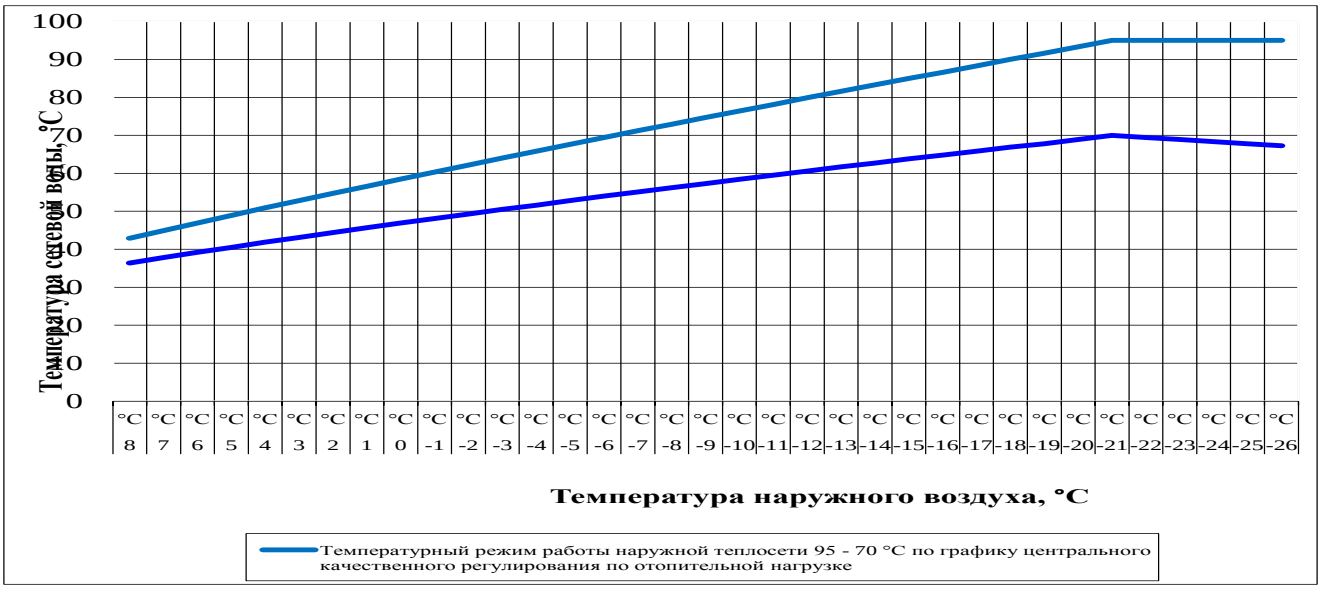
**ж) Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.**

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утверждённым графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

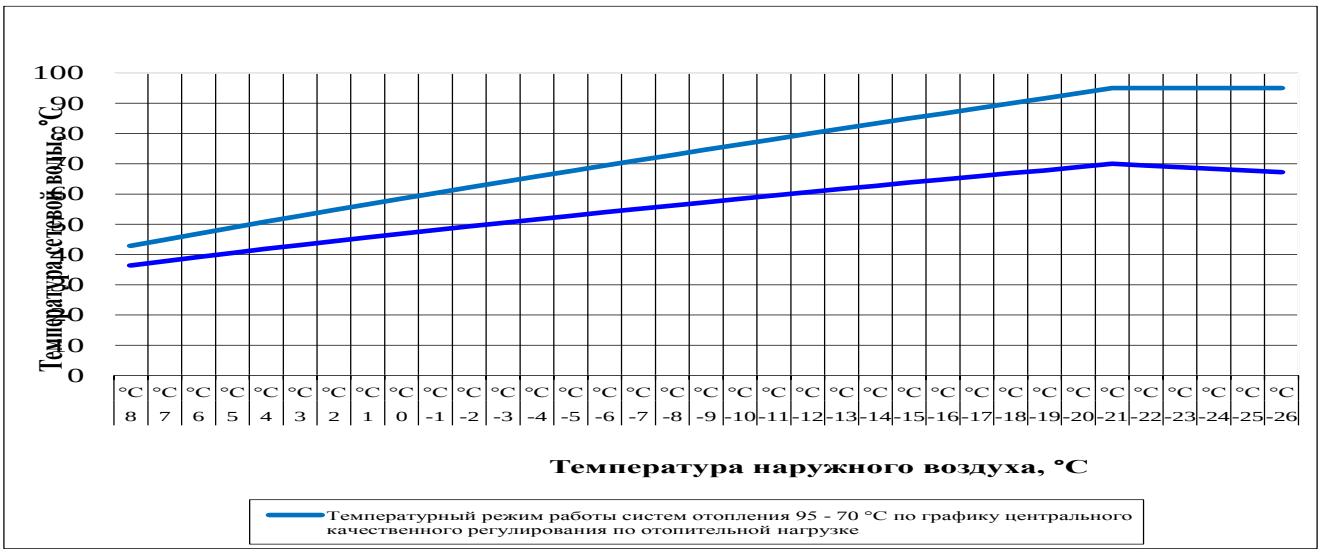
Подробные температурные графики приведены в приложении 8 книги 1.4 в качестве образца приведён график по 1ому источнику тепловой энергии

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

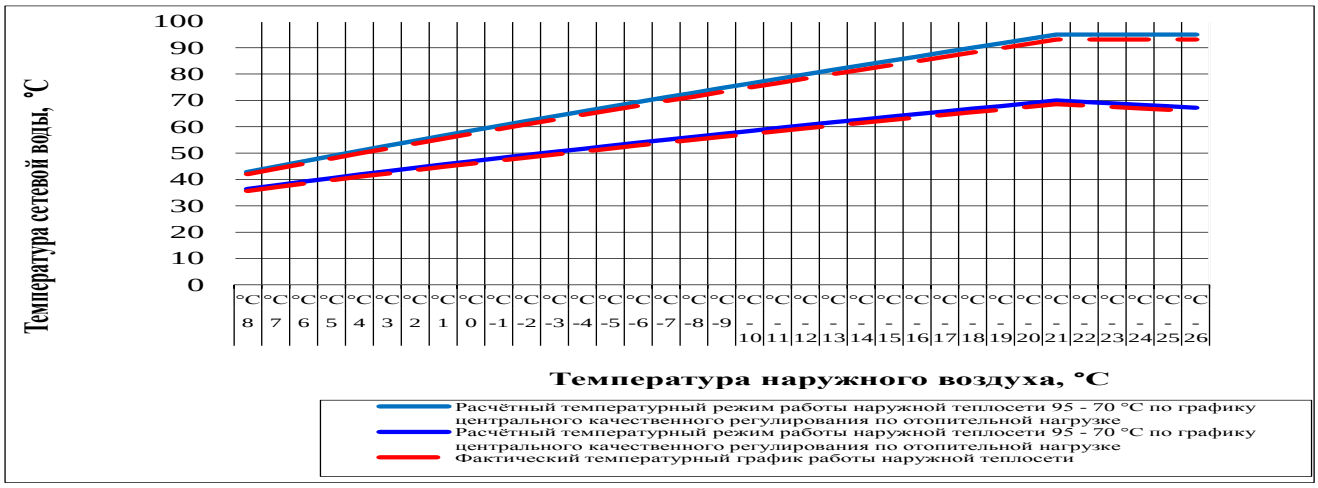
**Расчётный температурный график теплосети, 95 – 70 °С**




**Расчётный температурный график системы отопления, 95 – 70 °С**



и фактический температурные графики теплосети, 95 – 70 °С (Перспективное

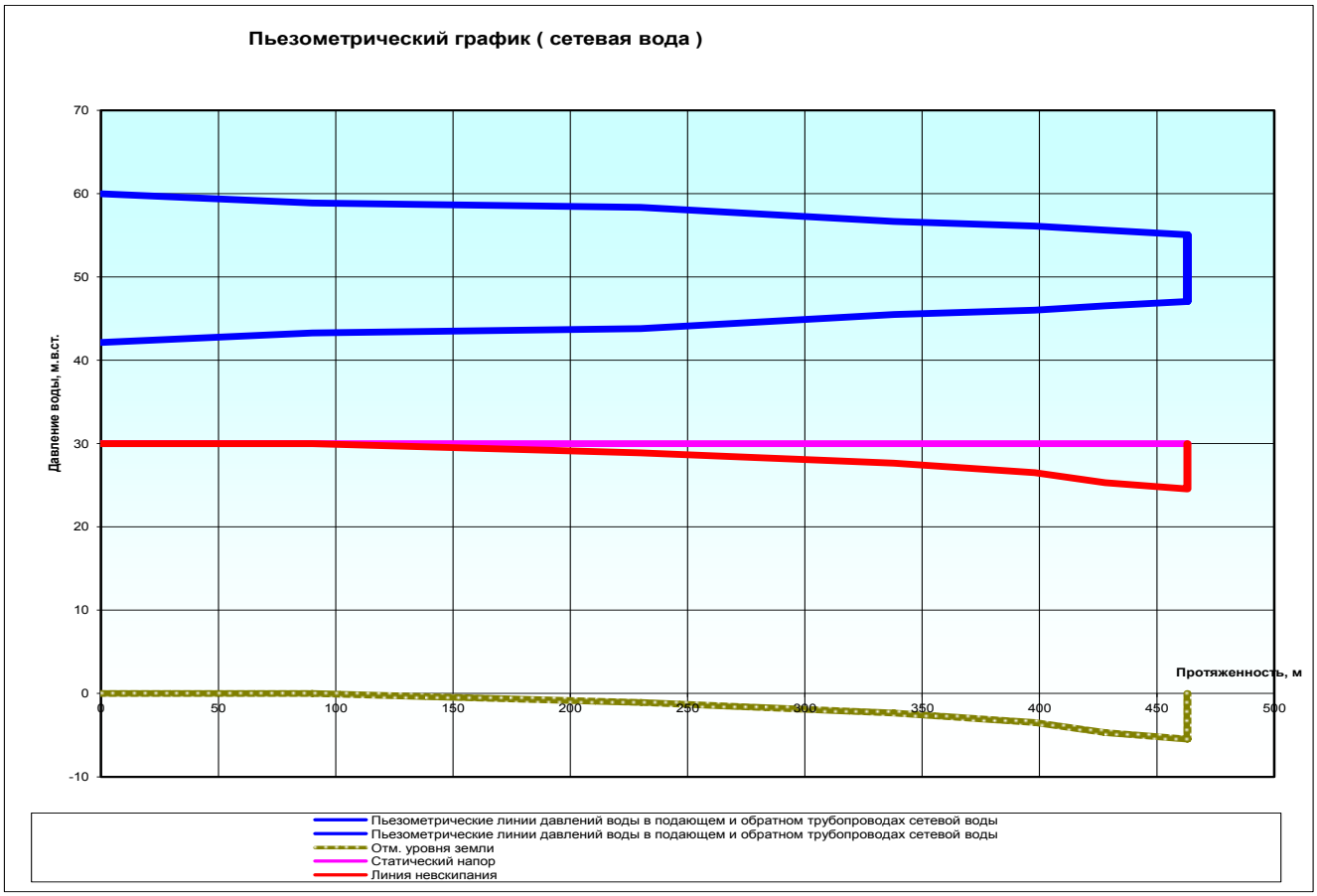


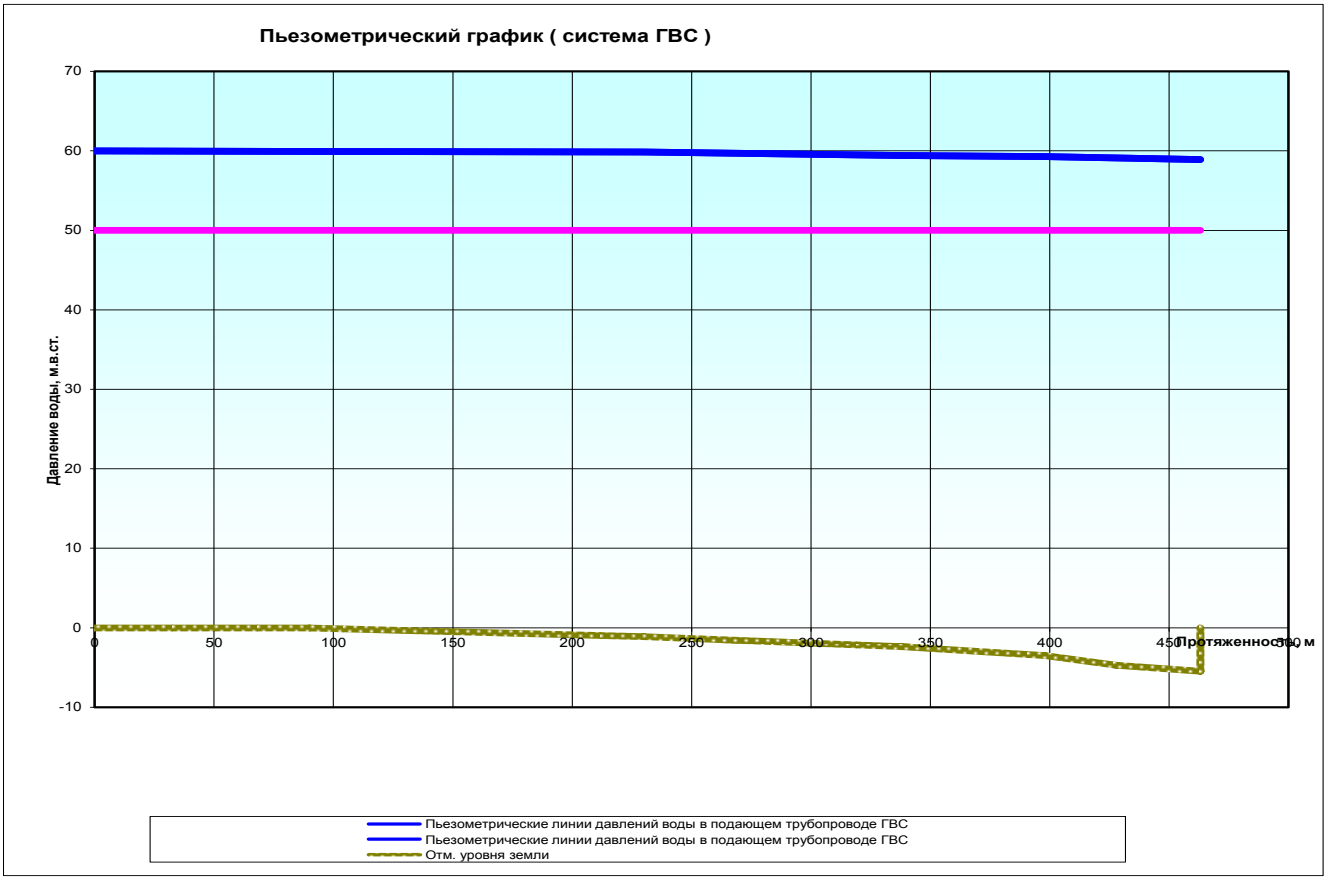
### з) Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

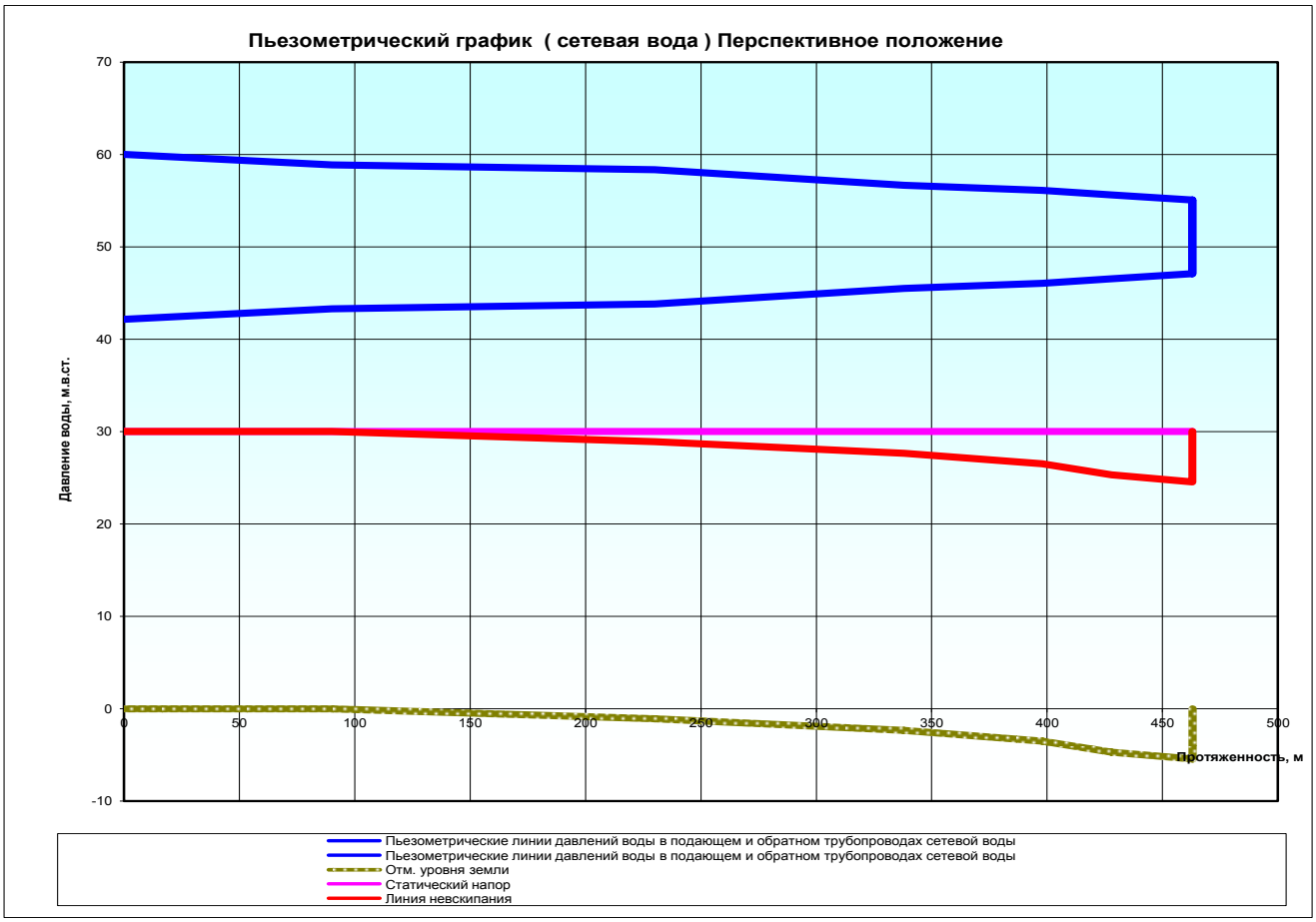
Принятый качественный режим регулирования отпуска тепла отопительной нагрузки заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, и при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не должен претерпевать изменений в течение всего отопительного периода. Правилами технической эксплуатации тепловых электрических станций и тепловых сетей предусматривается ежегодная разработка гидравлических режимов тепловых сетей для отопительного и летнего периодов, а также разработка гидравлических режимов системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.

Сводные таблицы гидравлических расчётов и пьезометрические графики выполненные на основе результатов гидравлических расчётов приведены в Приложении 3 книги 1.4. Ниже в качестве образца приведен пьезометрический график 1ой котельной.

Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)




Пьезометрический график ( сетевая вода ) Перспективное положение
Давление воды, м в.ст.
70
60
50
40
30
20
10
0
-10
0
50
100
150
200
250
300
350
400
450
500
Протяженность, м
Пьезометрические линии давлений воды в подающем и обратном трубопроводах сетевой воды
Пьезометрические линии давлений воды в подающем и обратном трубопроводах сетевой воды
Отм. уровня земли
Статический напор
Линия невскипания

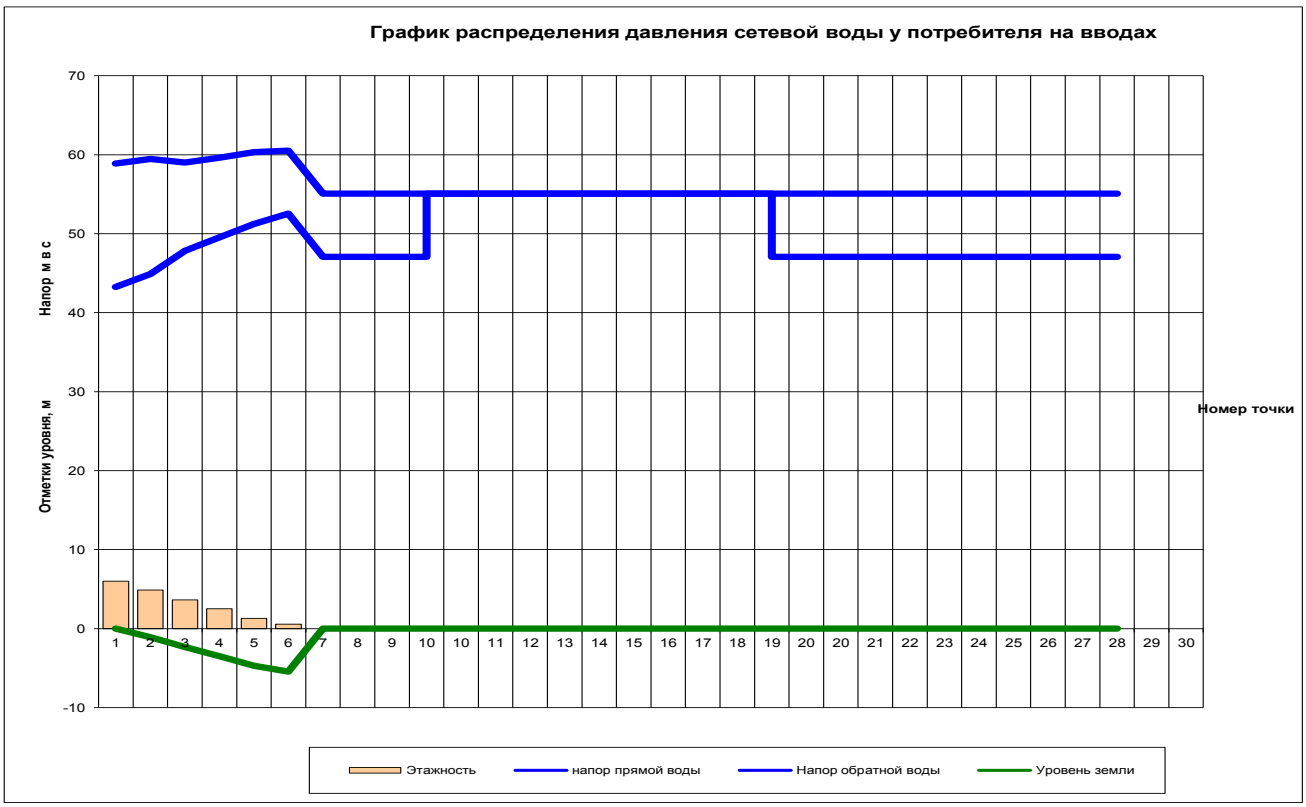


График распределения давления сетевой воды у потребителя на вводах
Напор м в с
Отметки уровня, м
70
60
50
40
30
20
10
0
-10
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
Номер точки
Этажность
напор прямой воды
Напор обратной воды
Уровень земли

**и) Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.**

Согласно данным полученным от заказчика за последние 5 лет отказов тепловых сетей не было.

**к) Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.**

Ввиду отсутствия отказов системы теплоснабжения за последние пять лет и прекращений подачи тепловой энергии, статистика восстановлений отсутствует.

**л) Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.**

Данных о процедуре диагностики состояния тепловых сетей и планировании капитальных (текущих) ремонтов нет.

.

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

Процедура летних ремонтов организована на предприятии обслуживающем системы теплоснабжения и соответствует техническим регламентам..

**н) Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.**

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии производится в соответствии с Инструкцией утвержденной Приказом Минэнерго N 325 от 30 декабря 2008 г

Расчет реальных тепловых потерь в в тепловых сетях от источника теплоснабжения производится в соответствии с приказом Госстроя РФ от 06.05.2000 № 105 "Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения".

Цель нормирования потерь тепловой энергии - снижение или поддержание потерь на технико-экономически обоснованном уровне. Расчёт и нормирование потерь тепловой энергии, являясь составной частью стратегической задачи по рациональному использованию природных ресурсов , строго регламентировано и носит обязательный характер. С выходом Федерального закона №190-ФЗ от 27.07.2010г., полномочия по утверждению нормативов потерь в тепловых сетях, расположенных в населенных пунктах с численностью менее 500 тыс. человек, переданы местным органам исполнительной власти.

К нормативным эксплуатационным технологическим затратам при передаче тепловой энергии относятся затраты и потери, обусловленные примененными техническими решениями и техническим состоянием теплопроводов и оборудования, обеспечивающими надежное теплоснабжение потребителей и безопасные условия эксплуатации системы транспорта тепловой энергии:

-затраты и потери теплоносителя в пределах установленных норм на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, а также при подключении новых участков тепловых сетей;

- на технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;

-технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплутационные испытания;

-потери тепловой энергии с затратами и потерями теплоносителя через теплоизоляционные конструкции;

-потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами.

-затраты электрической энергии на привод оборудования, обеспечивающего функционирование систем транспорта тепловой энергии и теплоносителей. (Приказ от 4 октября 2005г. N 265 «Об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

**о) Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.**

**Таблица 2.4 Значения тепловых потерь в тепловых сетях (усреднённые за последние 3 года) при отсутствии приборов учета тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии)**

| Источник теплоснабжения | Среднегодовая выработка, Гкал/год | Потери на собственные нужды, Гкал/год | Потери в сетях, Гкал/год | Полезный отпуск потребителям, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2983,63 | 66,51 | 1385,01 | 1532,11 |

Подробные расчёты по тепловым потерям приведены в приложении 1 книги 1.4

**п) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.**

В рассматриваемый период, предприятия как теплоснабжающих организаций так и муниципального образования не получали предписаний от надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети.

При общем значительном износе большинства тепловых сетей эксплуатирующие организации не допускают нарушений требований нормативных документов в части безопасной эксплуатации.

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети за последние три года не выдавалось.

**р) Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.**

Для присоединения теплопотребляющих систем к водяным тепловым сетям используются две принципиально отличные схемы — зависимая и независимая. При зависимой схеме присоединения вода из тепловой сети поступает непосредственно в системы абонентов. При независимой схеме вода из сети поступает в теплообменный аппарат, где нагревает вторичный теплоноситель, используемый в системах.

Все существующие зоны теплоснабжения, построенные в пятидесятых - шестидесятых годах работают по зависимой схеме, что объясняется небольшими затратами при оборудовании абонентских вводов.

Горячее водоснабжение поступает к потребителям по отдельным трубопроводам. Этим обусловлен выбор температурного графика теплоснабжения. Гидравлический режим теплоснабжения постоянен, температура прямой и обратной сетевой воды является функцией температуры наружного воздуха

Предоставленные заказчиком данные подтверждают обоснованность применения в существующих системах теплоснабжения качественного регулирования по температурному графику 95-70 грС.

**с) Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.**

Котельные муниципального образования, в частности котельные обеспечивающие тепловую энергию учебно-образовательным и дошкольным учреждениям, не оборудованные коммерческими узлами учёта планируется ими оснастить. Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится недостаточным финансированием.

В планах муниципальной целевой программы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования" предусмотрено установить приборы учёта тепловой энергии во всех общеобразовательных учреждениях.

**т) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.**

В настоящее время диспетчеризированных котельных нет.

Перспективой до 2032 года планируется все вновь вводимые в строй котельные оборудовать диспетчерским управлением и контролем на основе модемов.

**у) Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.**

Данный пункт не рассматривается из за отсутствия данных.

**ф) Сведения о наличии защиты тепловых сетей от повышенного давления.**

В связи с небольшими значениями давлений в тепловых сетях рассматриваемого поселения их защита от повышенного давления отсутствует. Единственная мера защиты теплосетей - это установленные предохранительные клапаны с повышенной инерционностью.

**х) Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.**

При обследовании теплосилового хозяйства бесхозяйных тепловых сетей не обнаружено

*Глава 1. часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии*

**а) Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.**

Источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в настоящее время на территории муниципального образования нет

## *Глава 1. часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии*

### а) Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха.

Расчётные значения потребления тепловой энергии муниципального образования Днепровское сельское поселение при расчётной температуре наружного воздуха составляют 1,62 Гкал/ч (существующее положение)

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

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

В то же время автономные системы теплоснабжения имеют ряд неустранимых недостатков, к которым можно отнести:
- серьезное снижение надежности теплоснабжения;
- эксплуатация источников теплоснабжения персоналом не высокой квалификации, а иногда и жильцами (поквартирное отопление);
- не высокое качество теплоснабжения (в силу второго недостатка);
- повышенные уровни шума от основного и вспомогательного оборудования;
- зависимость от снабжения энергоресурсами: природным газом, электрической энергией и водой;
- отсутствие всякого рода резервирования энергетических ресурсов, любое отключение от систем водо-, электро- и газоснабжения приводит к аварийным ситуациям.

Серьёзная проблема для поквартирного отопления - это вентиляция и дымоудаление. При установке в существующих многоквартирных домах котлов с закрытой камерой сгорания, возможно задувание продуктов сгорания в соседние квартиры. Существующие системы вентиляции не соответствуют нормативам по установке индивидуальных котлов.

Таким образом, установка поквартирного отопления возможна зачастую во вновь строящихся многоквартирных домах с предусмотренной проектом системой вентиляции и дымоудаления

**в) Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.**

Суммарное потребление тепловой энергии на существующее положение в расчётном элементе территориального деления муниципальном образовании Днепровское сельское поселение составляет за отопительный период 2635,63 Гкал, за год в целом 2983,63 Гкал.

## г) Описание значений потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии.

**Таблица 2.5 Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Гкал/год | Полезный отпуск потребителям, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,99 | 1,62 | 2983,63 | 1532,11 |

**д) Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.**

Нормативы потребления тепловой энергии утверждаются уполномоченными органами местного самоуправления. Как правило, этим занимаются региональные энергетические комиссии. При установлении нормативов применяются: метод аналогов, экспертный метод, расчетный метод. Решение о применении одного из методов либо их сочетании принимается уполномоченными органами.

Определение нормативов потребления тепла с применением метода аналогов и экспертного метода производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных и жилых домах имеющих аналогичные технические и строительные характеристики, степень благоустройства и заселенность. Они основываются на данных об объеме потребления с коллективных приборов учета.

Расчетный метод применяется, если результаты измерений коллективными (общедомовыми) приборами учета тепла в многоквартирных домах или жилых домах отсутствуют или их недостаточно для применения метода аналогов, а также, если отсутствуют данные измерений для применения экспертного метода.

При определении нормативов потребления тепла учитываются технологические потери и не учитываются расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, правил пользования жилыми помещениями и содержания общего имущества в многоквартирном доме.

В норматив отопления включается расход тепловой энергии исходя из расчета расхода на 1 квадратный метр площади жилых помещений, необходимый для обеспечения нормального температурного режима.

| Норматив расхода тепловой энергии на отопление 1 м2 | | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|
| Население | Гкал/год | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Бюджет (Школы, Д/с и т.д.) | Гкал/год | 0,0855 | 0,0855 | 0,0855 |
| Прочие | Гкал/год | 0,12 | 0,12 | 0,12 |

***Глава 1. часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии***

**а) Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии., а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов.**

**Таблица 2.6 Балансы установленной тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Кол-во котлов, шт | Установленная мощность , Гкал/час | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Годовой расход тепла на собственные нужды, Гкал/год | Потери в сети Гкал/год | Полезный отпуск, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 6 | 2,99 | 1,62 | 66,53 | 1385,01 | 1532,11 |

**б) Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии.**

**Таблица 2.7 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Дефицит (-), резерв (+), Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,923 | 1,62 | 1,30 |

**в) Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю.**

При расчёте гидравлического режима тепловой сети решаются следующие задачи:
1) определение диаметров трубопроводов;
2) определение падения давления-напора;
3) определение действующих напоров в различных точках сети;
4) определение допустимых давлений в трубопроводах при различных режимах работы и состояниях теплосети.
5) определение пропускной способности теплосети

При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический профиль теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теплоты и расчетных нагрузок.

Результаты выполненных гидравлических расчётов сведены в томе 1.4, приложение 3

**г) Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.**

В настоящее время установленная тепловая мощность в целом по городу избыточна и ее резервы составляют - 1,37 Гкал/ч.

**д) Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.**

При общем по рассматриваемому поселению избытке тепловой мощности источников теплоснабжения, необходимости для переключения части избыточной мощности в зоны с недостатком нет.

## *Глава 1. часть 7. Балансы теплоносителя*

### а) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности и плановыми сбросами через воздушники, дренажи и исполнительные механизмы. Традиционно для снижения возможности накипеобразования из воды удаляют ионы кальция с помощью метода ионного обмена (Na-катионирования), или используют частичное удаление ионов кальция и бикарбонат-ионов путем применения Н-катионирования с "голодной" регенерацией.

**Таблица 2.8 Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Расчётный объём теплоносителя, м3 | Расчётный объём подпитки, м3 |
|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 1,62 | 105,43 | 0,79 |

**Таблица 2.8.2 Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии (Существующие и проектируемые источники тепловой энергии перспективное положение)**

| Источник теплоснабжения | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Расчётный объём теплоносителя, м3 | Расчётный объём подпитки, м3 |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 1,62 | 105,43 | 0,79 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,26 | 16,58 | 0,12 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,29 | 18,85 | 0,14 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,26 | 16,58 | 0,12 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,50 | 32,76 | 0,25 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 0,43 | 27,95 | 0,21 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 0,06 | 3,90 | 0,03 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 0,02 | 1,30 | 0,01 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 0,21 | 13,78 | 0,10 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 0,02 | 0,98 | 0,01 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 0,02 | 1,56 | 0,01 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 0,04 | 2,28 | 0,02 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 0,02 | 1,30 | 0,01 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 0,01 | 0,91 | 0,01 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 0,10 | 6,31 | 0,05 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 0,01 | 0,65 | 0,00 |

**б) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.**

Подготовка воды для подпитки тепловых сетей состоит в удалении из неё веществ, образующих накипь на греющих поверхностях водогрейных котлов, а также осадков коллоидных и органических веществ, гидроокиси железа и т.д.

Норматив аварийной подпитки имеет в виду инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка в называется аварийной подпиткой.

**Таблица 2.9 Значения утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения (Существующие источники тепловой энергии)**

| Источник теплоснабжения | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Расчётный объём теплоносителя, м3 | Расчётный объём подпитки, м3 | Расчётный объём подпитки в аварийном режиме, м3 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 1,62 | 105,43 | 0,79 | 2,11 |

***Глава 1. часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.***

**а) Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.**

Во всех существующих котельных муниципального образования Днепровское сельское поселение основным и единственным видом топлива является природный газ по ГОСТ 5542-87.

Общий годовой расход природного газа по теплоснабжающим организациям составил - 505,45 тут

**б) Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.**

Всё оборудование котельных предназначено для использования одного вида топлива, к работе на двух видах (рабочее-резервное) топлива не приспособлено. Резервных видов топлива на всех котельных нет.

**в) Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.**

Природный газ в магистральные газопроводы, а от них и в распределительную сеть подается в смеси от Майкопского и Ставропольского месторождений, имеется некоторая нестабильность показателей калорийности и удельного веса никоим образом не влияющих на работу оборудования и не сказывающихся на экономических показателях.

**г) Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха.**

Практически все котельные рассматриваемого муниципального образования присоединены к газораспределительным сетям низкого давления. При этом наблюдается некоторое понижение давления в период максимального потребления газа на отопление. Однако критического снижения давления при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось.

Котельные теплоснабжающих организаций, использующие газ низкого и среднего давления, присоединены к газовым сетям от ГРП. Снижение давления газа в период стояния минимальных температур наружного воздуха не ограничивает их теплопроизводительность.

Количество поставляемого газового топлива всем потребителям обеспечивает потребности в производстве тепловой энергии в течение всего периода года.

## *Глава 1. часть 9. Надежность теплоснабжения*

### а) Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Надежность теплоснабжения – способность проектируемых и существующих источников теплоты (котельных), тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения (СЦТ ) обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления , вентиляции , горячего водоснабжения , а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

Системы теплоснабжения муниципального образования были запроектированы и построены в соответствии с действовавшими на период проектирования нормативно-техническими документами (НТД), в частности - СНиП 11-35-76, СНиП 11-Г.10-62, СНиП 11-36-73, СНиП 2.04-86, ВНТП-81 и т.п.

В соответствии с требованиями НТД того времени котельные запроектированы и построены как котельные второй категории по требованиям надежности, то есть существующие котельные не могут гарантировать бесперебойную подачу тепловой энергии потребителям первой категории. При выходе из строя одного (самого мощного) котла теплоисточника количество тепловой энергии отпускаемой потребителям второй категории, не нормировалось. Тепловые сети, согласно требованиям СНиП 11-Г.10-62, введенным в действие с 01.01.1964, проектировались, как правило, с тупиковыми магистральными участками.

Системы теплоснабжения по требованиям надежности должны отвечать действовавшим на период проектирования и нормам и правилам.

Учитывая, что с 01.09.2003 действуют более жесткие нормы по надежности, анализ существующих систем теплоснабжения проведен по требованиям СНиП 41-02-2003.

В качестве основных требований надежности систем теплоснабжения приняты следующие критерии:

1) вероятность безотказной работы (Р)-способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже плюс 12 0С , в промышленных зданиях ниже плюс 80С, более числа раз, установленного нормативами .Математическое значение вероятности отказа не более 14 раз за 100 лет.;
2) коэффициент готовности (качества) системы (Кг)-вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами. Расчетная температура воздуха в отапливаемых помещениях плюс 20-220С будет поддерживаться в течение всего отопительного периода.;
3) живучесть системы (Ж)-способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54час)остановов.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы приняты для:

-источника теплоты Рит=0,97;
-тепловых сетей Ртс=0,90;
-потребителя теплоты Рпт=0,99;
- СЦТ в целом Р сцт=0,90х0,97х0,99=0,86;
-коэффициент готовности системы теплоснабжения Кг=0,97.

Для обеспечения безотказности тепловых сетей следует определять:
- предельно допустимую длину нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточность диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказе;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и трубопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или туннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;
- необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе (Кг) принимается 0,86.

Для расчета показателей готовности следует определять (учитывать):
- готовность СЦТ к отопительному сезону;
- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационные и технические меры, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимое число готовности для источника теплоты;
- температуру наружного воздуха, при котором обеспечивается заданная внутренняя температура воздуха.

Показатель вероятности безотказной работы существующей СЦТ (Кг) не превышает 0,8, что свидетельствует о невысокой надежности снабжения потребителей теплом и горячей водой.

При отказе части элементов система частично работоспособна, при отказе всех элементов — полностью не работоспособна. Переход из одного состояния в другой обусловливается отказами или восстановлением элементов системы и описывается вектором состояний, который изменяется случайным образом. С каждым состоянием системы сопоставляют расчетный максимальный часовой расход теплоты через нее, дающий численную оценку степени выполнения задачи и являющийся характеристикой качества ее функционирования. Математическое ожидание этой характеристики есть показатель качества

функционирования. Относительной значение его по сравнению с идеальной системой теплоснабжения служит показателем ее надежности.

Вероятностный показатель надежности Rcr(t) отражает степень выполнения системой задачи теплоснабжения в течение отопительного периода и дает интегральную оценку надежности тепловой сети в целом на данный момент. Вероятностный показатель надежности обусловливает структуру тепловой сети, среднее значение отключаемой мощности в аварийных ситуациях. С определением структуры тепловой сети определяется и величина структурного резерва.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех иерархических уровней системы: источниками теплоты, магистральными тепловыми сетями, квартальными сетями, включая тепловые пункты.

В настоящее время не имеется общей методики оценки надежности систем теплоснабжения по всем или большинству показателей надежности. В связи с этим для оценки надежности используются такие показатели как интенсивность отказов (p) и относительный аварийный недоотпуск тепла (q), динамика изменения которых во времени может использоваться для суждения о прогрессе или деградации надежности системы коммунального теплоснабжения.

Оценка качества оказываемых услуг по производству и (или) передаче тепловой энергии приведена в Приложении 4 к обосновывающим материалам согласно ст.3 пункт 8 ФЗ №190 от 27.07.2010 с изменениями на 25.06.2012

**Показатели качества услуг теплоснабжения**

| Требования к качеству коммунальных услуг | Допустимая продолжительность перерывов или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества | Порядок изменения размера платы за коммунальные услуги ненадлежащего качества |
|---|---|---|
| **I. Горячее водоснабжение** | | |
| 1.Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года | Допустимая продолжительность перерыва подачи горячей воды: 8 ч (суммарно) в течение одного месяца; 4 ч единовременно, а при аварии на тупиковой магистрали –24 ч; для проведения 1 раза в год профилактических работ в соответствии с пунктом 10 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам | За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимый период перерыва подачи воды, размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам |
| 2. Обеспечение температуры горячей воды в точке разбора: не менее 60 $^0$С - для открытых систем централизованного теплоснабжения; не менее 50 $^0$С –для закрытых систем централизованного теплоснабжения; не более 75 $^0$С – для любых систем теплоснабжения | Допустимое отклонение температуры горячей воды в точке разбора: в ночное время (с 23.00 до 6.00 часов) не более чем на 5 $^0$С; в дневное время (с 6.00 до 23.00 час.) не более чем на 3 $^0$С | За каждые 3 $^0$С снижения температуры свыше допустимых отклонений размер платы снижается на 0,1 % за каждый час превышения (суммарно за расчетный период) допустимой продолжительности нарушения; при снижении температуры горячей воды ниже 40 $^0$С оплата потребленной воды производится по тарифу за холодную воду |
| 3. Постоянное соответствие состава и свойств горячей воды санитарным нормам и правилам | Отклонение состава и свойств горячей воды от санитарных норм и правил не допускается | При несоответствии состава и свойств воды санитарным нормам и правилам плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний) |
| 4. Давление в системе горячего водоснабжения в точке разбора от 0,03 МПа (0,3 кгс/ см$^2$) до 0,45 МПа (4,5 кгс/см$^2$) | Отклонение давления не допускается | За каждый час (суммарно за расчетный период) подачи воды: при давлении, отличающемся от установленного до 25%, размер ежемесячной платы снижается на 0,1%; при давлении, |

| | | |
|---|---|---|
| | | отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний) |
| **II. Отопление** | | |
| 5. Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода | Допустимая продолжительность перерыва отопления: не более 24 час. (суммарно) в течение одного месяца; не более 16 ч единовременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 12 $^0$С до нормативной; не более 8 ч единовременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 10 $^0$С до 12 $^0$С; не более 4 ч единовременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 8 $^0$С до 10 $^0$С | За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимую продолжительность перерыва отопления, размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам |
| 6. Обеспечение температуры воздуха в жилых помещениях не ниже +18 $^0$С (в угловых комнатах +20 $^0$С), в районах с температурой наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92 $^0$С) – 31 $^0$С и ниже +20 (+22) $^0$С; в других помещениях - в соответствии с ГОСТ Р 51617-2000. Допустимое снижение нормативной температуры в ночное время суток (от 0.00 до 5.00 часов) не более 3 $^0$С. Допустимое превышение нормативной температуры не более 4 $^0$С. | Отклонение температуры воздуха в жилом помещении не допускается | За каждый час отклонения температуры воздуха в жилом помещении (суммарно за расчетный период) размер ежемесячной платы снижается: на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета за каждый градус отклонения температуры; на 0,15% размера платы, определенной исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (при отсутствии приборов учета), за каждый градус отклонения температуры |
| 7.Давление во внутридомовой системе отопления: с чугунными радиаторами не более 0,6 МПа (6 кгс/см$^2$); с системами конвекторного и панельного отопления, | Отклонение давления более установленных значений не допускается | За каждый час (суммарно за расчетный период) периода отклонения установленного давления во внутридомовой системе отопления при давлении, отличающемся от установленного более чем на |

| | | |
|---|---|---|
| калориферами, а также прочими отопительными приборами – не более 1 МПа (10 кгс/см$^2$); с любыми отопительными приборами – не менее чем на 0,05 МПа (0,5 кгс/см$^2$) превышающее статическое давление, требуемое для постоянного заполнения системы отопления теплоносителем | | 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) |

**б) Анализ аварийных отключений потребителей.**

За последние 5 лет на территории рассматриваемого поселения аварийных отключений потребителей тепловой энергии по причине повреждения тепловых сетей и оборудования котельных не было.

**В) Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.**

Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений не выполнялся в связи с отсутствием данных по аварийным отключениям за последние 5лет.

## Г) Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).

В связи с неполнотой предоставленных данных нет возможности определить тепловые сети не соответствующие нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения

Результаты полученные в результате расчётов и подробного анализа сведены приведены в приложении 3 книга 1.4

В качестве образца ниже приводится график и таблица сводных расчётов по 1ой котельной:

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51) (Существующее положение)**

**(Перспективное положение)**

Днепро

Расчет вероятности безотказного теплоснабжения конечного потребителя по выбранному пути

Код района 64 Тимашевск

Т нач. = 18 °С

Т к = 12 °С

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Кол-во участков : | | | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Начальная точка № | | | | | | Участки | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Qов, Гкал/ч | | | | | | | 1,422 | 0,75 | 0,54 | 0,37 | 0,17 | 0,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ду, мм | | | | | | | 150 | 150 | 100 | 100 | 68 | 68 | 80 | 50 | 50 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 50 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| L одной нитки, м | | | | | | | 90 | 140 | 108 | 60 | 30 | 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид прокладки т/сети | | | | | | | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в |
| | | | | | | | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная |
| Конструкция трубопроводов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расстояние между секц. задвижками, м | | | | | | | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 250 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 2000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Способ диагностики мест повреждений | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент утепления b, час | | | | | | | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| Средневзвешенная частота ( интенсивность ) Io | | | | | | | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| устойчивых отказов , 1/км/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный год | | | | | | | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 | 2013 |
| Год прокладки т/сети | | | | | | | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 | 1974 |
| Продолжительность эксплуатации, лет | | | | | | | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 |
| Устойчивый порог оказов участков, 1/км/час | | | | | | | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| Частота ( интенсивность ) отказов, 1/час | | | | | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Параметр распределения Вейбулла-Гнеденко a | | | | | | | 3,514 | 3,514 | 3,514 | 3,514 | 3,514 | 3,514 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . |
| Параметр l (t) ( зависимость интенсивности отказов от срока экспл. ) | | | | | | | 0,0003062 | 0,0003062 | 0,0003062 | 0,0003062 | 0,0003062 | 0,0003062 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Параметры восстановления : | | | | | | a | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 8 | 0,5 | 1,5 | | | b | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 4,6 | 0,9 | 0,15 | | | c | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Среднее время восстановления, zp, час | | | | | | | 5,1 | 5,1 | 4,9 | 4,9 | 4,79 | 4,79 | 4,83 | 4,73 | 4,73 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,04 | 5,1 | 5,1 | 4,73 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,81 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| Коэф-т механизации ремонтных работ | | | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Параметр потока отказов теплоснабж. при отказе участка, 1/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Поток отказов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Т н.в., °С | Повторяемость | Т н.в., °С, час/год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -27,5 | 1 | час/год | | Z | | | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -0,109111012 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -22,5 | 16 | час/год | | Z | | | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -0,257589412 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -17,5 | 41 | час/год | | Z | | | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -0,452097515 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -12,5 | 167 | час/год | | Z | | | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -0,718067185 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -7,5 | 375 | час/год | | Z | | | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -1,104031267 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -2,5 | 981 | час/год | | Z | | | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -1,715892053 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2,5 | 1719 | час/год | | Z | | | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -2,839593924 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6,5 | 876 | час/год | | Z | | | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 |
| | | | | Сб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | w | | | 0,0000276 | 0,0000429 | 0,0000331 | 0,0000184 | 0,0000092 | 0,0000107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | -4,78508975 | | w*Сб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Параметр потока отказов накопленным итогом, 1/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вероятность безотказной работы | | | | | | | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 |
| | | | | | | | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|

**МК** № 7

Лист 78

Днепро

Расчет вероятности безотказного теплоснабжения конечного потребителя по выбранному пути

Код района 64 Тимашевск

Т нач. = 18 °С

Т к = 12 °С

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

**Перспективное положение.**

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Кол-во участков : | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Начальная точка № | Участки | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Qов, Гкал/ч | | 1,422 | 0,75 | 0,54 | 0,37 | 0,17 | 0,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ду, мм | | 150 | 150 | 100 | 100 | 68 | 68 | 80 | 50 | 50 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 50 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| L одной нитки, м | | 90 | 140 | 108 | 60 | 30 | 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид прокладки т/сети | | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в | в |
| | | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная | воздушная |
| Конструкция трубопроводов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расстояние между секц. задвижками, м | | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 250 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 2000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Способ диагностики мест повреждений | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент утепления b, час | | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| Средневзвешенная частота ( интенсивность ) lo | | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| устойчивых отказов , 1/км/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный год | | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 |
| Год прокладки т/сети | | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 | 2019 |
| Продолжительность эксплуатации, лет | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Устойчивый порог оказов участков, 1/км/час | | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| Частота ( интенсивность ) отказов, 1/час | | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Параметр распределения Вейбулла-Гнеденко a | | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . | . |
| Параметр l (t) ( зависимость интенсивности отказов от срока экспл. ) | | 0,0000158 | 0,0000158 | 0,0000158 | 0,0000158 | 0,0000158 | 0,0000158 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Параметры восстановления : | a | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 8 0,5 1,5 | b | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 4,6 0,9 0,15 | c | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Среднее время восстановления, zp, час | | 5,1 | 5,1 | 4,9 | 4,9 | 4,79 | 4,79 | 4,83 | 4,73 | 4,73 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,04 | 5,1 | 5,1 | 4,73 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,81 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| Коэф-т механизации ремонтных работ | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Параметр потока отказов теплоснабж. при отказе участка, 1/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Поток отказов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Т н.в., °С Повторяемость Т н.в., °С, час/год | | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 | 5,656 |
| -27,5 1 час/год | Z | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -0,109111012 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -22,5 16 час/год | Z | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -0,257589412 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -17,5 41 час/год | Z | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 | 7,406 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -0,452097515 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -12,5 167 час/год | Z | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 | 8,762 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -0,718067185 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -7,5 375 час/год | Z | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 | 10,731 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -1,104031267 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -2,5 981 час/год | Z | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 | 13,851 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -1,715892053 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2,5 1719 час/год | Z | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 | 19,582 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -2,839593924 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6,5 876 час/год | Z | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 | 29,504 |
| | Cб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | w | 0,0000014 | 0,0000022 | 0,0000017 | 0,0000010 | 0,0000005 | 0,0000006 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -4,78508975 | w*Cб*T | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Параметр потока отказов накопленным итогом, 1/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вероятность безотказной работы | | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 | 0,995 |
| | | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма | Норма |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|

**МК** № 7

Лист 79

*Глава 1. Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций*

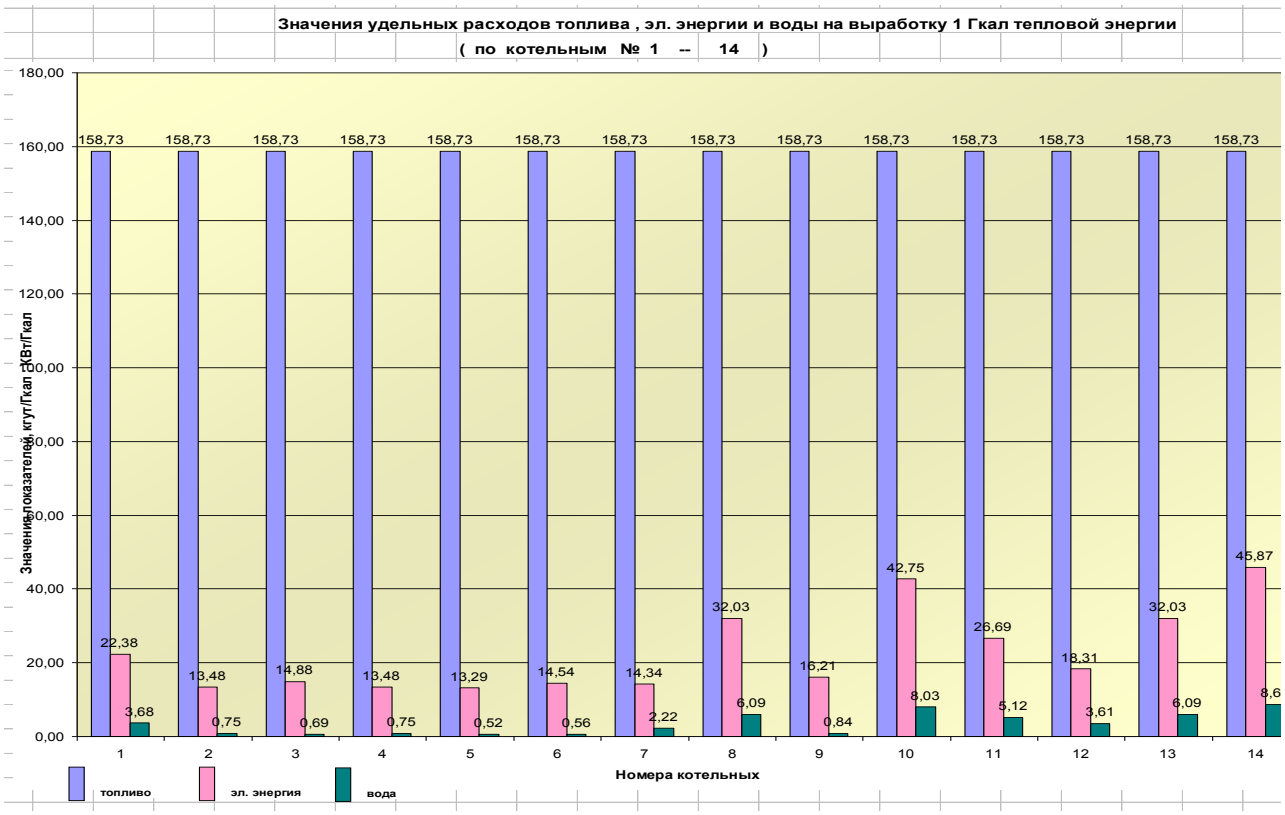
**а) Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.**

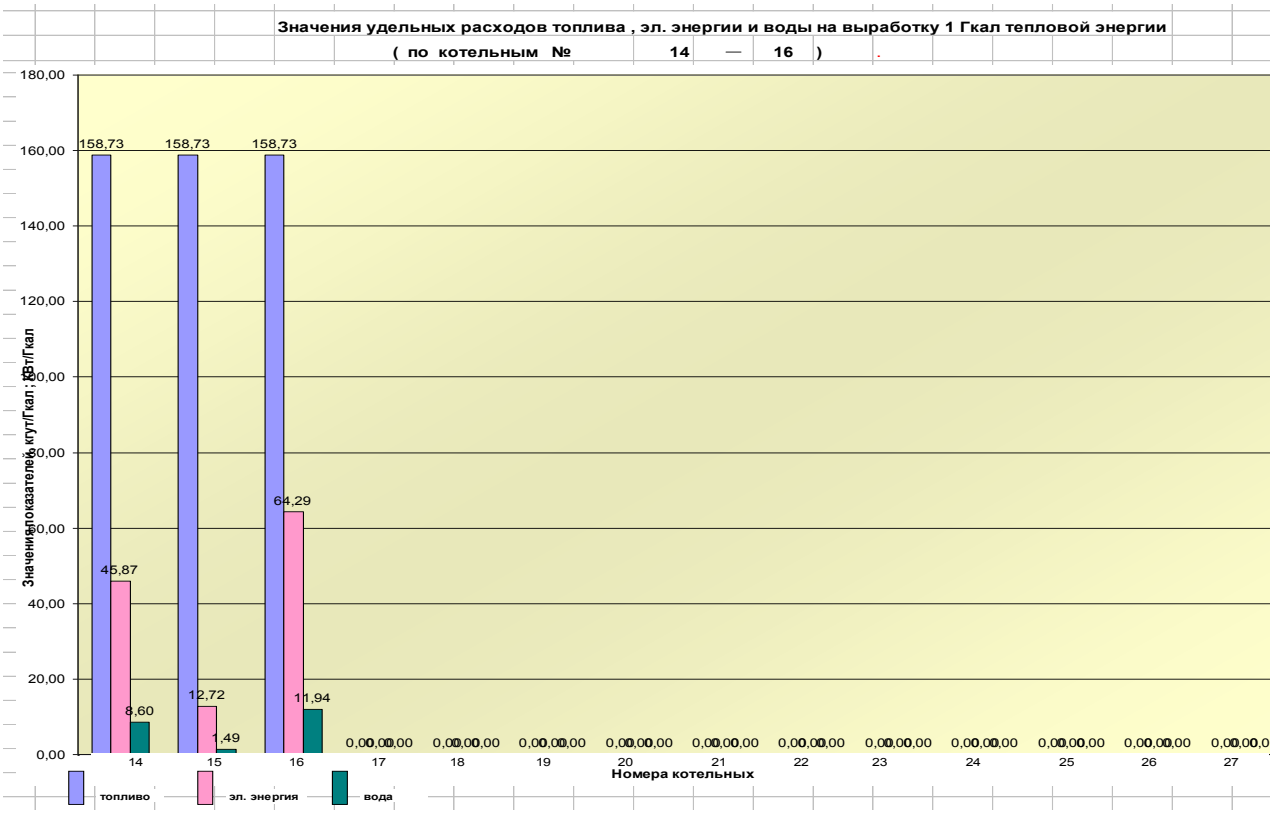
**Таблица 2.11 Сводная таблица технико-экономических показателей существующих и проектируемых источников тепловой энергии( Перспектива на расчётный срок с разделением по десятилетним периодам)**

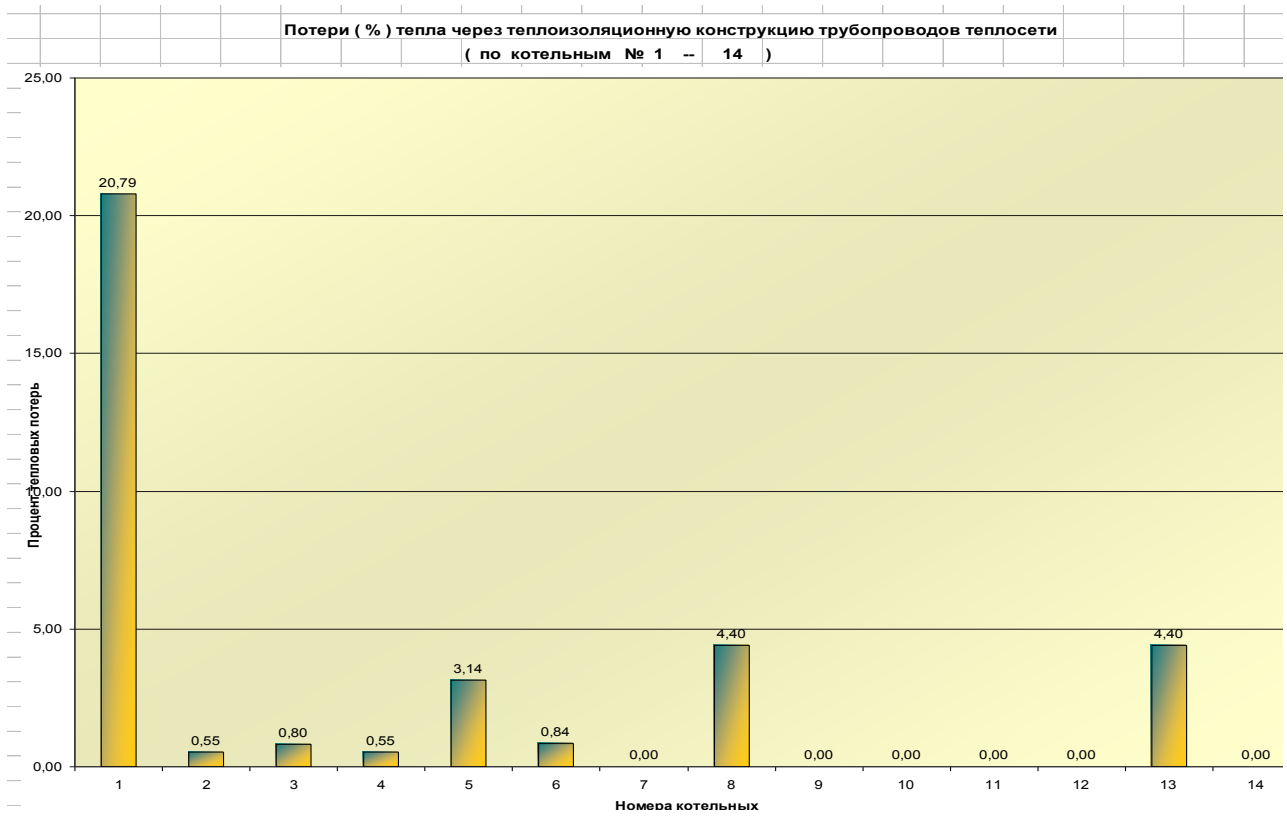
| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Осн. вид топлива | Годовой расход топлива, В, тут | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Установленная теплопроизводительность, Qуст, Гкал/ч | Кол-во котлов, шт | К.п.д. котлов, % | Численность персонала | Год. расход эл. эн., МВт | Год. расход воды, тыс.м3 | Протяж. тепл. сетей, км | Система теплосн. | Потери в сетях, % | Уд. расход топлива, кгут/Гкал | Топливная составляющая, руб/Гкал | Произв. себест., руб/Гкал | Стоимость расч., руб/Гкал | Себест-ть реализации | Годовой полезный отпуск тепла, Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | природный газ | 473,59 | 1,62 | 2983,63 | 1,94 | 3 | 90,0 | 2 | 66,77 | 10,97 | 5,224 | 4-трубная | 20,79 | 158,73 | 600,97 | 2805,61 | 2947,20 | 2396,24 | 2309,36 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | природный газ | 76,97 | 0,26 | 484,88 | 0,28 | 2 | 90,0 | 1 | 6,54 | 0,36 | 0,060 | 2-трубная | 0,55 | 158,73 | 600,97 | 1799,94 | 1896,30 | 2396,24 | 471,24 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | природный газ | 87,52 | 0,29 | 551,40 | 0,32 | 2 | 90,0 | 1 | 8,21 | 0,38 | 0,100 | 2-трубная | 0,80 | 158,73 | 600,97 | 1676,13 | 1765,55 | 2396,24 | 534,52 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | природный газ | 76,97 | 0,26 | 484,88 | 0,28 | 2 | 90,0 | 1 | 6,54 | 0,36 | 0,060 | 2-трубная | 0,55 | 158,73 | 600,97 | 1799,94 | 1896,30 | 2396,24 | 471,24 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | природный газ | 152,13 | 0,50 | 958,42 | 0,55 | 2 | 90,0 | 1 | 12,73 | 0,50 | 0,700 | 2-трубная | 3,14 | 158,73 | 600,97 | 1736,94 | 1827,09 | 2396,24 | 907,19 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | природный газ | 129,78 | 0,43 | 817,63 | 0,47 | 2 | 90,0 | 1 | 11,89 | 0,46 | 0,140 | 2-трубная | 0,84 | 158,73 | 600,97 | 1706,88 | 1796,01 | 2396,24 | 792,28 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | природный газ | 18,11 | 0,06 | 114,10 | 0,07 | 2 | 90,0 | 1 | 1,64 | 0,25 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 1869,31 | 1989,67 | 2396,24 | 111,50 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | природный газ | 6,04 | 0,02 | 38,03 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,23 | 0,060 | 2-трубная | 4,40 | 158,73 | 600,97 | 4155,78 | 4448,05 | 2396,24 | 35,53 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | природный газ | 63,99 | 0,21 | 403,15 | 0,23 | 2 | 90,0 | 1 | 6,54 | 0,34 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 1806,01 | 1903,93 | 2396,24 | 393,95 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | природный газ | 4,52 | 0,02 | 28,49 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,23 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 5087,96 | 5450,06 | 2396,24 | 27,84 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | природный газ | 7,24 | 0,02 | 45,64 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,23 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 3411,74 | 3649,56 | 2396,24 | 44,60 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | природный газ | 10,56 | 0,04 | 66,52 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,24 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 2537,66 | 2710,67 | 2396,24 | 65,01 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2028 | природный газ | 6,04 | 0,02 | 38,03 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,23 | 0,060 | 2-трубная | 4,40 | 158,73 | 600,97 | 4155,78 | 4448,05 | 2396,24 | 35,53 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | природный газ | 4,21 | 0,01 | 26,55 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,23 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 5413,39 | 5799,62 | 2396,24 | 25,95 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | природный газ | 29,28 | 0,10 | 184,49 | 0,11 | 2 | 90,0 | 1 | 2,35 | 0,27 | | 2-трубная | | 158,73 | 600,97 | 1956,01 | 2070,44 | 2396,24 | 180,29 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | природный газ | 3,01 | 0,01 | 18,95 | 0,04 | 2 | 90,0 | 1 | 1,22 | 0,23 | 0,060 | 2-трубная | 8,84 | 158,73 | 600,97 | 8063,94 | 8645,19 | 2396,24 | 16,88 |

(Номера котельных соответствуют их порядковым номерам (см. таблицы)))




Потери ( % ) тепла через теплоизоляционную конструкцию трубопроводов теплосети
( по котельным № 1 -- 14 )
Процент тепловых потерь
25,00
20,00
15,00
10,00
5,00
0,00
20,79
0,55
0,80
0,55
3,14
0,84
0,00
4,40
0,00
0,00
0,00
0,00
4,40
0,00
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
Номера котельных

Потери ( % ) тепла через теплоизоляционную конструкцию трубопроводов теплосети
( по котельным № 14 — 16 )
Значения показателей, кгут/Гкал ; кВт/Гкал
10,00
9,00
8,00
7,00
0,00
1,00
2,00
8,84
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
Номера котельных

## *Глава 1. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения*

### а) Описание динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

Рост тарифов на теплоснабжение в течение 2000-х гг., постоянно превышавший темпы роста индекса потребительских цен, отчасти компенсировался для населения высокими темпами увеличения номинальных и реальных доходов. Но в условиях ожидаемого в ближайшие годы роста экономики ежегодными темпами 4-5% продолжение столь же быстрого увеличения тарифов явно чревато неблагоприятными социальными последствиями.

Тарифы на теплоснабжение, являясь самостоятельным и значительным компонентом роста общего уровня цен, могут также сами по себе сыграть роль фактора макроэкономической нестабильности, препятствуя снижению инфляции до приемлемых уровней.

Правительство утвердило динамику стоимости услуг естественных монополий:
Тариф на тепло – 2025 год 4,8 %
2026 год 11 %
2027 год 9,5-11 %

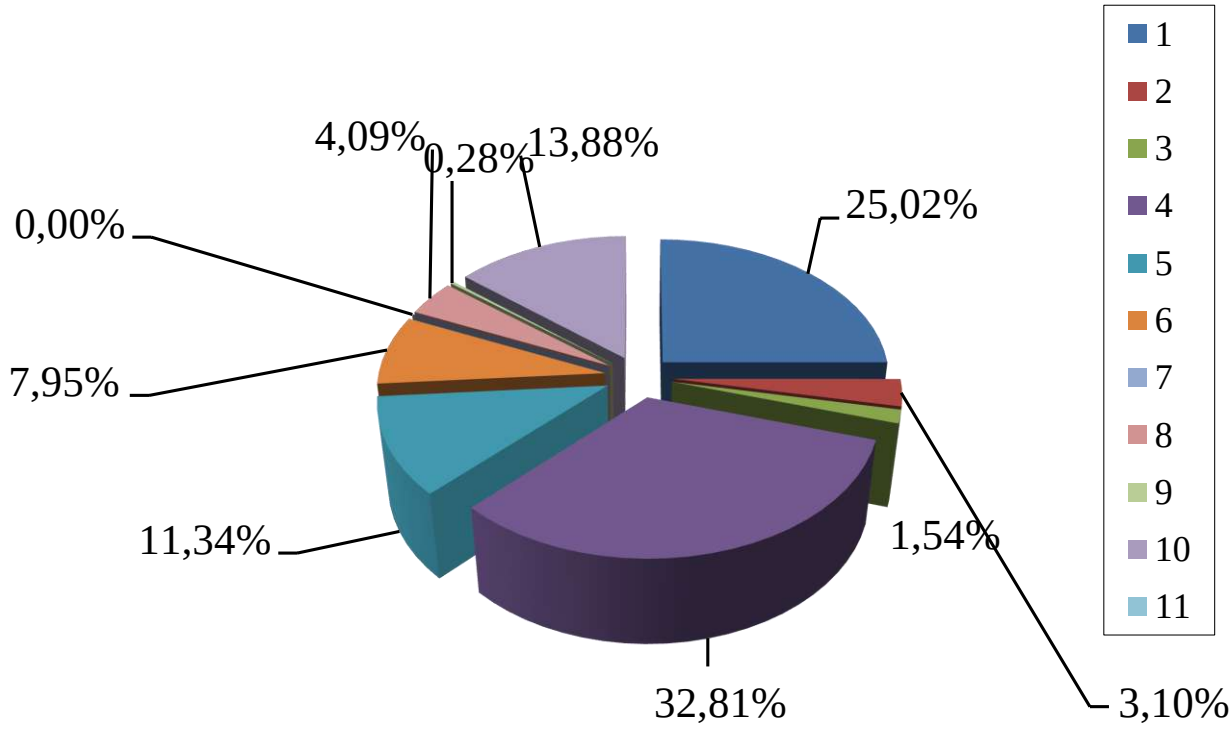
При этом у энергокомпаний есть возможность превышения установленных планок роста, если имеется необходимость в инвестировании.

В документах министерства экономического развития указаны меры, которые позволят достичь планируемой динамики роста энерготарифов. В частности, необходимая валовая выручка для каждой конкретной теплосетевой компании должна увеличиваться на величину не более:
12 % в 2025 г.;
10 % в 2026 г.;
10 % в 2027 году.

Региональные власти могут устанавливать и более высокие тарифы, если существует критическая потребность в инвестициях. В то же время видно, что динамика тарифов на тепло ниже роста цен на газ, что создаёт жёсткие условия для работы теплосетевых компаний.

**б) Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.**

Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой) по группе котельных
(усреднённая)



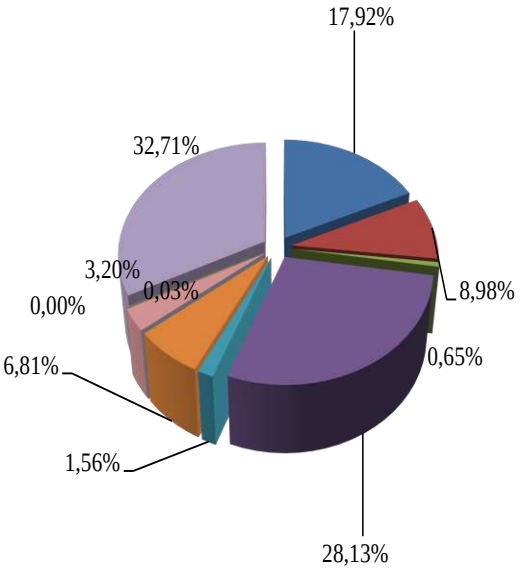

1. топливо 25,02 %
2. эл. энергия 3,1 %
3. вода, канализация, ХВО 1,54 %
4. ФОТ + отчисления 32,81 %
5. содержание 11,34 %
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы 7,95 %
7. плата за выбросы вредных веществ 0,002 %
8. рентабельность 4,09 %
9. налоги ( прочее ) 0,28 %
10. потери в сетях 13,88 %

Более подробно по каждой котельной:

## Существующие котельные:

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)

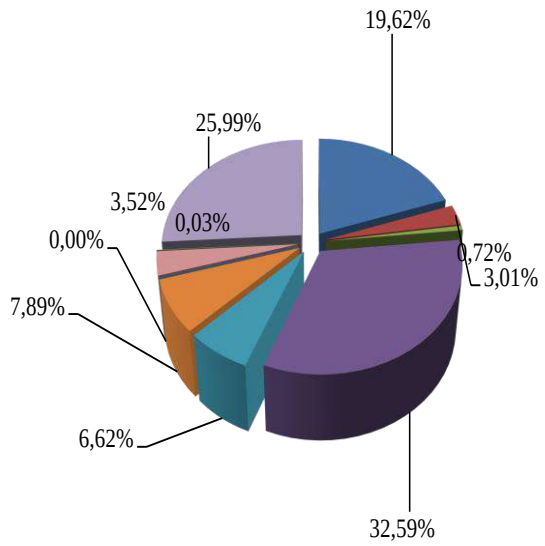



1. топливо - 17,92%
2. эл. энергия - 8,98%
3. вода, канализация, ХВО - 0,65%
4. ФОТ + отчисления - 28,13%
5. содержание - 1,56%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 6,81%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,001%
8. рентабельность - 3,2%
9. налоги ( прочее ) - 0,03%
10. потери в сетях - 32,71%

## Перспективное положение существующих и проектируемых котельных:

**Котельная 1 (№ 24 Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51)**

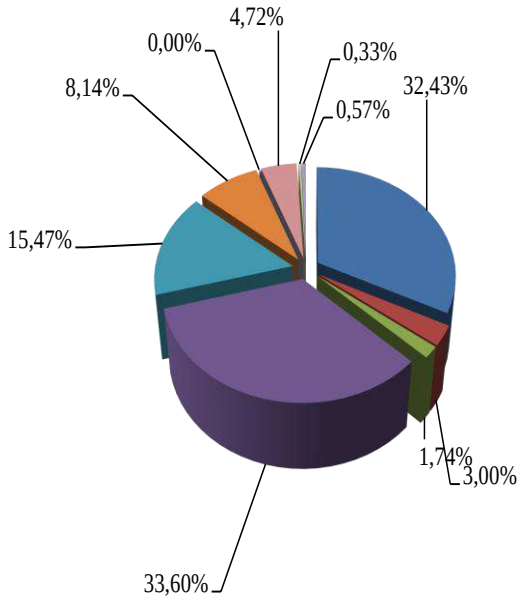
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 19,62%
2. эл. энергия - 3,01%
3. вода, канализация, ХВО - 0,72%
4. ФОТ + отчисления - 32,59%
5. содержание - 6,62%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,89%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,001%
8. рентабельность - 3,52%
9. налоги ( прочее ) - 0,03%
10. потери в сетях - 25,99%

**Котельная 2 (1п Днепровское СП ст Днепровская )**

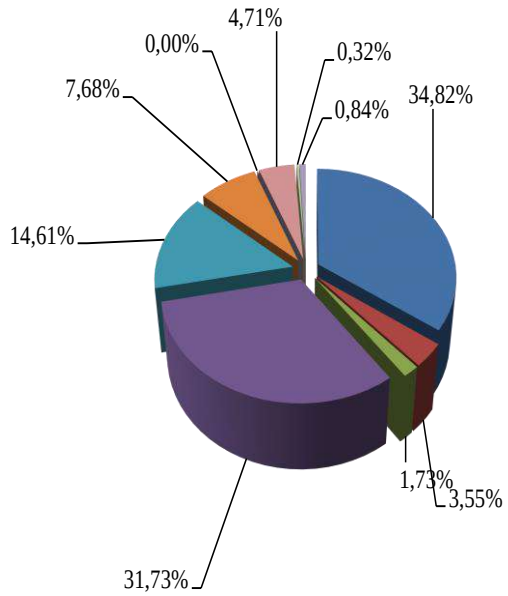
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 32,43%
2. эл. энергия - 3%
3. вода, канализация, ХВО - 1,74%
4. ФОТ + отчисления - 33,6%
5. содержание - 15,47%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 8,14%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,72%
9. налоги ( прочее ) - 0,33%
10. потери в сетях - 0,57%

**Котельная 3 (2п Днепровское СП ст Днепровская )**

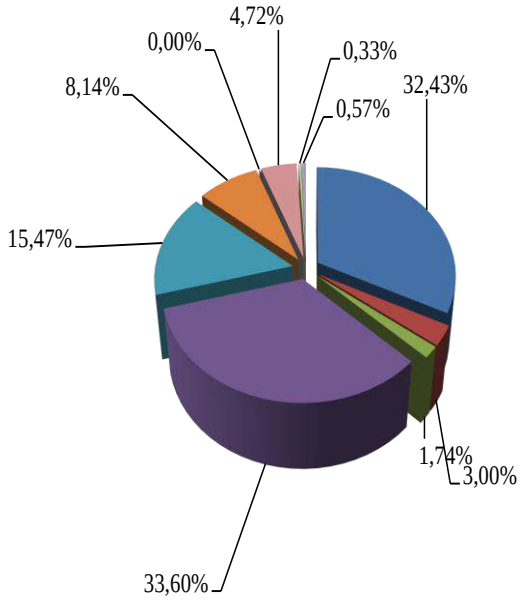
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 34,82%
2. эл. энергия - 3,55%
3. вода, канализация, ХВО - 1,73%
4. ФОТ + отчисления - 31,73%
5. содержание - 14,61%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,68%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,71%
9. налоги ( прочее ) - 0,32%
10. потери в сетях - 0,84%

**Котельная 4 (3п Днепровское СП ст Днепровская )**

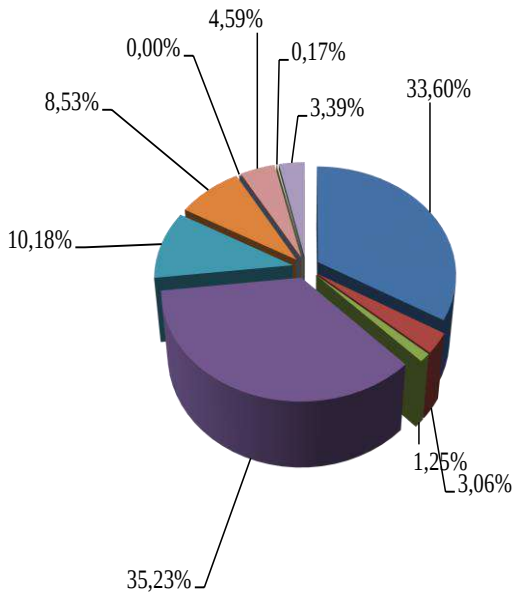
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 32,43%
2. эл. энергия - 3%
3. вода, канализация, ХВО - 1,74%
4. ФОТ + отчисления - 33,6%
5. содержание - 15,47%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 8,14%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,72%
9. налоги ( прочее ) - 0,33%
10. потери в сетях - 0,57%

**Котельная 5 (4п Днепровское СП ст Днепровская )**

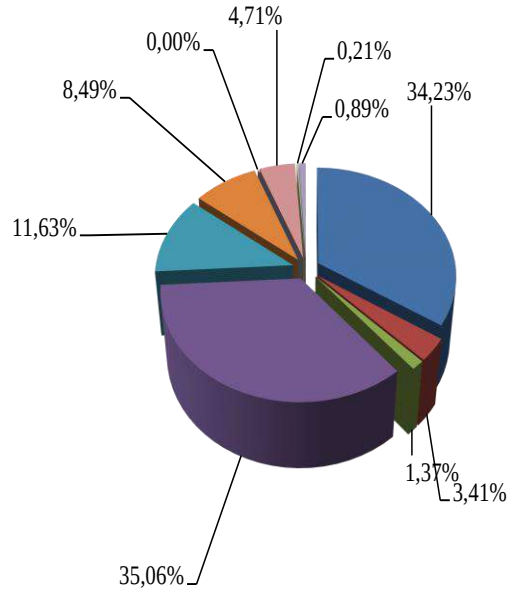
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 33,6%
2. эл. энергия - 3,06%
3. вода, канализация, ХВО - 1,25%
4. ФОТ + отчисления - 35,23%
5. содержание - 10,18%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 8,53%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,59%
9. налоги ( прочее ) - 0,17%
10. потери в сетях - 3,39%

**Котельная 6 (5п Днепровское СП х Ольховский )**

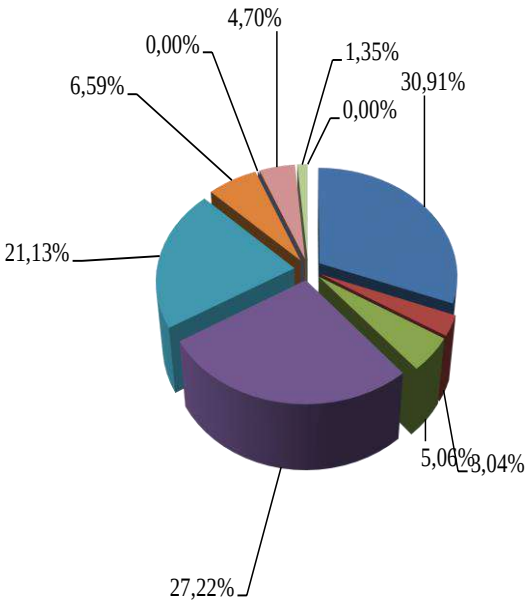
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 34,23%
2. эл. энергия - 3,41%
3. вода, канализация, ХВО - 1,37%
4. ФОТ + отчисления - 35,06%
5. содержание - 11,63%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 8,49%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,71%
9. налоги ( прочее ) - 0,21%
10. потери в сетях - 0,89%

**Котельная 7 (6п Днепровское СП х Ольховский )**

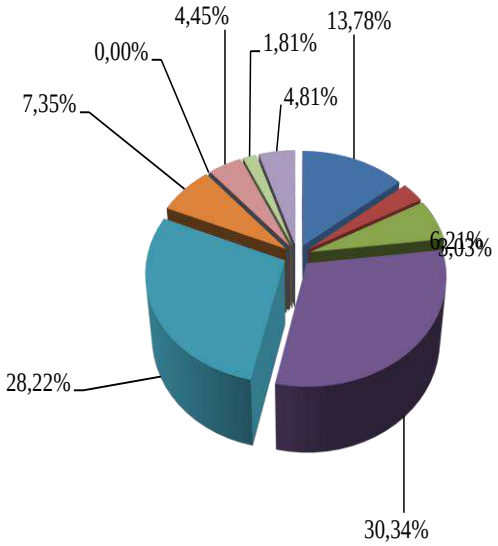
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 30,91%
2. эл. энергия - 3,04%
3. вода, канализация, ХВО - 5,06%
4. ФОТ + отчисления - 27,22%
5. содержание - 21,13%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 6,59%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,7%
9. налоги ( прочее ) - 1,35%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 8 (7п Днепровское СП х Ольховский )**

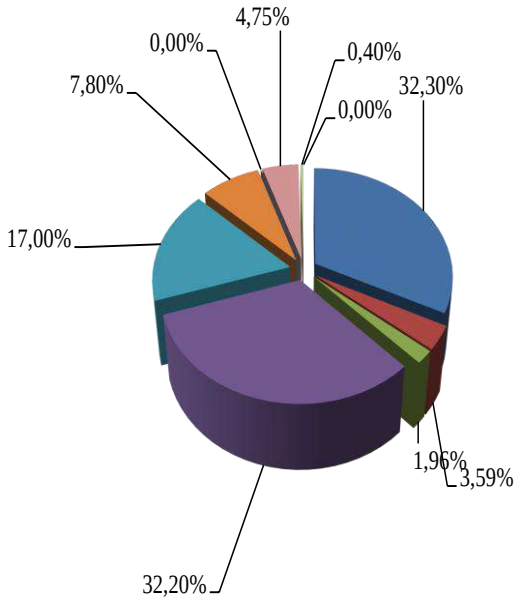
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 13,78%
2. эл. энергия - 3,03%
3. вода, канализация, ХВО - 6,21%
4. ФОТ + отчисления - 30,34%
5. содержание - 28,22%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,35%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,45%
9. налоги ( прочее ) - 1,81%
10. потери в сетях - 4,81%

**Котельная 9 (8п Днепровское СП х Ольховский )**

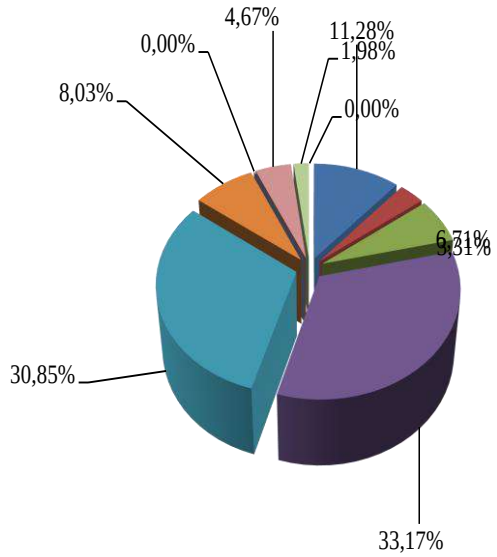
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 32,3%
2. эл. энергия - 3,59%
3. вода, канализация, ХВО - 1,96%
4. ФОТ + отчисления - 32,2%
5. содержание - 17%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,8%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,75%
9. налоги ( прочее ) - 0,4%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 10 (9п Днепровское СП х Ольховский )**

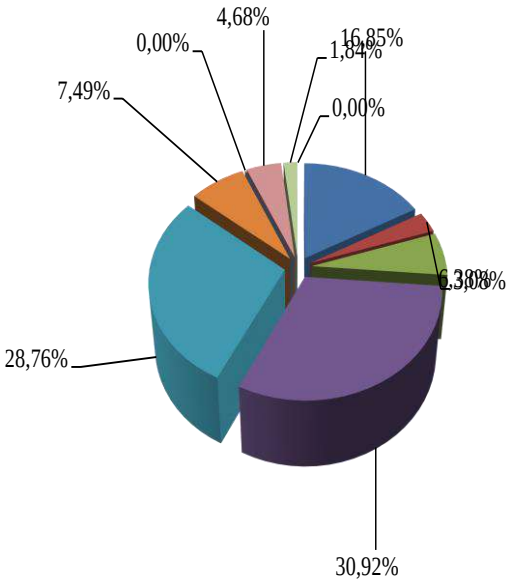
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 11,28%
2. эл. энергия - 3,31%
3. вода, канализация, ХВО - 6,71%
4. ФОТ + отчисления - 33,17%
5. содержание - 30,85%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 8,03%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,67%
9. налоги ( прочее ) - 1,98%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 11 (10п Днепровское СП х Калинина )**

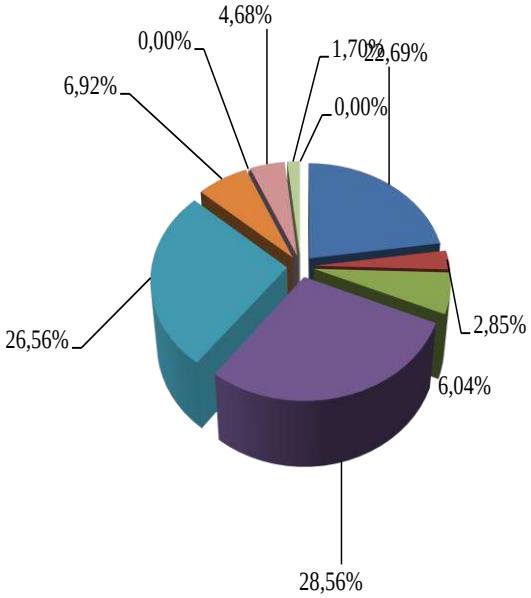
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 16,85%
2. эл. энергия - 3,08%
3. вода, канализация, ХВО - 6,38%
4. ФОТ + отчисления - 30,92%
5. содержание - 28,76%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,49%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,68%
9. налоги ( прочее ) - 1,84%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 12 (11п Днепровское СП х Крупской )**

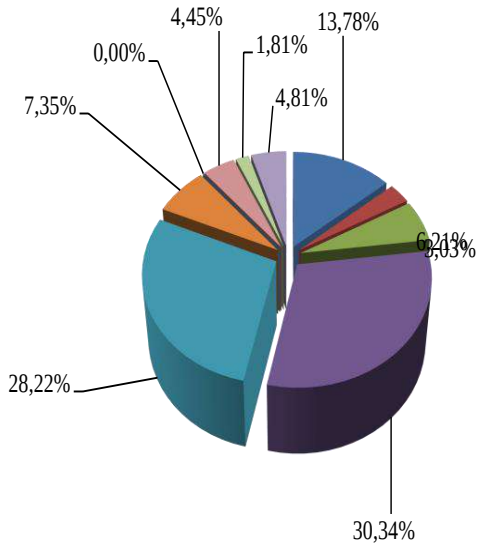
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 22,69%
2. эл. энергия - 2,85%
3. вода, канализация, ХВО - 6,04%
4. ФОТ + отчисления - 28,56%
5. содержание - 26,56%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 6,92%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,68%
9. налоги ( прочее ) - 1,7%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 13 (12п Днепровское СП х Крупской )**

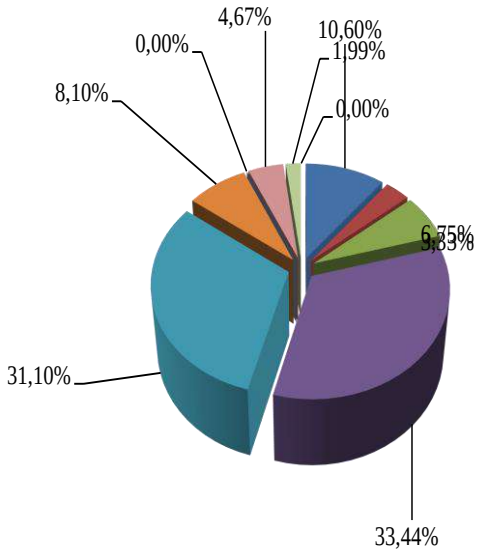
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 13,78%
2. эл. энергия - 3,03%
3. вода, канализация, ХВО - 6,21%
4. ФОТ + отчисления - 30,34%
5. содержание - 28,22%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,35%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,45%
9. налоги ( прочее ) - 1,81%
10. потери в сетях - 4,81%

**Котельная 14 (13п Днепровское СП х Крупской )**

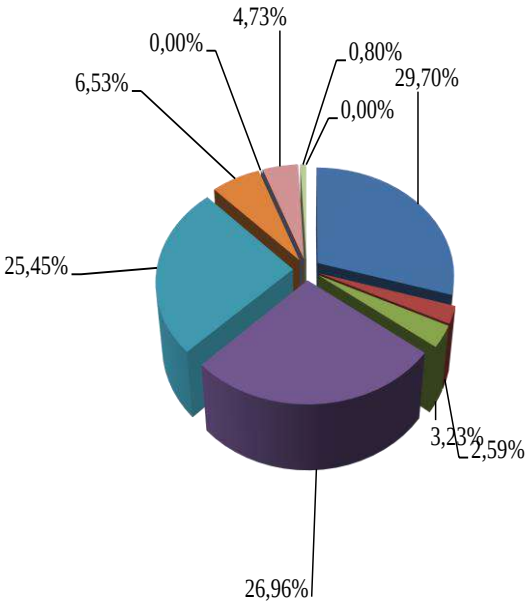
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 10,6%
2. эл. энергия - 3,33%
3. вода, канализация, ХВО - 6,75%
4. ФОТ + отчисления - 33,44%
5. содержание - 31,1%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 8,1%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,67%
9. налоги ( прочее ) - 1,99%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 15 (14п Днепровское СП х Ленина )**

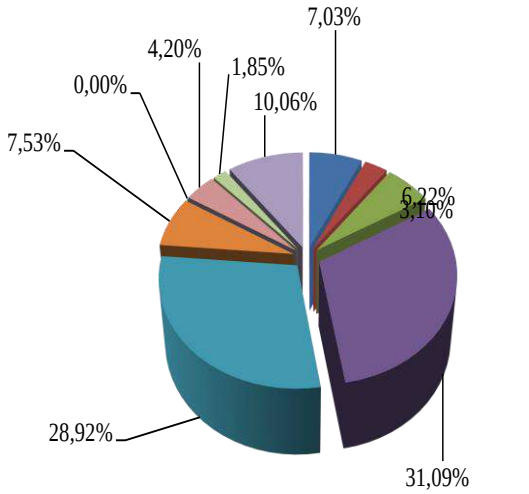
Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 29,7%
2. эл. энергия - 2,59%
3. вода, канализация, ХВО - 3,23%
4. ФОТ + отчисления - 26,96%
5. содержание - 25,45%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 6,53%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0,002%
8. рентабельность - 4,73%
9. налоги ( прочее ) - 0,8%
10. потери в сетях - 0%

**Котельная 16 (15п Днепровское СП х Ленина )**

Калькуляция себестоимости реализации (потери в сетях выделены отдельной строкой)




1. топливо - 7,03%
2. эл. энергия - 3,1%
3. вода, канализация, ХВО - 6,22%
4. ФОТ + отчисления - 31,09%
5. содержание - 28,92%
6. пусковые, цеховые, общехозяйственные расходы - 7,53%
7. плата за выбросы вредных веществ - 0%
8. рентабельность - 4,2%
9. налоги ( прочее ) - 1,85%
10. потери в сетях - 10,06%

**в) Описание платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.**

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения (далее также – плата за подключение);

Органы местного самоуправления поселений, городских округов могут наделяться законом субъекта Российской Федерации полномочиями на государственное регулирование цен (тарифов) на тепловую энергию, в частности платы за подключение к системе теплоснабжения.

Подключение – совокупность организационных и технических действий, дающих возможность подключаемому объекту потреблять тепловую энергию из системы теплоснабжения, обеспечивать передачу тепловой энергии по смежным тепловым сетям или выдавать тепловую энергию, производимую на источнике тепловой энергии, в систему теплоснабжения.

Подключение к системам теплоснабжения осуществляется на основании договора о подключении к системам теплоснабжения.

По договору о подключении исполнитель обязуется осуществить подключение, а заявитель обязуется выполнить действия по подготовке объекта к подключению и оплатить услуги по подключению.

Основанием для заключения договора о подключении является подача заявителем заявки на подключение к системе теплоснабжения в случаях:

Решения существующей проблемы с определением платы за подключение к тепловым сетям на период до принятия соответствующих нормативных правовых актов к ФЗ №190 возможно путем обращения в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), которые наделены полномочиями по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения (Ст. 7 ч.3 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»). Отсутствие основ ценообразования в сфере теплоснабжения и правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, а также методических указаний по расчету соответствующих тарифов не может служить основанием для отказа в установлении платы за подключение к системе теплоснабжения.

Плата за подключение может быть осуществлена как на основе фиксированного размера платежа на определенный срок, так и с подготовкой по каждому отдельному объекту капитального строительства индивидуальной программы, составлением сметы затрат на создание тепловых сетей, мероприятий по увеличению мощности и пропускной способности сети для дальнейшего согласования и утверждения тарифа на подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке с заявителем в органе регулирования субъекта РФ.

**Г) Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.**

По данным заказчика плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в рассматриваемом поселении не взимается

## *Глава 1. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения*

### а) Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Основных существующих технических и технологических проблем несколько:

Это выработавшее свой ресурс оборудование на источниках тепла, и участившиеся аварии на наружных тепловых сетях.

Основное количество трубопроводов тепловых сетей смонтирована из обычных стальных труб, положенных в бетонный канал. В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, волокнистые материалы и в этом главная причина катастрофического состояния сетей. Срок службы магистральных сетей составляет 12 -15 лет, сетей ГВС 3 -5 лет. При износе теплосетей более 60% количество аварий лавинообразно возрастает. Утечки и неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 15 – 20% от всей подачи воды, а тепловые потери доходят до 50 %. Увлажнение тепловой изоляции грунтовыми водами активизирует процессы коррозии, как электрохимической, так и чисто химической.

Трубопроводы тепловой сети, выполненные надземным способом в традиционной изоляции из волокнистых материалов, имеют повышенные потери тепла из-за разрушения изоляционного слоя от атмосферных и механических воздействий.

Наблюдается гидравлическая разрегулировка тепловых сетей, независимо от тепловой мощности котельных. Отсутствие производства наладочных работ на тепловых сетях является причиной перетопов у одних потребителей и непрогревов у других, при этом на источниках тепловой энергии наблюдается значительный перерасход топлива, до 30%.

В соответствии с ПБ 12-529-03 «Правила безопасности системы газопотребления и газораспределения» режимно-наладочные испытания на газовых котлах должны проводиться не реже 1 раза в 2 года.

Регулировкой газогорелок, автоматики, системы химводоподготовки и другого оборудования котельная настраивается на режим, имеющий максимальный коэффициент полезного действия и рационального использования энергоресурсов. Благодаря этому сокращаются издержки на топливо, электроэнергию, химические реагенты и воду.

**б) Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).**

Основная причина, определяющая надежность и безопасность теплоснабжения поселения - это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующих предприятий не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

Системы теплоснабжения переживают тяжелейший кризис. Это выработавшее свой ресурс оборудование на источниках тепла, участившиеся аварии на наружных тепловых сетях. Причина этого во многом кроется в экономическом и энергетическом кризисе. Инвестиции в обновление систем теплоснабжения методично в течение многих лет сокращались. Многих аварий можно было бы избежать, если бы системы теплоснабжения были вовремя отрегулированы на нормативные характеристики. Для этого не требуется значительных средств. Затраты на восстановительные работы в десятки раз превышают затраты на наладку тепловых сетей.

Наладка тепловой сети является ключевым фактором в обеспечении надежного функционирования системы «источник тепла – тепловая сеть – потребитель». От состояния и работы тепловой сети во многом зависит работа системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей тепла.

В части обеспечения безопасности теплоснабжения должно предусматриваться резервирование системы теплоснабжения, живучесть и обеспечение бесперебойной работы источников тепла и тепловых сетей. Перемычек, как правило, нет. Расстояние между источниками тепловой энергии в основном превышают радиусы эффективного теплоснабжения, что делает строительство перемычек экономически нецелесообразным.

Узлы ввода теплопроводов в здания зачастую доступны для посторонних лиц, что приводит к неквалифицированному вмешательству в работу тепловой сети.

Система теплоснабжения представляет собой энергетический комплекс, состоящий из источника тепла с котельными агрегатами, насосным и прочим оборудованием, разводящих магистральных и внутриквартальных наружных тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления зданий. Все это представляет собой единый организм. Если в каком-то из звеньев системы непорядок, то «болеет» вся система. Поэтому и «лечить», т. Е. налаживать ( регулировать ) необходимо именно систему. В системе теплоснабжения расход теплоносителя и располагаемый напор тепловой сети, обеспечиваемый насосами на источнике тепла, есть взаимозависимые величины.

## в) Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.

Основной проблемой развития систем теплоснабжения является отсутствие достаточных финансовых средств. Единственным источником финансирования развития теплоснабжения рассматриваемого поселения является крайне незначительная часть тарифа на тепловую энергию. Возможность привлечения частного капитала ограничена из-за больших сроков окупаемости модернизации систем теплоснабжения. Возможности же местного и краевого бюджетов ограничены.

**г) Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.**

Существующей проблемой надёжного и эффективного снабжения топливом действующих котельных является замена узлов учёта природного газа и модернизация системы газоснабжения (в том числе ГРП и ГРУ и перекладки отслуживших срок участков газопроводов) не соответствующих современным требованиям.

**д) Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.**

Сведений о предписаниях надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на надёжность и безопасность системы теплоснабжения нет.

## Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

### а) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Котельные муниципального образования Днепровское сельское поселение обеспечивают 2,99 Гкал/час тепла на цели теплоснабжения. В том числе:

**Таблица 2.12 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения (Существующие источники тепловой энергии. Существующее положение)**

| Источник теплоснабжения | Установленная мощность , Гкал/час | Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/чОВ+ГВС) | Полезный отпуск, Гкал/год |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2,92 | 1,62 | 1532,11 |

Существующая индивидуальная одно- и двухэтажная застройка обеспечивается теплом от индивидуальных твердотопливных, жидкотопливных и газовых котлов.

Общий уровень потребления тепла на цели теплоснабжения муниципального образования Днепровское сельское поселение составляет максимально 1,62 Гкал/час

Теплоснабжение муниципального образования Днепровское сельское поселение в настоящее время осуществляется от 1 источников теплоснабжения.

**б) Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.**

| | Существующее положение, 2026 г. | На первую очередь строительства, 2028 г. | На расчётный срок генплана 2032 г. |
|---|---|---|---|
| ст Днепровская | | | |
| Территория, га | 445,95 | 510,38 | 510,38 |
| Численность населения, чел | 3274 | 3620 | 4000 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 77,5 | 83,3 | 140 |
| х Ольховский | | | |
| Территория, га | 250,32 | 308,72 | 308,72 |
| Численность населения, чел | 919 | 985 | 1050 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 19 | 22,7 | 36,75 |
| х Крупской | | | |
| Территория, га | 103,3 | 127,67 | 127,67 |
| Численность населения, чел | 193 | 190 | 190 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 3,9 | 4,4 | 6,65 |
| х Ленина | | | |
| Территория, га | 247,54 | 263,41 | 263,41 |
| Численность населения, чел | 517 | 520 | 530 |
| Жилой фонд, тыс.м2 общей площади | 10,7 | 12 | 18,6 |

## в) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления.

**Таблица 2.12.1 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии с разделением на виды потребления на каждом этапе (Существующие и проектируемые источники тепловой энергии)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Отопление и вентиляция, Qов, Гкал/ч | ГВС, Qгвс, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,62 | 0,200 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,26 | |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,29 | |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,26 | |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,50 | |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,43 | |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,06 | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,02 | |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,21 | |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,02 | |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,02 | |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,02 | |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,01 | |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,10 | |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,01 | |

**г) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.**

По котельным, обеспечивающим тепловой энергией технологические процессы, данных нет. Перспективой строительство таких котельных не предусмотрено. Существующие и перспективные котельные тепловую энергию на технологические нужды не отпускают.

**д) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предполагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.**

**Таблица 2.12.2 Сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность для целей отопления, вентиляции и ГВС проектируемого строительства с разделением по видам потребляемой энергии, Гкал/ч**

| Источник теплоснабжения | Планируемый срок внедрения | Перспектива до 2028 г. | | | Перспектива до 2032 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | ГВС, Гкал,/ч | Отопление, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | ГВС, Гкал,/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Зона действия котельной 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2026 | | | | | | |
| Зона действия котельной 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2028 | 0,11 | 0,06 | 0,08 | | | |
| Зона действия котельной 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,13 | 0,07 | 0,09 | | | |
| Зона действия котельной 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,11 | 0,06 | 0,08 | | | |
| Зона действия котельной 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | | | | 0,23 | 0,13 | 0,15 |
| Зона действия котельной 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,19 | 0,11 | 0,13 | | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Зона действия котельной 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | | | | 0,03 | 0,02 | 0,02 |
| Зона действия котельной 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | |
| Зона действия котельной 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | | | | 0,10 | 0,05 | 0,06 |
| Зона действия котельной 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | | | | 0,01 | 0,00 | 0,00 |
| Зона действия котельной 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | |
| Зона действия котельной 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | | | |
| Зона действия котельной 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | |
| Зона действия котельной 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | | | | 0,01 | 0,00 | 0,00 |
| Зона действия котельной 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | | | | 0,04 | 0,02 | 0,03 |
| Зона действия котельной 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

**е) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.**

| | Объём потребления тепловой энергии, Гкал/ч | Приросты потребления тепловой энергии и теплоносителя | | |
|---|---|---|---|---|
| | | На нужды ОВ тыс. Гкал/год | На нужды ГВС тыс. Гкал/год | Теплоносителя тыс.м3 |
| Существующее положение | 1,62 | | | |
| 2026 | 1,64 | 0,02 | 0,01 | 0,05 |
| 2027 | 1,93 | 0,20 | 0,09 | 0,59 |
| 2028 | 2,24 | 0,22 | 0,09 | 0,63 |
| 2029 | 2,50 | 0,18 | 0,08 | 0,52 |
| 2028 - 2032 | 2,96 | 0,32 | 0,14 | 0,93 |
| 2023 - 2028 | 3,57 | 0,43 | 0,18 | 1,25 |
| 2028 - 2032 | 3,86 | 0,20 | 0,09 | 0,58 |

**ж) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предполагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.**

По производственным предприятиям рассматриваемого поселения никакой информации по теплопотреблению и теплоисточникам владельцами предприятий не предоставлено.

**з) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.**

Данных по перспективному потреблению тепловой энергии отдельными категориями потребителей нет.

**и) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения.**

Данных по потребителям, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения нет.

**к) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене.**

Данных по потребителям, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене нет.

## Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения

В соответствии с "Постановлением от 22 февраля 2012 года № 154 о требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" при разработке схем теплоснабжения поселений, городов с численностью населения от 10 тысяч человек до 100 тысяч человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 18 и пункте 38 требований к схемам теплоснабжения, не является обязательным. Глава 3 в настоящей СХЕМЕ не рассматривается.

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

### а) Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

**Таблица 2.13 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (Существующие и Проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Подключённая нагрузка, Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Дефицит (-), резерв (+), Гкал/ч | Протяж. тепл. сетей, км |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,94 | 1,62 | 2983,63 | 0,31 | 5,224 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 0,03 | 0,060 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,32 | 0,29 | 551,40 | 0,03 | 0,100 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,28 | 0,26 | 484,88 | 0,03 | 0,060 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | 0,50 | 958,42 | 0,05 | 0,700 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 817,63 | 0,04 | 0,140 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | 114,10 | 0,01 | |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 0,02 | 0,060 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | 403,15 | 0,02 | |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 28,49 | 0,03 | |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | 45,64 | 0,02 | |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | 66,52 | 0,01 | |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,04 | 0,02 | 38,03 | 0,02 | 0,060 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | 0,01 | 26,55 | 0,03 | |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | 0,10 | 184,49 | 0,01 | |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 18,95 | 0,03 | 0,060 |

**б) Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из выводов тепловой мощности источника тепловой энергии.**

Котельные имеют один узел учёта тепловой энергии и соответственно один вывод. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из выводов тепловой мощности источника тепловой энергии учтены в пункте а главы 4.

**в) Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.**

Магистральный трубопровод – единый имущественный, неделимый производственно-технологический комплекс, состоящий из подземных, наземных и надземных трубопроводов и других объектов, обеспечивающих безопасную транспортировку продукции от пункта ее приемки до пункта сдачи, передачи в другие трубопроводы, на иной вид транспорта. Учитывая вышеизложенное определение, магистральных трубопроводов в системе теплоснабжения муниципального образования нет.

**г) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.**

Источники теплоснабжения существующей системы расположены в зонах, где перспективой до 2032 года не предусмотрено строительство новых потребителей. Всех перспективных потребителей тепловой энергии планируется подключить к проектируемым источникам тепловой энергии.

В настоящее время установленная тепловая мощность в целом по городу избыточна и ее резервы составляют - 1,37 Гкал/ч. Из за расположения потребителей и источников тепловой энергии имеющийся избыток тепловой мощности невозможно использовать для перспективных потребителей.

## Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в том числе в аварийных режимах.

### а) Обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Основные задачи водоподготовки - это получение на выходе чистой безопасной воды пригодной для нужд технического и промышленного водоснабжения (восполнения потерь теплоносителя). Физические и химические свойства воды и/или пара во многом определяют срок службы энергетического оборудования. При эксплуатации различных систем охлаждения происходит их загрязнение. Коррозия и накипь наносят большой вред оборудованию. Для обеспечения оптимального водно-химического режима работы систем охлаждения необходимо применять комплекс инженерно-технических мероприятий с использованием химических реагентов для обработки воды, что позволяет привести качество сетевой воды в соответствие с нормируемыми показателями. Присосы исходной необработанной воды ухудшают качество сетевой воды, что повышает требования к качеству подпиточной воды, увеличивает расход реагентов и снижает экономичность работы ВПУ.

В перспективных зонах теплоснабжения, оснащенных современными источниками теплоснабжения и тепловыми сетями из предизолированных и полимерных труб, а также имеющих качественную арматуру утечки теплоносителя меньше нормируемых. Максимальная производительность водоподготовительных установок рассчитывается с учётом постепенного износа оборудования систем теплоснабжения.

**Таблица 2.14 Балансы производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей (Существующие и Проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | Расчётный объём теплоносителя, м3 | Расчётный объём подпитки, м3 | Расчётный объём подпитки в аварийном режиме, м3 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 1,62 | 105,43 | 0,79 | 2,11 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,26 | 16,58 | 0,12 | 0,33 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,29 | 18,85 | 0,14 | 0,38 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,26 | 16,58 | 0,12 | 0,33 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 0,50 | 32,76 | 0,25 | 0,66 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 0,43 | 27,95 | 0,21 | 0,56 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 0,06 | 3,90 | 0,03 | 0,08 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 0,02 | 1,30 | 0,01 | 0,03 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 0,21 | 13,78 | 0,10 | 0,28 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 0,02 | 0,98 | 0,01 | 0,02 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 0,02 | 1,56 | 0,01 | 0,03 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 0,04 | 2,28 | 0,02 | 0,05 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 0,02 | 1,30 | 0,01 | 0,03 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 0,01 | 0,91 | 0,01 | 0,02 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 0,10 | 6,31 | 0,05 | 0,13 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 0,01 | 0,65 | 0,00 | 0,01 |

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

### а) Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

У централизованных систем теплоснабжения есть всего 5, но неоспоримых преимуществ:
- вывод взрывоопасного технологического оборудования из жилых домов;
- точечная концентрация вредных выбросов на источниках, где с ними можно эффективно бороться;
- возможность работы на разных видах топлива, включая местное, мусоре, а также возобновляемых энергоресурсах;
- возможность замещать простое сжигание топлива (при температуре 1500-2000 °С для подогрева воздуха до 20 °С) тепловыми отходами производственных циклов, в первую очередь теплового цикла производства электроэнергии на ТЭЦ;
- относительно гораздо более высокий электрический КПД крупных ТЭЦ и тепловой КПД крупных котельных работающих на твердом топливе.

Критерием отказа от централизации является удельная стоимость системы центрального теплоснабжения, которая в свою очередь зависит от плотности нагрузки. Централизованные системы теплоснабжения оправданы при удельной нагрузке от 30 Гкал/км2

Более правильно оценивать перспективность системы центрального теплоснабжения через удельную материальную характеристику.

В поселениях или отдельных районах городов с удельной характеристикой больше 100 централизация противопоказания - небольшие доходы от реализации тепла при значительных капитальных затратах делают системы центрального теплоснабжения неконкурентоспособными.

В рассматриваемом муниципальном образовании практически все зоны централизованного теплоснабжения имеют удельную материальную характеристику более 100, что делает их убыточными.

Децентрализованные системы отопления оправданы в зонах за пределами радиуса эффективного теплоснабжения и в зонах с малой удельной нагрузкой отопления.

В зонах неплотной застройки локальные источники, такие как автономные источники теплоснабжения и крышные котельные - объективная необходимость и они составляют конкуренцию вариантам поквартирного отопления.

Отдельно надо сказать о крышных котельных. К основным проблемам относятся:
- отсутствие внятного собственника, т.к. котельная является коллективной собственностью жителей;
- не начисление амортизации и длительной срок сбора средств на необходимые крупные ремонты;
- отсутствие системы быстрой поставки запасных частей.

Поквартирные системы отопления при всех их достоинствах имеют специфические проблемы:

Недопустимо использование поквартирного отопления только в отдельных квартирах многоквартирных жилых домов. Дымоход приходится выводить на стену здания, при этом продукты сгорания могут попадать в вышерасположенные квартиры.

Допустимо применение котлов только с закрытой камерой сгорания и выделенным воздуховодом для забора воздуха с улицы.

Должна быть обеспечена возможность доступа в квартиру при длительном отсутствии жильцов. Недопустимо длительное отключение котлов самими жителями в зимний период.

Система поквартирного отопления не должна применяться в зданиях типовых серий. Работа любых котлов установленных в квартирах будет периодической, т.е. в режиме включено-выключено. Это определяется тем, что мощность котла подбирается не по нагрузке отопления, а по пиковой нагрузке ГВС превышающей в несколько раз отопительную, а глубина регулирования мощности большинства котлов от 40 до 100%.

Проблемы дымоудаления особенно обостряются в высотных зданиях, т.к. тяга не регулируется и меняется в больших пределах по высоте здания, а также при изменении погоды.

Необходимость значительной мощности квартирного котла для обеспечения максимального расхода горячей воды определяет то обстоятельство, что суммарная мощность квартирных котлов в 2-2,5 раза превышает мощность альтернативной домовой котельной.

Серьезной проблемой является свободный, неконтролируемый доступ к котлам детей и людей с поврежденной психикой. С другой стороны доступ специалистов для обслуживания часто бывает затруднен.

Срок службы котлов 15-20 лет, но в наших условиях серьезные поломки происходят гораздо быстрее. Объем технического обслуживания обычно определяют сами жильцы, причем имеют право от него отказаться. Фактически поквартирное отопление здания - это жестко взаимозависимая по газу, воде, дымоудалению и теплоперетокам система с распределенным сжиганием.

Индивидуальное теплоснабжение не имеет альтернативы в зонах индивидуальной малоэтажной застройки.

**б) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок.**

В зонах перспективных нагрузок на перспективу до 2032 года строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок не предусмотрено.

**в) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.**

Когенерация представляет собой термодинамическое производство двух или более форм полезной энергии из единственного первичного источника энергии. Основной принцип когенерации - стремление максимальное использование первичной энергии топлива. Общий КПД энергетической станции в режиме когенерации составляет 80-95%.

Технология комбинированного производства электрической и тепловой энергии по сравнению с раздельным производством электроэнергии и тепла:
· сокращает потребности народного хозяйства в топливе и снижает энергоемкость продукта, что имеет стратегическое значение.
· снижает выбросы загрязняющих веществ от энергоисточников в атмосферу

График работы когенерационной установки в летнее время – пиковый, по графику потребления ГВС, в зимнее время она работает в базе нагрузки, предвключенной перед котлами. Вырабатываемая установкой тепловая энергия может использоваться для отопления и горячего водоснабжения. Когенерационная установка позволяет организовать независимый автономный источник энергии, что существенно снижает экономические и технические риски, связанные с аварийными ситуациями.

В рассматриваемом муниципальном образовании монтаж когенерационных установок на данном этапе не предусмотрен.

**г) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.**

Все существующие котельные муниципального образования Днепровское сельское поселение не имеют возможности расширения, расположены в зонах устоявшейся застройки и в перспективе не имеют новых потребителей.

**д) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.**

Виду того, что все зоны теплоснабжения источников тепловой энергии расположены далеко за пределами радиуса эффективного теплоснабжения других источников тепловой энергии, увеличение зон действия существующих котельных нецелесообразно.

**е) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.**

Совместная работа блоков когенерации и котельной, на территории которой установлены указанные блоки подразумевает обоснованный график работы и распределение нагрузок между ними. В этом случае когенерационная установка работает по графику электрической нагрузки, а котельная - в пиковом режиме.

В настоящее время источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии нет.

**ж) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.**

Ввиду отсутствия в настоящее время источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, вопрос не рассматривается

**з) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.**

Существующая система теплоснабжения, её структура и территориальное расположение не позволяют вывести в резерв или из эксплуатации какую либо из котельных.

**и) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.**

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

Децентрализованные системы любого вида позволяют исключить потери энергии при ее транспортировке (значит, снизить стоимость тепла для конечного потребителя), повысить надежность отопления и горячего водоснабжения, вести жилищное строительство там, где нет развитых тепловых сетей.

**к) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.**

Источники тепловой энергии на территории производственных зон используются исключительно для технологических и иных нужд самой производственной зоны. Отпуска тепловой энергии на сторону не происходит. Собственники предприятий информацию о своих котельных не дают.

**л) Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.**

В перспективные балансы тепловой мощности включаются следующие статьи:

Обоснование размера расхода тепловой энергии на собственные и производственные нужды источников тепловой энергии.

-Расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей.

-Расчет и обоснование расхода электрической энергии (мощности) на технологические цели при производстве и передаче тепловой энергии

-Расчет и обоснование удельных расходов условного топлива на производство тепловой энергии.

**Таблица 2.15 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения с выделением прироста потребления тепловой мощности с разделением по видам нагрузки (Существующие и Проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Потери в сетях, % | Прирост потребления тепловой энергии на нужды ОВ Гкал/год | Прирост потребления тепловой энергии на нужды ГВС Гкал/год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,94 | 1,62 | 20,79 | | |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | 0,26 | 0,55 | 0,32 | 0,16 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,32 | 0,29 | 0,80 | 0,36 | 0,19 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,28 | 0,26 | 0,55 | 0,32 | 0,16 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | 0,50 | 3,14 | 0,63 | 0,32 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 0,84 | 0,54 | 0,28 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | | 0,08 | 0,04 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 4,40 | 0,03 | 0,01 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | | 0,27 | 0,14 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | | 0,02 | 0,01 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | | 0,03 | 0,02 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | | 0,04 | 0,02 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,04 | 0,02 | 4,40 | 0,03 | 0,01 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | 0,01 | | 0,02 | 0,01 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | 0,10 | | 0,12 | 0,06 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 8,84 | 0,01 | 0,01 |

Ввиду того, что ни в одной из зон теплоснабжения, как существующей, так и перспективной нет двух и более источников тепловой энергии, вопрос о распределении тепловой нагрузки между ними не стоит.

**м) Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.**

В соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ст.14) подключение новых теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, должно производиться в пределах радиуса эффективного теплоснабжения от конкретного источника теплоснабжения. Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволяет определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития.

Оптимальный вариант должен определяться по общей цели развития - обеспечению наиболее экономичным способом качественного и надежного теплоснабжения с учетом экологических требований. В связи с вступлением в силу нового закона «О теплоснабжении» массовое строительство местных теплоисточников (крышных котельных) без подробного технико-экономического обоснования ограничено.

Определение эффективного радиуса теплоснабжения для каждой котельной выполнено по совокупным расходам в системе теплоснабжения на единицу тепловой мощности на основании расчетов технико-экономических характеристик системы теплоснабжения по нескольким вариантам возможных изменений радиуса теплоснабжения, характеристик тепловой сети и характера подключаемой тепловой нагрузки. Результаты вариантных проработок с детализацией статей расходов на выработку и передачу теплоэнергии, а также годовых эксплуатационных расходов, амортизационных отчислений и т.д. сводятся в таблицы. Результаты расчетов отображаются также в виде графиков сопоставления совокупных расходов и расчетных радиусов теплоснабжения.

В случаях , когда существующие котельные не планируется модернизировать или подключать к ним новых потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не производится, поскольку в нём нет необходимости.

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

### а) Предложения и обоснование реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).

На данном этапе проектирования не выявлена необходимость перераспределения тепловой нагрузки для транспортировки из зон с резервом тепла в зоны с их дефицитом.

**б) Предложения и обоснование строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.**

Для обеспечения прироста тепловой нагрузки предусмотрено строительство проектируемых сетей в подземном исполнении, бесканальные двух- трубные из стальных труб по ГОСТу 10704-91 в заводской изоляции из пенополиуретана с защитной пленкой из полиэтилена. Подробные предложения с длинами и диаметрами тепловых сетей подробно описаны в томе 1.1

**в) Предложения и обоснование строительства тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.**

В связи с особенностями местности и удаленностью друг от друга источников тепла, возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников не предусматривалась.

**г) Предложения и обоснование строительства или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.**

Вся система теплоснабжения рассматриваемого поселения исторически сформировалась таким образом, что перераспределить нагрузку между котельными не представляется возможным. Ликвидировать в таких условиях любой из источников тепловой энергии, как существующих, так и перспективных невозможно. Перевод котельных в пиковых режим работы возможен при работе их совместно с когенерационными установками. Тепловые сети, в таком случае, реконструкции не подвергаются.

## д) Предложения и обоснование строительства тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Принятая в проекте схема теплоснабжения обеспечивает:
- нормативный уровень теплоэнергосбережения;
- нормативный уровень надежности, определяемой тремя критериями: вероятностью безотказной работы, коэффициентом готовности теплоснабжения и живучестью.
- требования экологии;
- безопасной эксплуатации.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы приняты для:
источника теплоты Рит=0,97;
тепловых сетей Ртс=0,9;
потребителя теплоты Рпт=0,99;
СЦТ в целом Рсцт=0,86.

Для потребителей первой категории следует предусматривается установка местных резервных источников теплоты (стационарные и передвижные).

Для резервирования теплоснабжения промышленных предприятий предусматриваются местные источники теплоты.

**е) Предложения и обоснование реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.**

На данном этапе не предусматривается реконструкция тепловых сетей действующих котельных, связанная с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

**ж) Предложения и обоснование реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.**

В связи с тем что схема теплоснабжения разрабатывается на период до 2032 года, все тепловые сети, находящиеся на данный момент в эксплуатации, полностью выработают свой ресурс, поэтому рекомендуется произвести 100 % замену всех теплосетей муниципального образования Днепровское сельское поселение

.

**з) Предложения и обоснование строительства и реконструкции насосных станций.**

При проектировании новых и реконструкции действующих тепловых сетей, после выполнения гидравлического расчета, не выявлена необходимость строительства насосных станций.

## Глава 8. Перспективные топливные балансы

### а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

Подробные расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа приведены в приложении 5.

Сводные данные по всем существующим и перспективным котельным также представлены в доступной табличной форме.

**Таблица 2.16 Сводные данные по основным показателям источников тепловой энергии включая удельный расход топлива (Существующие и Проектируемые источники тепловой энергии на расчётный период)**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч | Подключённая нагрузка,Qmax, Гкал/ч | Годовая выработка тепла, Qгод, Гкал/год | Полезный отпуск, Гкал/год | Удельный расход топлива, кг.у.т./Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1,94 | 1,62 | 2984 | 2309,36 | 158,73 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 0,28 | 0,26 | 485 | 471,24 | 158,73 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 0,32 | 0,29 | 551 | 534,52 | 158,73 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2028 | 0,28 | 0,26 | 485 | 471,24 | 158,73 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 0,55 | 0,50 | 958 | 907,19 | 158,73 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,47 | 0,43 | 818 | 792,28 | 158,73 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,07 | 0,06 | 114 | 111,50 | 158,73 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 38 | 35,53 | 158,73 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,23 | 0,21 | 403 | 393,95 | 158,73 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 0,04 | 0,02 | 28 | 27,84 | 158,73 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 0,04 | 0,02 | 46 | 44,60 | 158,73 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 0,04 | 0,04 | 67 | 65,01 | 158,73 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 0,04 | 0,02 | 38 | 35,53 | 158,73 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 0,04 | 0,01 | 27 | 25,95 | 158,73 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 0,11 | 0,10 | 184 | 180,29 | 158,73 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 0,04 | 0,01 | 19 | 16,88 | 158,73 |

**б) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.**

Действующие котельные все работают на одном виде топлива, потребность в запасах резервного топлива отсутствует. Газовое топливо не запасается. Для проектируемых котельных в приложении 7 приведены условия и характеристики емкостей для аварийного топлива

## Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения

### а) Обоснование перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Повышение надежности тепловых сетей, наиболее дорогой и уязвимой части системы теплоснабжения, достигается правильным выбором ее схемы, резервированием и автоматическим управлением как эксплуатационными, так и аварийными гидравлическими и тепловыми режимами.

Для оценки надежности пользуются понятиями отказа элемента и отказа системы. Под первым понимают внезапный отказ, когда элемент необходимо немедленно выключить из работы. Отказ системы — такая аварийная ситуация, при которой прекращается подача теплоты хотя бы одному потребителю. У нерезервированных систем отказ любого ее элемента приводит к отказу всей системы, а у резервированных такое явление может и не произойти. Система теплоснабжения — сложное техническое сооружение, поэтому ее надежность оценивается показателем качества функционирования. Если все элементы системы исправны, то исправна и она в целом.

При отказе части элементов система частично работоспособна, при отказе всех элементов — полностью не работоспособна

Для оценки надежности систем теплоснабжения, используется вероятностный показатель надежности Rcr(t), который отражает степень выполнения системой задачи теплоснабжения в течение отопительного периода и дает интегральную оценку надежности тепловой сети в целом.

Ввиду отсутствия отказов системы теплоснабжения за последние пять лет, математически величину показателей надежности вычислить затруднительно.

**б) Обоснование перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии.**

Допустимость лимитированного теплоснабжения при отказах элементов системы теплоснабжения обеспечиваются теплоаккумулирующей способностью зданий

Ввиду отсутствия отказов системы теплоснабжения за последние пять лет и прекращений подачи тепловой энергии, перспективные показатели с учётом совершенствования систем теплоснабжения и повышением качества элементов, из которых она состоит вычислить сложно.

**в) Обоснование перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.**

Оценка надежности системы производится на основе использования отдельных показателей надежности. В частности, для оценки надежности системы теплоснабжения используются такие показатели, как интенсивность отказов и относительный аварийный недоотпуск теплоты.

Интенсивность отказов определяется по зависимости

$P= SM_{от}n_{от}/SM_{п}$,

где $M_{от}$ -материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе, $м^2$;

$n_{от}$- время вынужденного выключения участков сети, вызванное отказом и его устранением, ч;

$SM_{п}$ - произведение материальной характеристики тепловой сети данной системы теплоснабжения на плановую длительность ее работы за заданный период времени (обычно за год).

Материальной характеристикой тепловой сети, состоящей из "n" участков является величина $M = \sum_{1}^{n} di$, представляющая сумму произведений диаметров трубопроводов на их длину в метрах (учитываются как подающие, так и обратные трубопроводы).

Относительный аварийный недоотпуск теплоты может быть определен по формуле

$q = SQ_{ав}/SQ$,

где $SQ_{ав}$ – аварийный недоотпуск теплоты за год;

SQ- расчетный отпуск теплоты всей системой теплоснабжения за год.

Эти показатели в определенной мере характеризуют надежность работы системы теплоснабжения. Учитывая, что за прошедшие пять лет нарушений теплоснабжения не было, перспективные показатели по указанной теме равны нулю.

**г) Обоснование перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.**

Наладка тепловых сетей является ключевым фактором в обеспечении надежного функционирования снабжения теплом потребителей. Отсутствие производства наладочных работ на тепловых сетях является причиной перетопов у одних потребителей и непрогрев у других. При этом на источниках тепловой энергии наблюдается значительный перерасход топлива (до 30 %). Эффективность наладочных работ на теплосетях всегда была и остаётся высокой.

Температура теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети должна обеспечивать достижение параметров качества установленных нормативными правовыми актами.

Допускается отклонение параметров качества тепловой энергии, теплоносителя, в пределах установленных нормативными правовыми актами, в том числе по температуре теплоносителя в ночное время (с 23.00 до 6.00 часов) не более чем на 5 $^{o}$C, в дневное время (с 6.00 до 23.00) не более чем на 3 $^{o}$C.

В то же время отклонения параметров теплоносителя от температурного графика по причине нарушений в подаче тепловой энергии за последние пять лет не отмечено.

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

### а) Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Подробный перечень примерных затрат необходимых для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей приведён в прилагаемых сметах.

**б) Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.**

## Величина инвестиций на расчётный период (млн.руб)

| | 2026 - 2028 | 2028 - 2032 |
|---|---|---|
| собственные средства | | |
| _заемные средства кредитных организаций ; | | |
| - федеральный бюджет | | |
| - бюджет субъекта Российской Федерации | | |
| - бюджет муниципального образования | | |
| _компенсация из бюджета муниципального образования ; | | |
| _средства внебюджетных фондов ; | | |
| всего: | 59,23 | 17,74 |

## в) Расчеты эффективности инвестиций.

**Таблица 2.17 Сводные балансы эффективности инвестиций.**

| Источник теплоснабжения | Энергоэффективность энергосберегающих мероприятий (ЭСМ), % | Срок окупаемости, лет | Планируемый год внедрения |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 6,40 | 38,32 | 2028 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 65,30 | 6,20 | 2030 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 77,50 | 5,34 | 2032 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 65,30 | 6,20 | 2032 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 71,60 | 5,77 | 2023 - 2028 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 74,50 | 4,63 | 2018 - 2032 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 57,50 | 9,97 | 2028 - 2032 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | | -- | 2018 - 2032 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 64,60 | 6,50 | 2028 - 2032 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | | -- | 2028 - 2032 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | | -- | 2028 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 15,60 | 26,91 | 2030 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | | -- | 2032 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | | -- | 2023 - 2028 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 51,40 | 10,44 | 2023 - 2028 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | | -- | 2018 - 2032 |

## г) Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

**Таблица 2.18 Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения, руб**

| Источник теплоснабжения | Планируемый год внедрения | Утв. тариф на тепловую энергию, руб: | Производственная себестоимость | Себестоимость расчётная | Себест-ть реализации |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | 1927,89 | 2805,61 | 2947,20 | 2396,24 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | 1927,89 | 1799,94 | 1896,30 | 2396,24 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 1927,89 | 1676,13 | 1765,55 | 2396,24 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | 1927,89 | 1799,94 | 1896,30 | 2396,24 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | 1927,89 | 1736,94 | 1827,09 | 2396,24 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 1927,89 | 1706,88 | 1796,01 | 2396,24 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 1927,89 | 1869,31 | 1989,67 | 2396,24 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | 1927,89 | 4155,78 | 4448,05 | 2396,24 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 1927,89 | 1806,01 | 1903,93 | 2396,24 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | 1927,89 | 5087,96 | 5450,06 | 2396,24 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | 1927,89 | 3411,74 | 3649,56 | 2396,24 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | 1927,89 | 2537,66 | 2710,67 | 2396,24 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | 1927,89 | 4155,78 | 4448,05 | 2396,24 |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | 1927,89 | 5413,39 | 5799,62 | 2396,24 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | 1927,89 | 1956,01 | 2070,44 | 2396,24 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | 1927,89 | 8063,94 | 8645,19 | 2396,24 |

## Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

Единая теплоснабжающая организация имеет особый статус, связанный с необходимостью гарантированного теплоснабжения потребителей, который требует поддержки властей.

В соответствии с правилами организации теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 8.08.2012 № 808, критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:
-владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
-размер собственного капитала;
-способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации уполномоченным органом при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:
-определит единую теплоснабжающую организацию в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
-определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации и присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой мощностью.

# СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Днепровское сельское поселение Тимашевского муниципального района Краснодарского края

Основные выводы и предложения

ООО «ПИТП»

(наименование организации разработчика)

Директор ООО «ПИТП»

_____ Делокьян Н.А.

(Должность руководителя организации разработчика, подпись, Фамилия)

## 1. Наименование проекта

"Приложение к программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Днепровское сельское поселение" Схема теплоснабжения

## 2. Цель программы комплексного развития

Целью программы является обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надёжного теплоснабжения потребителей при соответствии требованиям экологических стандартов. Основные цели программы:

- Разработка перечня мероприятий, реализация которых обеспечит снабжение населения теплом и горячей водой;
- Разработка технологических схем, которые обеспечивают оптимизацию затрат на производство и транспорт тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение.
- Обеспечение оптимизации тарифов, обеспечивающих финансовые потребности предприятий, необходимые для реализации инвестиционной и производственной программ а соответствии с законом № 210 от 30.12.2004г. «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»
- Создание условий, необходимых для привлечения инвестиций для развития и модернизации систем теплоснабжения.

## 3. Источники и объёмы финансирования программы модернизации схемы теплоснабжения.

(в млн. руб.)

| Источники и объёмы финансирования программы развития системы теплоснабжения, млн.руб. | |
|---|---|
| Год реализации инвестиционного проекта (программы развития системы теплоснабжения) | Сметная стоимость программы развития теплоснабжения (в ценах на год разработки схемы теплоснабжения) |
| 2028 | 35784,14 |
| 2030 | 5440,10 |
| 2032 | 5756,82 |
| 2032 | 3928,48 |
| 2018 - 2032 | 8318,63 |
| 2023 - 2028 | 11252,13 |
| 2028 - 2032 | 6488,90 |
| Расчётный срок , 2032 г. | 76969,21 |

**Объем финансовых потребностей по реализации программы. (реконструкция и модернизация существующих котельных, включая тепловые сети)**

| | |
|---|---|
| В целом по программе | 34272,5 тыс. руб. |
| Котельное и основное оборудование | 7989,0 тыс. руб. |
| Строительно-монтажные работы | 22528,4 тыс. руб. |
| в том числе : | |
| Тепловые сети наружные | 19635,9 тыс. руб. |
| Подключение внешних инженерных сетей | 142,8 тыс. руб. |
| Проектирование | 2807,6 тыс. руб. |
| Экспертиза проектной документации | 947,6 тыс. руб. |

**Объем финансовых потребностей по реализации программы. (строительство новых (проектируемых) котельных, включая тепловые сети)**

| | |
|---|---|
| В целом по программе | 42696,7 тыс. руб. |
| Котельное и основное оборудование | 18157,5 тыс. руб. |
| Строительно-монтажные работы | 19861,0 тыс. руб. |
| в том числе : | |
| Тепловые сети наружные | 4209,4 тыс. руб. |
| Подключение внешних инженерных сетей | 652,3 тыс. руб. |
| Проектирование | 3497,7 тыс. руб. |
| Экспертиза проектной документации | 1180,5 тыс. руб. |

**Объем финансовых потребностей по реализации программы. (на расчётный период)**

| | |
|---|---|
| В целом по программе | 76969,2 тыс. руб. |
| Котельное и основное оборудование | 26146,5 тыс. руб. |
| Строительно-монтажные работы | 42389,4 тыс. руб. |
| в том числе : | |
| Тепловые сети наружные | 23845,3 тыс. руб. |
| Подключение внешних инженерных сетей | 795,1 тыс. руб. |
| Проектирование | 6305,3 тыс. руб. |
| Экспертиза проектной документации | 2128,0 тыс. руб. |

## 4. Срок реализации программы комплексного развития.

Планируемый срок реализации программы комплексного развития - 2032 г. Проектный срок разбивается на этапы по 1 году на первые 5 лет и на три этапа по пять лет каждый.

## 5. Показатели энергоэффективности реализации программы комплексного развития:

**Показатели энергоэффективности, достигаемые в результате модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей после мероприятий предусмотренных схемой теплоснабжения, по всем котельным, на каждом этапе**

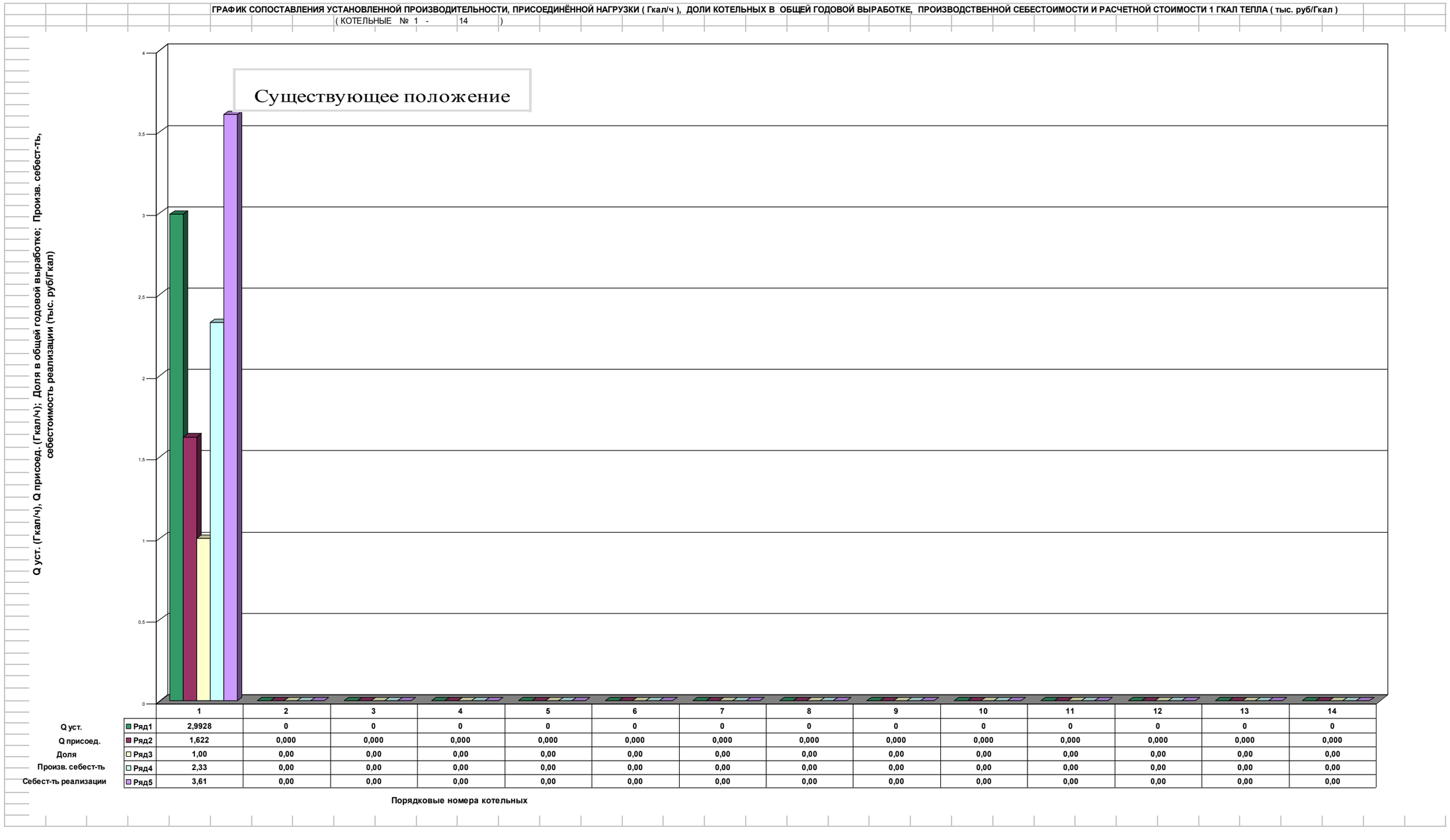
| Расчётный срок внедрения | 2028 | 2030 | 2032 | 2032 | 2018 - 2032 | 2023 - 2028 | 2028 - 2032 | На расчётный срок 2032 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Снижение удельного расхода топлива, % | 5,56 | | | | | | | 5,56 |
| Снижение потерь в тепловых сетях относительно существующего положения, % | 55,21 | | | | | | | 55,21 |
| Снижение удельного расхода электричества, % | 76,51 | | | | | | | 76,51 |

**Показатели энергоэффективности, достигаемые в результате модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей после мероприятий предусмотренных схемой теплоснабжения**

| Источник теплоснабжения | Снижение удельного расхода топлива, % | Снижение потерь в тепловых сетях относительно существующего положения, % | Снижение удельного расхода электричества, % |
|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 5,56% | 55,21% | 71,09% |

Днепро

## 6. Сводные диаграммы основных параметров котельных в существующем и перспективном положении.




| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Q уст. | Ряд1 | 2,9928 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Q присоед. | Ряд2 | 1,622 | 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 |
| Доля | Ряд3 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Произв. себест-ть | Ряд4 | 2,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Себест-ть реализации | Ряд5 | 3,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|

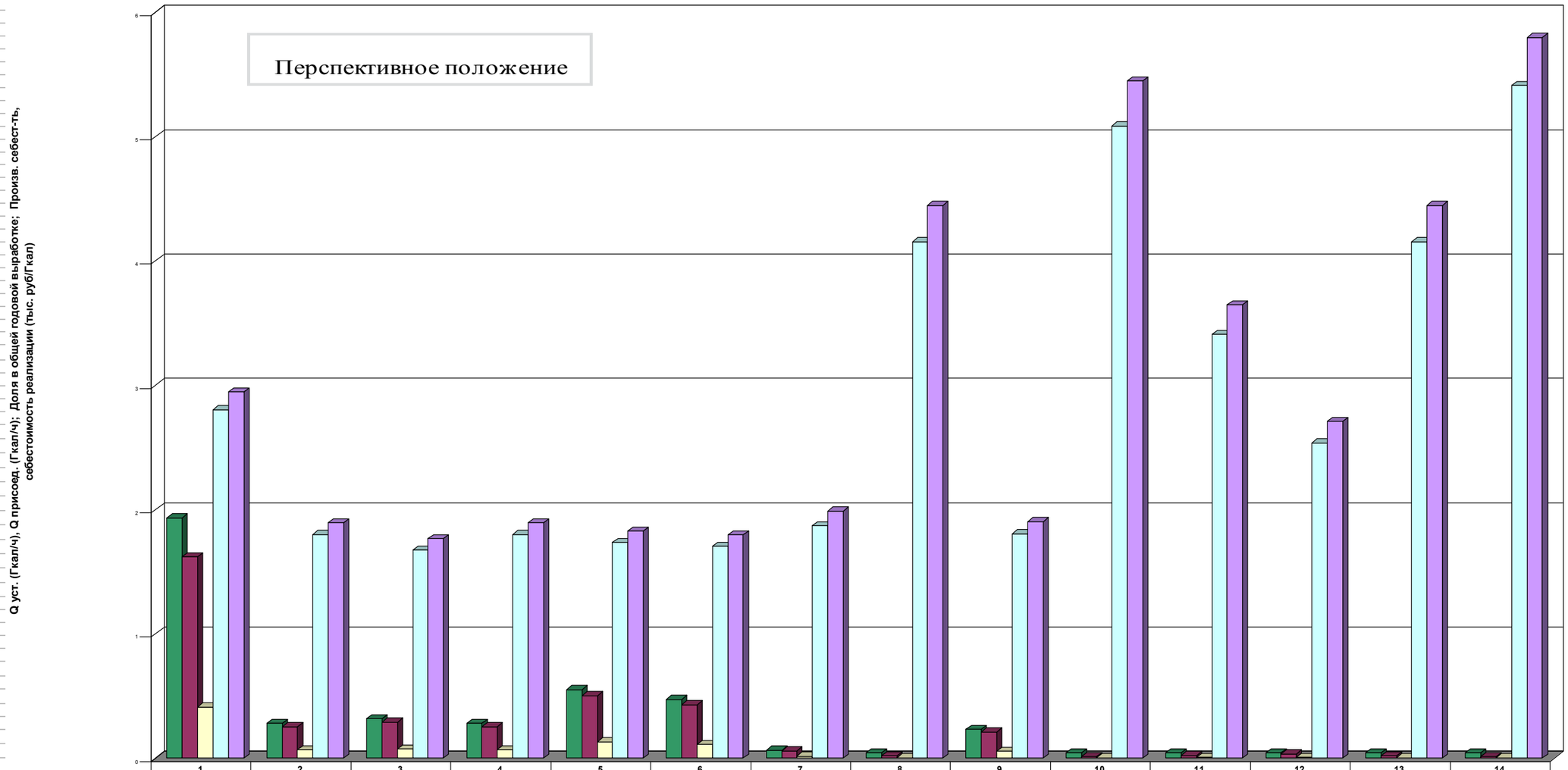
**МК № 7**

Лист 7

Днепро

**ГРАФИК СОПОСТАВЛЕНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ, ПРИСОЕДИНЁННОЙ НАГРУЗКИ ( Гкал/ч ), ДОЛИ КОТЕЛЬНЫХ В ОБЩЕЙ ГОДОВОЙ ВЫРАБОТКЕ, ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СЕБЕСТОИМОСТИ И РАСЧЕТНОЙ СТОИМОСТИ 1 ГКАЛ ТЕПЛА ( тыс. руб/Гкал )**

( КОТЕЛЬНЫЕ № 1 - 14 )




| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Q уст. | Ряд1 | 1,935 | 0,28036 | 0,3182 | 0,28036 | 0,55384 | 0,473 | 0,06536 | 0,043 | 0,23392 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Q присоед. | Ряд2 | 1,622 | 0,255 | 0,290 | 0,255 | 0,504 | 0,430 | 0,060 | 0,020 | 0,212 | 0,015 | 0,024 | 0,035 | 0,020 | 0,014 |
| Доля | Ряд3 | 0,41 | 0,07 | 0,08 | 0,07 | 0,13 | 0,11 | 0,02 | 0,01 | 0,06 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Произв. себест-ть | Ряд4 | 2,81 | 1,80 | 1,68 | 1,80 | 1,74 | 1,71 | 1,87 | 4,16 | 1,81 | 5,09 | 3,41 | 2,54 | 4,16 | 5,41 |
| Себест-ть реализации | Ряд5 | 2,95 | 1,90 | 1,77 | 1,90 | 1,83 | 1,80 | 1,99 | 4,45 | 1,90 | 5,45 | 3,65 | 2,71 | 4,45 | 5,80 |

Порядковые номера котельных

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|

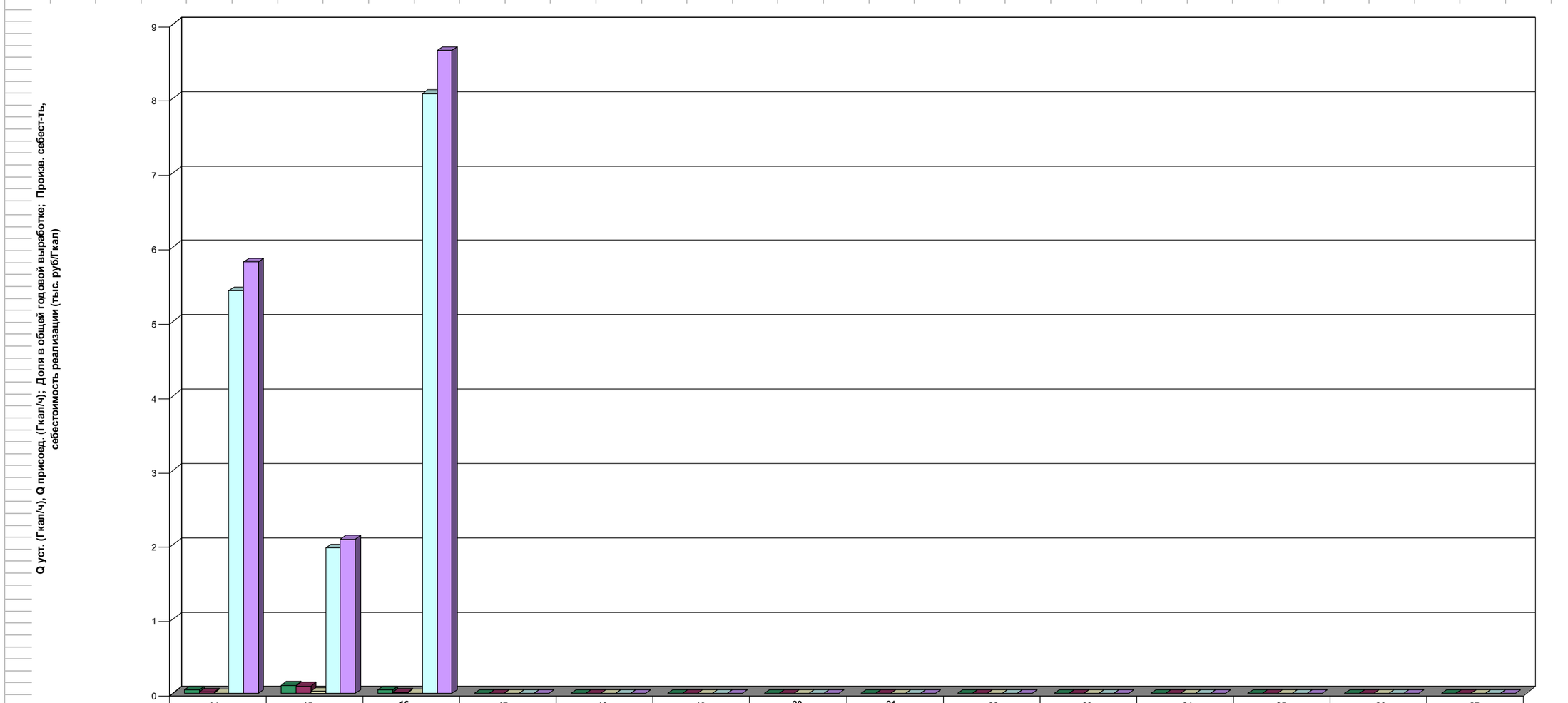
**МК № 7**

Лист 8

Днепро

**ГРАФИК СОПОСТАВЛЕНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ, ПРИСОЕДИНЁННОЙ НАГРУЗКИ ( Гкал/ч ), ДОЛИ КОТЕЛЬНЫХ В ОБЩЕЙ ГОДОВОЙ ВЫРАБОТКЕ, ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СЕБЕСТОИМОСТИ И РАСЧЕТНОЙ СТОИМОСТИ 1 ГКАЛ ТЕПЛА ( тыс. руб/Гкал )**

( КОТЕЛЬНЫЕ № 14 – 27 )




| | | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Q уст. | Ряд1 | 0,043 | 0,10664 | 0,043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Q присоед. | Ряд2 | 0,014 | 0,097 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Доля | Ряд3 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Произв. себест-ть | Ряд4 | 5,41 | 1,96 | 8,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Себест-ть реализации | Ряд5 | 5,80 | 2,07 | 8,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Порядковые номера котельных

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док | Подп. | Дата |
|---|---|---|---|---|---|

**МК № 7**

Лист 9

## 7. Выводы и предложения по разработанным мероприятиям с объёмами требуемых капитальных вложений.

Обеспечение тепловой энергией населения муниципального образования Днепровское сельское поселение производится в основном централизованными и частично децентрализованными системами теплоснабжения.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей (в 2х трубном исполнении) составляет:
всего - 2612 м. в т.ч.
- подземная - 105 м. (4 % )
- надземная -2507 м. (96 % )

- Средний уровень износа тепловых сетей (прогноз на расчётный срок (2032 г.)) - 100 %

- Средние потери (расчётные)при транспортировке тепловой энергии (существующее положение)– 46,42 %

На территории поселения эксплуатируются 1 источник тепловой энергии . Для обеспечения потребностей перспективных потребителей планируется построить 15 котельных.

Общая протяжённость существующих теплосетей (в 2х трубном исполнении) составляет 2612 м. Согласно планам перспективного развития рассматриваемого поселения планируется проложить дополнительно 619,999999999999м. Учитывая, что к расчётному сроку прогнозируется износ теплосетей в размере 100 %, рекомендуется проложить для замены и обеспечения потребностей новых потребителей 3232м. теплосетей. При этом строительство новых тепловых сетей и реконструкция и ремонт существующих должно вестись с применением высокоэффективных материалов, включая полимерные трубы и трубопроводы, теплоизолированные в заводских условиях. Способы прокладки трубопроводов должны учитывать свойства грунтов и вписываться в архитектурную среду поселения.

На основании выполненных расчётов и проведенного анализа существующего положения в системе теплоснабжения, а также рассмотрения вариантов её совершенствования, настоящей схемой теплоснабжения предлагаются к реализации следующие мероприятия:

- по источникам теплоснабжения:

Схемой теплоснабжения предусматривается диспетчеризация котельных с выводом основных параметров работы по каналам сотовой связи на центральный диспетчерский пункт, организуемый на энергоснабжающем предприятии.

Все здания котельных подлежат обязательному обследованию по объемно-планировочным решениям и конструкциям элементов и их соединений, обеспечивающие сейсмостойкость.

| Источник теплоснабжения | Планируемый срок внедрения мероприятий | Рекомендованные мероприятия по каждой рассматриваемой котельной | Потребность в финансовых ресурсах (без учёта НДС), тыс.руб. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего | СМР (включая подключение инженерных сетей без учёта наружных теплосетей ) | в т.ч. оборудование | ПИР |
| | | | | | | |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку будет не соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 1 МВт и 1 кот. _ мощностью 0,25 МВт ) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива используется природный газ. Реконструкция котельной выполняется с уменьшением тепловой мощности. | 11882,5 | 10881,4 | 7989,0 | 1001,1 |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,163 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 3599,0 | 3295,8 | 1907,8 | 303,2 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,185 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 3599,0 | 3295,8 | 1907,8 | 303,2 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,163 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 3599,0 | 3295,8 | 1907,8 | 303,2 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,322 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 4348,2 | 3981,9 | 2377,0 | 366,3 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,275 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 4171,8 | 3820,3 | 2291,3 | 351,5 |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,038 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1471,2 | 1347,3 | 592,4 | 124,0 |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пускона- | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | | | | |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,136 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 3368,5 | 3084,7 | 1740,2 | 283,8 |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,062 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 2474,1 | 2265,7 | 1294,7 | 208,4 |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей, проектируется строительство новой котельной (2 кот. мощностью 0,025 МВт ) в блочном исполнении с соответствующей дымовой трубой, и проведение необходимых пусконаладочных работ. В качестве основного топлива используется природный газ. | 1469,8 | 1346,0 | 591,2 | 123,8 |

В результате проведённых мероприятий основные характеристики существующих котельных изменятся следующим образом:

**Сравнительные характеристики Существующих источников тепловой энергии до и после модернизации**

| Источник теплоснабжения | Расчётный срок внедрения | Основной вид топлива | | Установленная мощность, Гкал/ч | | Подключённая нагрузка, Гкал/ч | | Годовая выработка, Гкал/год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Существующее положение | Перспективное положение | Существующее положение | Перспективное положение | Существующее положение | Перспективное положение | Существующее положение | Перспективное положение |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | природный газ | природный газ | 2,99 | 1,94 | 1,62 | 1,62 | 2983,63 | 2983,63 |

- по наружным теплосетям:

- При анализе существующего положения в системе транспорта тепловой энергии выработан ряд предложений по повышению надёжности и недопущению аварийности в системе трубопроводов. Кроме того необходимо иметь ввиду, что пересечение транзитными тепловыми сетями зданий и сооружений детских дошкольных, школьных и лечебно-профилактических учреждений не допускается. Прокладка тепловых сетей по территории перечисленных учреждений допускается только подземная в монолитных железобетонных каналах с гидроизоляцией. При этом устройство вентиляционных шахт, люков и выходов наружу из каналов в пределах территории учреждений не допускается, запорная арматура должна устанавливаться за пределами территории. (СНиП 41-02-2003). Схемой теплоснабжения предлагаются к реализации следующие мероприятия (Схемы теплосетей находятся в отдельном томе прилагаемых материалов(Книга 1.3. «Графические материалы») :

| Источник теплоснабжения | Планируемый срок внедрения мероприятий | Рекомендованные мероприятия по каждой рассматриваемой котельной | Потребность в финансовых ресурсах (без учёта НДС), тыс.руб. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего | стоимость наружных теплосетей | ПИР |
| | | | | | |
| Котельная 1 (№ 24) Днепровское СП ст Днепровская ул Красная 51 | 2028 | Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция тепловых сетей с заменой участков трубопровода для обеспечения подачи тепла существующим потребителям в расчётном количестве в объёме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 159 мм. длина 230 м. диам. 108 мм. длина 621 м. диам. 76 мм. длина 202 м. диам. 57 мм. длина 206 м. диам. 45 мм. длина 131 | 21442,4 | 19635,9 | 1806,5 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | м. диам. 133 мм. длина 106 м.<br>для трубопроводов ГВС (в двухтрубном исполнении) - диам. 108 мм. длина 292 м. диам. 57 мм. длина 352 м. диам. 32 мм. длина 472 м. | | | |
| Котельная 2 (1п) Днепровское СП ст Днепровская | 2030 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 76 мм. длина 30 м.<br>- | 220,9 | 202,3 | 18,6 |
| Котельная 3 (2п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 76 мм. длина 50 м.<br>- | 368,1 | 337,1 | 31,0 |
| Котельная 4 (3п) Днепровское СП ст Днепровская | 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 76 мм. длина 30 м.<br>- | 220,9 | 202,3 | 18,6 |
| Котельная 5 (4п) Днепровское СП ст Днепровская | 2023 - 2028 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 89 мм. длина 100 м. диам. 76 мм. длина 150 м. диам. 57 мм. длина 70 м. диам. 32 мм. длина 30 м.<br>- | 2648,9 | 2425,7 | 223,2 |
| Котельная 6 (5п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме:<br>для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 89 мм. длина 70 м. | 655,8 | 600,5 | 55,3 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | - | | | |
| Котельная 7 (6п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 8 (7п) Днепровское СП х Ольховский | 2018 - 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м. - | 160,7 | 147,2 | 13,5 |
| Котельная 9 (8п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 10 (9п) Днепровское СП х Ольховский | 2028 - 2032 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 11 (10п) Днепровское СП х Калинина | 2028 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 12 (11п) Днепровское СП х Крупской | 2030 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 13 (12п) Днепровское СП х Крупской | 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м. | 160,7 | 147,2 | 13,5 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | - | | | |
| Котельная 14 (13п) Днепровское СП х Крупской | 2023 - 2028 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 15 (14п) Днепровское СП х Ленина | 2023 - 2028 | Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено | | | |
| Котельная 16 (15п) Днепровское СП х Ленина | 2018 - 2032 | Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объёме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м. - | 160,7 | 147,2 | 13,5 |

Строительство новых тепловых сетей и реконструкция и ремонт существующих должно вестись с применением высокоэффективных материалов, включая полимерные трубы и трубопроводы, теплоизолированные в заводских условиях. Способы прокладки трубопроводов должны учитывать свойства грунтов и вписываться в архитектурную среду поселения.

## 8. Ожидаемые результаты реализации мероприятий предусмотренных проектом

Проектом предусмотрено выполнение ряда мероприятий, которые повысят эффективность работы системы теплоснабжения рассматриваемого поселения и улучшат показатели её работы. Существующие и перспективные показатели работы системы теплоснабжения сведены в нижеприведённую таблицу:

| | **Сущ. положение** | | **Перспективные показатели** | |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Установленная мощность источников тепловой энергии | **2,99** | Гкал/ч | **4,55** | Гкал/ч |
| Количество источников тепловой энергии | **1** | шт | **16** | шт |
| Присоединённая нагрузка | **1,62** | Гкал/ч | **3,86** | Гкал/ч |
| Коэффициент использования мощности источников тепловой энергии | **54,20** | % | **84,94** | % |
| Общая протяженность сетей(в 2х трубном исполнении) | **2,61** | км | **3,23** | км |
| в т.ч., нуждающихся в замене | **2,61** | км | | |
| Выработка тепловой энергии | **2983,63** | Гкал/год | **7244,80** | Гкал/год |
| Годовая выработка + передача покупного тепла : | | | **7244,80** | Гкал/год |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | **66,51** | Гкал/год | **161,50** | Гкал/год |
| То же, относительно выработки | **2,23** | % | **2,23** | % |
| То же, относительно отпуска | **2,28** | % | **2,28** | % |
| Потери в сетях | **1385,01** | Гкал/год | **672,05** | Гкал/год |
| относительно выработки | **46,42** | % | **9,28** | % |
| относительно отпуска | **90,40** | % | **10,48** | % |
| Отпуск теплоэнергии в теплосети | **2,92** | тыс. Гкал/год | **7,08** | тыс. Гкал/год |
| в т.ч. отопление | **2,50** | тыс. Гкал/год | **5,25** | тыс. Гкал/год |
| в т.ч. ГВС | **0,42** | тыс. Гкал/год | **1,83** | тыс. Гкал/год |
| Нормативный объем потерь при передаче тепловой энергии | **0,29** | тыс. Гкал/год | **0,71** | тыс. Гкал/год |
| Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | **1,39** | тыс. Гкал/год | **0,67** | тыс. Гкал/год |
| Фактический уровень потерь при передаче тепловой энергии | **47,48** | % | **9,49** | % |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Отпущено тепловой энергии всем потребителям в теплосети | **2,92** | тыс. Гкал/год | **7,08** | тыс. Гкал/год |
| Годовой полезный отпуск тепла за вычетом потерь в теплосетях | **1,53** | тыс. Гкал/год | **6,41** | тыс. Гкал/год |
| Удельный расход воды | **3,70** | м3/Гкал | **2,14** | м3/Гкал |
| То же, отнесённый к 1 Гкал полезно отпущенного тепла | **7,20** | м3/Гкал | **2,42** | м3/Гкал |
| Удельный расход эл. энергии | **77,40** | кВт*ч/Гкал | **18,18** | кВт*ч/Гкал |
| То же, отнесённый к 1 Гкал полезно отпущенного тепла | **150,74** | кВт*ч/Гкал | **20,54** | кВт*ч/Гкал |
| Удельный расход топлива | **168,07** | кгут/Гкал | **158,73** | кгут/Гкал |
| То же, отнесённый к 1 Гкал полезно отпущенного тепла | **327,29** | кгут/Гкал полезно отпущенного тепла | **179,37** | кгут/Гкал полезно отпущенного тепла |
| То же, отнесённый к 1 Гкал произведенного и покупного тепла | | | **158,73** | кгут/Гкал |
| Годовой расход топлива | **0,50** | тыс. тут | **1,15** | тыс. тут |
| Годовой расход воды | **11,03** | тыс.м3 | **15,52** | тыс.м3 |
| Годовой расход эл. энергии | **230,95** | МВт | **131,72** | МВт |
| Утв. тариф на тепловую энергию | **1927,89** | руб/Гкал | | |
| Себестоимость реализации | | | **2396,24** | руб/Гкал |
| Финансовая потребность по реализации программы на расчётный период до 2032 г. | | | **76969,21** | тыс. руб. |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.