**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Кантемировского муниципального района Воронежской области**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**Заказчик:**

**Отдел по управлению имуществом администрации Кантемировского муниципального района Воронежской области**

Юридический адрес 396730, Воронежская область, р.п. Кантемировка, ул. Победы, д. 17

Фактический адрес: 396730, Воронежская область, р.п. Кантемировка, ул. Победы, д. 17

**Разработчик:**

**ИП Жеребцова М.А.**

Юридический адрес: 355047, Ставропольский край, г.Ставрополь, пр-к Кулакова, д.65 к1

Фактический адрес: 355047, Ставропольский край, г.Ставрополь, пр-к Кулакова, д.65 к1

Контакты:

Email: ekonomikproekt@yandex.ru

Веб-сайт: http://ekonomikproekt.ru

Телефон: +7 (988) 675-16-23, +7 (962) 010-50-88

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Жеребцова М.А.

СОДЕРЖАНИЕ

[Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 11](#_Toc175913151)

[1.1 Функциональная структура теплоснабжения 18](#_Toc175913152)

[1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними 18](#_Toc175913153)

[1.1.2 Описание зон действия производственных котельных 20](#_Toc175913154)

[1.1.3 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения 21](#_Toc175913155)

[1.2 Источники тепловой энергии 21](#_Toc175913156)

[1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 21](#_Toc175913157)

[1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 27](#_Toc175913158)

[1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой 27](#_Toc175913159)

[1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 27](#_Toc175913160)

[1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 27](#_Toc175913161)

[1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 29](#_Toc175913162)

[1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 29](#_Toc175913163)

[1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования 29](#_Toc175913164)

[1.2.9 Способы учёта тепла, отпущенного в тепловые сети 30](#_Toc175913165)

[1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой 31](#_Toc175913166)

[1.2. 11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 32](#_Toc175913167)

[1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей 32](#_Toc175913168)

[1.3 Тепловые сети, сооружения на них 33](#_Toc175913169)

[1.3.1 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 с выделением сетей горячего водоснабжения 33](#_Toc175913170)

[1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе 33](#_Toc175913171)

[1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надёжных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключённых к таким участкам 33](#_Toc175913172)

[1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 45](#_Toc175913173)

[1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 45](#_Toc175913174)

[1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 45](#_Toc175913175)

[1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утверждённым графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 45](#_Toc175913176)

[1.3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей 46](#_Toc175913177)

[1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет 46](#_Toc175913178)

[1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 46](#_Toc175913179)

[1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 46](#_Toc175913180)

[1.3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 49](#_Toc175913181)

[1.3.13 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчёт отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя 50](#_Toc175913182)

[1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года 52](#_Toc175913183)

[1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 52](#_Toc175913184)

[1.3.16 Описание наиболее распространённых типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 53](#_Toc175913185)

[1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учёта тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя 53](#_Toc175913186)

[1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 55](#_Toc175913187)

[1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 55](#_Toc175913188)

[1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 55](#_Toc175913189)

[1.3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 55](#_Toc175913190)

[1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 56](#_Toc175913191)

[1.4 Зоны действия источников тепловой энергии 56](#_Toc175913192)

[1.4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии 56](#_Toc175913193)

[1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 58](#_Toc175913194)

[1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчётных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 58](#_Toc175913195)

[1.5.2 Описание значений расчётных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии 66](#_Toc175913196)

[1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 66](#_Toc175913197)

[1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 66](#_Toc175913198)

[1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 69](#_Toc175913199)

[1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчётной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 69](#_Toc175913200)

[1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 69](#_Toc175913201)

[1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчётной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения 69](#_Toc175913202)

[1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения 74](#_Toc175913203)

[1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удалённого потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю 74](#_Toc175913204)

[1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 74](#_Toc175913205)

[1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 75](#_Toc175913206)

[1.7 Балансы теплоносителя 75](#_Toc175913207)

[1.7.1 Описание 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 75](#_Toc175913208)

[1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 75](#_Toc175913209)

[1.8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест 82](#_Toc175913210)

[1.8.4 Описание использования местных видов топлива 82](#_Toc175913211)

[1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 82](#_Toc175913212)

[1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении 82](#_Toc175913213)

[1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса 82](#_Toc175913214)

[1.9 Надёжность теплоснабжения 83](#_Toc175913215)

[1.9.1 Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения 83](#_Toc175913216)

[1.9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 83](#_Toc175913217)

[1.9.3 Частота отключений потребителей 84](#_Toc175913218)

[1.9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 84](#_Toc175913219)

[1.9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» 84](#_Toc175913220)

[1.9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключённых в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении 84](#_Toc175913221)

[1.9.8 Описание изменений в надёжности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учётом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлён в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 84](#_Toc175913222)

[1.9.9 Меры по обеспечению надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения 85](#_Toc175913223)

[1.10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 86](#_Toc175913224)

[1.10.1 Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования 86](#_Toc175913225)

[1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения](#_Toc175913226) 91

[1.11.1 Описание динамики утверждённых цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учётом последних 3 лет 92](#_Toc175913227)

[1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 97](#_Toc175913228)

[1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 97](#_Toc175913229)

[1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 97](#_Toc175913230)

[1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учётом последних 3 лет 98](#_Toc175913231)

[1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения 98](#_Toc175913232)

[1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения 99](#_Toc175913233)

[1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 99](#_Toc175913234)

[1.12.2 Описание существующих проблем организации надёжного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надёжности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 99](#_Toc175913235)

[1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 99](#_Toc175913236)

[1.12.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 99](#_Toc175913237)

[1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надёжность системы теплоснабжения 99](#_Toc175913238)

[Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 100](#_Toc175913239)

[2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 100](#_Toc175913240)

[2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе 101](#_Toc175913241)

[2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 101](#_Toc175913242)

[2.4 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 101](#_Toc175913243)

[2.5 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчётных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 102](#_Toc175913244)

[2.6 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объёмов 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 предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 102](#_Toc175913245)

[2.7 Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения 102](#_Toc175913246)

[2.7.1 Перечень объектов теплопотребления, подключённых к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 102](#_Toc175913247)

[2.7.2 Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утверждённой схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки 102](#_Toc175913248)

[2.7.3 Расчётная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии 102](#_Toc175913249)

[2.7.4 Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды 102](#_Toc175913250)

[Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения 103](#_Toc175913251)

[Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 104](#_Toc175913252)

[4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчётной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды 104](#_Toc175913253)

[4.2 Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии 111](#_Toc175913254)

[4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 112](#_Toc175913255)

[Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения 113](#_Toc175913256)

[5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утверждённой в установленном порядке схеме теплоснабжения) 113](#_Toc175913257)

[5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения 113](#_Toc175913258)

[5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей 113](#_Toc175913259)

[Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 114](#_Toc175913260)

[6.1 Расчётная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчётную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии 114](#_Toc175913261)

[6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учётом прогнозных сроков перевода потребителей, подключённых к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 127](#_Toc175913262)

[6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов 127](#_Toc175913263)

[6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 127](#_Toc175913264)

[6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учётом развития системы теплоснабжения 128](#_Toc175913265)

[Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 128](#_Toc175913266)

[7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчёт которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 128](#_Toc175913267)

[7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей 130](#_Toc175913268)

[7.3 Анализ надёжности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надёжности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 130](#_Toc175913269)

[7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 132](#_Toc175913270)

[7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 132](#_Toc175913271)

[7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 132](#_Toc175913272)

[7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путём включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии 132](#_Toc175913273)

[7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 132](#_Toc175913274)

[7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 132](#_Toc175913275)

[7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 132](#_Toc175913276)

[7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями 133](#_Toc175913277)

[7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединённой тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения 133](#_Toc175913278)

[7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 133](#_Toc175913279)

[7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения 133](#_Toc175913280)

[7.15 Результаты расчётов радиуса эффективного теплоснабжения 133](#_Toc175913281)

[7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии 136](#_Toc175913282)

[7.17 Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью 136](#_Toc175913283)

[7.18 Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 136](#_Toc175913284)

[7.19 Определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединённой нагрузке 136](#_Toc175913285)

[7.20 Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого 136](#_Toc175913286)

[Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 136](#_Toc175913287)

[8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 136](#_Toc175913288)

[8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 138](#_Toc175913289)

[8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения 138](#_Toc175913290)

[8.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 138](#_Toc175913291)

[8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения 138](#_Toc175913292)

[8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 138](#_Toc175913293)

[8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 138](#_Toc175913294)

[8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 139](#_Toc175913295)

[Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 140](#_Toc175913296)

[9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключённых к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 140](#_Toc175913297)

[9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии 140](#_Toc175913298)

[9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения 140](#_Toc175913299)

[9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения 140](#_Toc175913300)

[9.6 Предложения по источникам инвестиций 140](#_Toc175913301)

[Глава 10 Перспективные топливные балансы 141](#_Toc175913302)

[10.1 Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения 141](#_Toc175913303)

[10.2 Результаты расчётов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 149](#_Toc175913304)

[10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 149](#_Toc175913305)

[10.4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 149](#_Toc175913306)

[10.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении 150](#_Toc175913307)

[10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения 150](#_Toc175913308)

[Глава 11 Оценка надёжности теплоснабжения 151](#_Toc175913309)

[11.1 Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения 151](#_Toc175913310)

[11.2 Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения 151](#_Toc175913311)

[11.3 Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединённым к магистральным и распределительным теплопроводам 151](#_Toc175913312)

[11.4 Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки 153](#_Toc175913313)

[10.5 Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии 154](#_Toc175913314)

[11.6 Предложения, обеспечивающие надёжность систем теплоснабжения 155](#_Toc175913315)

[11.6.1 Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования 155](#_Toc175913316)

[11.6.2 Установка резервного оборудования 155](#_Toc175913317)

[11.6.3 Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть 155](#_Toc175913318)

[11.6.4 Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения 155](#_Toc175913319)

[11.6.5 Устройство резервных насосных станций 155](#_Toc175913320)

[11.6.6 Установка баков-аккумуляторов 155](#_Toc175913321)

[Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 156](#_Toc175913322)

[12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 156](#_Toc175913323)

[12.3 Расчёты экономической эффективности инвестиций 158](#_Toc175913324)

[12.4 Расчёты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения 158](#_Toc175913325)

[12.5 Расчёт экономической эффективности инвестиций в строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, по которым имеются источники финансирования, выполненный в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 158](#_Toc175913326)

[Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения 160](#_Toc175913328)

[13.1 Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения 160](#_Toc175913329)

[13.2 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях 171](#_Toc175913330)

[13.3 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 171](#_Toc175913331)

[13.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа 171](#_Toc175913332)

[Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия 172](#_Toc175913334)

[14.1 Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 172](#_Toc175913335)

[Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 261](#_Toc175913336)

[14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 261](#_Toc175913337)

[Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций 262](#_Toc175913339)

[15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения 262](#_Toc175913340)

[15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации 263](#_Toc175913341)

[15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 264](#_Toc175913342)

[15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 265](#_Toc175913343)

[15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 265](#_Toc175913344)

[Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения 269](#_Toc175913345)

[16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 269](#_Toc175913346)

[16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них 270](#_Toc175913347)

[16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения 270](#_Toc175913348)

[Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения 271](#_Toc175913349)

[17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения 271](#_Toc175913350)

[17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 271](#_Toc175913351)

[17.3 Перечень учтённых замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесённых в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения 271](#_Toc175913352)

[Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 271](#_Toc175913353)

[18.2 Мероприятия из утверждённой схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения 271](#_Toc175913354)

**Введение**

Проектирование систем теплоснабжения муниципальных районов представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на схеме развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства муниципального района. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

"зона действия системы теплоснабжения" - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

"зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

"установленная мощность источника тепловой энергии" - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

"располагаемая мощность источника тепловой энергии" - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

"мощность источника тепловой энергии нетто" - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

"теплосетевые объекты" - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

"элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

"расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

При выполнении настоящей работы использованы следующие материалы:

действующие генеральные планы;

проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станция, тепловым пунктам;

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

материалы проведения гидравлических испытаний тепловых сетей;

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 по приборам контроля режимов отпуска тепла, топлива;

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

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

При актуализации Схемы в качестве базового периода - 2023 г. с выделением этапов 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029-2039 года.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями следующих документов:

* Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
* Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

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

Краткая характеристика Кантемировского муниципального района Воронежской области

Кантемировский муниципальный район - административная единица на юго-западе Воронежской области России. Административный центр - рабочий посёлок Кантемировка.

Кантемировский район расположен на крайнем юге Воронежской области и является самым южным и самым удаленным от областного центра муниципальным образованием. На севере район граничит с Россошанским районом, на востоке с Богучарским районом Воронежской области. На юге район граничит с Чертковским районом Ростовской областью России и Меловским районом Луганской области Украины. Площадь района - 2330 км².

Численность населения на 1 января 2024 года, по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Воронежской области, составила 30647 человек.

Район является аграрно-индустриальным. На территории действуют восемь промышленных предприятий. Ведущую роль в производственной деятельности занимает сельское хозяйство. Основная специализация – растениеводство и животноводство. Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности являются проекты в сельском хозяйстве по развитию животноводства, строительству предприятий переработки.

По территории района проходят участок ЮВЖД Москва – Ростов, и участок автомобильной дороги «Воронеж-Луганск». На Кантемировской земле берет начало газопровод «Писаревка-Анапа» для подачи газа на «Южный поток».

В районе имеются особо охраняемые природные территории: заказник «Степной» и пять памятников природы, в которых сосредоточена богатая коллекция реликтовых растений. На территории района протекают реки Белая, Богучара, Кантемировка, Левая Богучара, Студенка, Федоровка.

Территориальное деление

В целях организации управления муниципальное образование делится на 15 сельских и 1 городское поселение. Границы поселений в плане муниципального района представлены в таблице ниже.

Таблица 1.1

Границы поселений в муниципальном районе

| № | Муниципальное образование | Административный центр | Населенные пункты | Площадь, км2 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | [Кантемировское городское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | пгт [Кантемировка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0) | п.г.т. Кантемировка  жд. ст. Гартмашевка  х. Дальний Россоховатый | 214,86 |
| 2 | [Бондаревское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Бондарево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | с. Бондарево  с. Волоконовка | 128,44 |
| 3 | [Бугаевское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D0%B3%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | село [Бугаевка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D0%B3%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%91%D1%83%D0%B3%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)) | с. Бугаевка  с. Колещатовка  х. Хрещатый | 124,17 |
| 4 | [Журавское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D1%83%D1%80%D0%B0%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Журавка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D1%83%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | с. Журавка  х. Казимировка  с. Касьяновка  пос. Охрового Завода  с. Пасюковка | 125,30 |
| 5 | [Зайцевское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B0%D0%B9%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Зайцевка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B0%D0%B9%D1%86%D0%B5%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | с. Зайцевка  х. Бык  с. Гармашевка  с. Колесниковка  с. Новопавловка  пос. Первомайский  х. Романенков | 200,05 |
| 6 | [Митрофановское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Митрофановка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | с. Митрофановка  с. Евдокиевка  с. Ивановка  х. Лысогорка  х. Новоивановка  с. Софиевка  х. Завадского | 142,67 |
| 7 | [Михайловское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D1%85%D0%B0%D0%B9%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | село [Михайловка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D1%85%D0%B0%D0%B9%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | с. Михайловка  с. Куликовка  х. Златополь  х. Новопавловка  х. Солонцы  х. Васильевка | 166,02 |
| 8 | [Новобелянское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D1%8F%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | село [Новобелая](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D0%B0%D1%8F_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | с. Новобелая | 137,41 |
| 9 | [Новомарковское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BC%D0%B0%D1%80%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | село [Новомарковка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BC%D0%B0%D1%80%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | с. Новомарковка  с. Попасное | 119,25 |
| 10 | [Осиковское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D1%81%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Осиковка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D1%81%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0) | с. Осиковка  с. Андрюшевка  с. Викторовка  с. Ивановка  пос. Коваленковский  х. Криничный  пос. Кузнецовский  х. Сергеевка  х. Штеповка | 169,53 |
| 11 | [Пасековское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%81%D0%B5%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | хутор [Пасеково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%81%D0%B5%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | х. Пасеково  х. Лебедев  х. Солёный  с. Завадскогово | 160,31 |
| 12 | [Писаревское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B8%D1%81%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Писаревка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B8%D1%81%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | с. Писаревка | 108,47 |
| 13 | [Смаглеевское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BC%D0%B0%D0%B3%D0%BB%D0%B5%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | село [Смаглеевка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BC%D0%B0%D0%B3%D0%BB%D0%B5%D0%B5%D0%B2%D0%BA%D0%B0) | с. Смаглеевка  с. Скнаровка | 121,92 |
| 14 | [Таловское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | село [Талы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B0%D0%BB%D1%8B_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | с. Талы  с. Бугаевка  с. Чехуровка | 189,13 |
| 15 | [Титаревское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B8%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | село [Титаревка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B8%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BA%D0%B0) | х. Каплин  с. Рудаевка  с. Титаревка  с. Федоровка | 152,32 |
| 16 | [Фисенковское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A4%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | село [Фисенково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A4%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | с. Фисенково  с. Валентиновка  х. Лиман | 87,93 |

Система теплоснабжения Кантемировского муниципального района построена по зонально-технологическому принципу и разделена на 16 технологических зон (в соответствии с количеством поселений). Граница технологических зон совпадает с границами сельских поселений. Перечень зон приведен в таблице 1.2.

Таким образом, при планировании развития территории Кантемировского муниципального района с использованием кадастровых зон и кадастровых кварталов в дальнейшей работе при составлении балансов будет использоваться данный территориальный признак.

Таблица 1.2

Территориально-производственное деление системы теплоснабжения

| № | Муниципальное образование | Наименование теплоисточника |
| --- | --- | --- |
| 1 | [Кантемировское городское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная"Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка, ул.Дунай, 16А  2. квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А  3. котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б  4. северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В  5. котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18  6. котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33  7. котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58  8. котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135  9. котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4  10. энергоустановка ТКУ 1,1 МВт р.п. Кантемировка, ул. Парковая, д.2А |
| 2 | [Бондаревское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%BE%D0%BD%D0%B4%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 1.котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В  2.котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б  3.котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б  4.котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садовая, 5Б  5.модульная котельная Волоконовской врачебной амбулатории БУЗ ВО «Кантемировская РБ» |
| 3 | [Бугаевское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D0%B3%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.электрокотел Колещатовской клуба с. Колещатовка ул. Ленина, 23  2. угольная котельная Колещатовской библиотеки с. Колещатовка ул. Ленина 27  3.котел Бугаевской СОШ с. Бугаевка ул.Молодежная 5а  4.электрокотел детсада Бугаевской СОШ с. Бугаевка ул. Ленина 2  5. котел Бугаевского ДК с. Бугаевка ул. Лесная 51  6. угольная котельная Хрещатовского клуба х. Хрещатый ул. Школьная 29  7.котел Администрации поселения с. Бугаевка ул. Лесная 52 |
| 4 | [Журавское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D1%83%D1%80%D0%B0%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 1.котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15  2. котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53  3. котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11  4. котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32Б |
| 5 | [Зайцевское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B0%D0%B9%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 1.котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42  2. котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18  3.котельная МКОУ "Коммунаровская ООШ" п.Новопавловка, ул Мира, 29 |
| 6 | [Митрофановское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%84%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 1.котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29  2. котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12  3. котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б  4. котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12  5. котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А  6. котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А  7. котельная МБУ "Спартак" с. Митрофановка, ул. Пушкина, 24  8. котельная Михайловского сельского дома культуры с. Евдокиевка, ул. Центральная 25 |
| 7 | [Михайловское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D1%85%D0%B0%D0%B9%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%9A%D0%B0%D0%BD%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 1.котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г  2.котел детсада МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Буденного, 58  3. котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28  4. котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29  5. котельная Михайловского сельского дома культуры с. Михайловка, ул. Юбилейная, 19 |
| 8 | [Новобелянское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D1%8F%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31  2. котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а |
| 9 | [Новомарковское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BC%D0%B0%D1%80%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4  2. угольная котельная здания структурного подразделения детского сада МКОУ "Новомарковская СОШ" с. Новомарковка, ул. Советская, 47 |
| 10 | [Осиковское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D1%81%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 1.котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40  2. котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 |
| 11 | [Пасековское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%81%D0%B5%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60  2. угольная котельная здания структурного подразделения детского сада МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул. Садовая,27 |
| 12 | [Писаревское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B8%D1%81%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 1.котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А  2. котельная Писаревского сельского дома культуры с.Писаревка, ул. Ленина 1 "В"  3. модульная котельная бюджетного учреждения Воронежской области «Пансионат «Кантемировский» |
| 13 | [Смаглеевское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BC%D0%B0%D0%B3%D0%BB%D0%B5%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2  2. котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 |
| 14 | [Таловское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 |
| 15 | [Титаревское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B8%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31  2. котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51  3. котельная Рудаевского сельского клуба с. Рудаевка, ул. Центральная, 17 |
| 16 | [Фисенковское сельское поселение](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A4%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) | 1.котельная Валентиновского сельского клуба с. Валентиновка ул. Победы 15ж |

Климатическая характеристика.

Рельеф территории своим происхождением обязан эндогенным и экзогенным процессам неоген-четвертичного времени. Особую роль в формировании рельефа здесь сыграли тектонические поднятия и эрозионно-аккумулятивные процессы. В геоморфологическом отношении территория представляет собой сильно расчлененную речными долинами и овражно-балочной сетью возвышенную равнину. Длина большинства балок достигает 5 – 6 км, глубина – 30 м, ширина – 1,0 км. Преобладают балки древовидной формы. Отдельные балки – типичные суходолы. Длина их достигает 15 км Оврагами особенно сильно изрезаны крутые склоны речных долин. Превалируют овраги длиной до 100 – 200 м, шириной до – 30 м и глубиной – 10 – 20 м. Климат умеренно-континентальный.

Краткое описание климатических характеристик территории:

- Температура воздуха наиболее холодных суток: -30°С;

- Температура воздуха наиболее холодной пятидневки: -26°С;

- Абсолютная минимальная температура воздуха: -37°С;

- Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца: 6,7°С;

- Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца: 83%;

- Количество осадков за ноябрь-март: 172мм;

- Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль: запад;

- Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь: 5,1 м/с.

1.1 Функциональная структура теплоснабжения

1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

В Кантемировском муниципальном районе имеются два вида жилой застройки: многоквартирные дома и индивидуальные жилые дома.

Централизованное отопление жилого фонда и социально значимых объектов Кантемировского муниципального района осуществляют котельные, работающие на природном газе.

По состоянию на 2024 года в схеме теплоснабжения Кантемировского муниципального района установлены 60 зон действия изолированных систем теплоснабжения:

* газовый модуль "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А- МУП "Кантемировское ПАП";
* квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б - МУП "Кантемировское ПАП";
* северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 - МУП "Кантемировское ПАП"
* котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33- МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58- МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 - МУП "Кантемировское ПАП";
* энергоустановка ТКУ 1,1 МВт р.п. Кантемировка, ул. Парковая, д.2А - МБУ ФОК "Маяк" Кантемировского муниципального района;
* газовый модуль МКОУ "Бондарская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садовая, 5Б - МУП "Кантемировское ПАП";
* модульная котельная Волоконовской врачебной амбулатории БУЗ ВО «Кантемировская РБ»;
* электрокотел Колещатовского клуба с. Колещатовка ул. Ленина 23 - Муниципальное Казенное Учреждение Культуры «Бугаевский центр культуры и досуга» Бугаевского сельского поселения Кантемировского муниципального района;
* угольная котельная Колещатовской библиотеки с. Колещатовка ул. Ленина 27 - Колещатовская сельская библиотека Муниципального казенного учреждения культуры "Межпоселенческая библиотечная система" Кантемировского муниципального района Воронежской области;
* котел Бугаевской СОШ с. Бугаевка ул.Молодежная 5а - Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение Бугаевская средняя общеобразовательная школа Кантемировского муниципального района Воронежской области;
* электрокотел детсада Бугаевской СОШ с. Бугаевка ул. Ленина 2;
* котел Бугаевского ДК с. Бугаевка ул. Лесная 51 - Муниципальное Казённое Учреждение Культуры «Бугаевский центр культуры и досуга» Бугаевского сельского поселения Кантемировского муниципального района;
* угольная котельная Хрещатовского клуба х. Хрещатый ул. Школьная 29 - Муниципальное Казённое Учреждение Культуры «Бугаевский центр культуры и досуга» Бугаевского сельского поселения Кантемировского муниципального района
* котел в Администрации поселения с. Бугаевка ул. Лесная 52;
* котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15- МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11- МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32Б - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная МКОУ "Коммунаровская ООШ" х.Новопавловка, ул Мира, 29 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 - МУП "Кантемировское ПАП"
* газовый модуль Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль с.Митрофановка, проспект Строителей,30А- МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А-МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная с.Митрофановка, ул.Пушкина, 24 – Муниципальное бюджетное учреждение "Спартак" Митрофановского сельского поселения;
* котельная Михайловского СДК с. Евдокиевка, ул. Центральная 25 - Муниципальное казенное учреждение культуры "Митрофановский центр культурного досуга" Митрофановского сельского поселения Кантемировского муниципального района;
* газовый модуль детсада МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул. Буденного, 58- МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная Михайловского СДК с. Михайловка, ул. Юбилейная, 19 - Муниципальное казенное учреждение культуры "Михайловский центр культуры и досуга" Михайловского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области Михайловский сельский дом культуры;
* газовый модуль МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4- МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная здания структурного подразделения детского сада МКОУ "Новомарковская СОШ" с. Новомарковка, ул. Советская, 47;
* газовый модуль МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная здания структурного подразделения детского сада МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул. Садовая,27;
* котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А- МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная Писаревского сельского дома культуры с.Писаревка, ул Ленина 1 "В" - Муниципальное казенное учреждение культуры "Центр культуры и досуга" Писаревского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области;
* модульная котельная бюджетного учреждения Воронежской области «Пансионат «Кантемировский»;
* газовый модуль МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17- МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная с.Талы, ул.Центральная,167- МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 - МУП "Кантемировское ПАП";
* газовый модуль Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 - МУП "Кантемировское ПАП";
* котельная Рудаевского сельского клуба с. Рудаевка, ул. Центральная, 17 - Муниципальное казенное учреждение культуры "Титаревский центр культуры и досуга" Титаревского сельского поселения Кантемировского муниципального района;
* котельная Валентиновского сельского клуба с. Валентиновка ул. Победы 15ж - Муниципальное казенное учреждение культуры "Центр культуры и досуга" Фисенковского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области.

Функциональная структура теплоснабжения Кантемировского муниципального района представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя. Жилая застройка частного сектора получает тепловую энергию от индивидуальных источников, работающих на природном газе или печном топливе.

По состоянию на 01.01.2024 основными теплоснабжающими организациями, осуществляющие деятельность в системе централизованного теплоснабжения (далее СЦТ) Кантемировского муниципального района является МУП "Кантемировское ПАП".

Источники тепловой энергии, в основном маломощны.

Источники централизованного теплоснабжения, располагая суммарной производительностью 32,842 Гкал/ч, обеспечивают присоединенную к ним тепловую нагрузку 4,627 Гкал/ч. Температурный график тепловых сетей – 95-70°С.

Централизованное теплоснабжение на территории Кантемировского муниципального района осуществляется по закрытой схеме, без приготовления воды на нужды горячего водоснабжения в котельных, с использованием 2-х трубной системы трубопроводов.

1.1.2 Описание зон действия производственных котельных

Теплоснабжение производственных объектов предприятий осуществляется от собственных котельных, размещенных на территории предприятий.

1.1.3 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Многоквартирные и индивидуальные жилые дома, объекты социальной и производственной сферы, не обеспеченные централизованным теплоснабжением, отапливаются от автономных источников тепла, работающих на природном газе или печном топливе.

1.2 Источники тепловой энергии

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура и технические характеристики основного теплогенерирующего оборудования котельных Кантемировского муниципального района, с указанием параметров установленной тепловой мощности, приведены в таблицах 2.1-2.2.

Таблица 2.1

Структура и технические характеристики основного теплоэнергетического оборудования в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП "Кантемировское ПАП" в 2024 году

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование и адрес котельной | Марка котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | КПД котлов, % | Дата обследования котлов |
|
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 0,164 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У2 | 1 | 2019 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | ИШМА-100 У2 | 1 | 2018 | 0,082 | 0,164 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У2 | 1 | 2007 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 0,164 | 91 | 17.06.2023 |
| ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 17.06.2023 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | ИШМА-100 У | 1 | 2007 | 0,082 | 0,164 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У | 1 | 2007 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| 5 | котельная"Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | ХОПЕР-100 А | 1 | 2007 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 | 1 | 2019 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 6 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | ХОПЕР-100 | 1 | 2008 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 А | 1 | 2008 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 7 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | ХОПЕР-100 А | 1 | 2009 | 0,083147 | 0,249 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 А | 1 | 2009 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 А | 1 | 2009 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | Ква 0,63МВт | 1 | 2010 | 0,5417 | 1,625 | 91 | 23.07.2023 |
| Ква 0,63МВт | 1 | 2010 | 0,5417 | 91 | 23.07.2023 |
| Ква 0,63МВт | 1 | 2010 | 0,5417 | 91 | 23.07.2023 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | ХОПЕР-100 А | 1 | 2016 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 | 1 | 2019 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 10 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | Buderus Logano  GE234 WS 55 | 1 | 2022 | 0,047 | 0,13 | 87 | 01.10.2022 |
| ХОПЕР-100 | 1 | 2019 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 11 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | ХОПЕР-100 У | 1 | 2007 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 У | 1 | 2007 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 12 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | ИШМА-100 У | 1 | 2007 | 0,082 | 0,246 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У | 1 | 2007 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 17.06.2023 |
| 13 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | ИШМА-80 У | 1 | 2007 | 0,0687876 | 0,138 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-80 У | 1 | 2014 | 0,0687876 | 91 | 21.07.2023 |
| 14 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | RSA-100 | 1 | 2022 | 0,083 | 0,25 | 91 | 01.10.2022 |
| ХОПЕР-100 А | 1 | 2016 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 А | 1 | 2016 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| 15 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | ХОПЕР-100 | 1 | 2012 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 | 1 | 2014 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 16 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 0,41 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У | 1 | 2019 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У | 1 | 2019 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| 17 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | ИШМА-100 У2 | 1 | 2017 | 0,082 | 0,164 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 У2 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 26.07.2023 |
| 18 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | ИШМА-100 | 1 | 2017 | 0,082 | 0,164 | 91 | 21.07.2023 |
| ИШМА-100 | 1 | 2017 | 0,082 | 91 | 21.07.2023 |
| 19 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | ХОПЕР-100 | 1 | 2019 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 | 1 | 2019 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 20 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | ХОПЕР-100 | 1 | 2023 | 0,083147 | 0,166 | 87 | 21.07.2023 |
| ХОПЕР-100 | 1 | 2023 | 0,083147 | 87 | 21.07.2023 |
| 21 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | Buderus Logano GE315 | 1 | 2015 | 0,11195 | 0,448 | 91 | 01.01.2023 |
| Buderus Logano GE315 | 1 | 2015 | 0,11195 | 91 | 01.01.2023 |
| Buderus Logano GE315 | 1 | 2015 | 0,11195 | 91 | 01.01.2023 |
| Buderus Logano GE315 | 1 | 2015 | 0,11195 | 91 | 01.01.2023 |
| 22 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | ASR-300 | 1 | 2023 | 0,258 | 0,688 | 91 | 23.07.2023 |
| ASR-500 | 1 | 2022 | 0,430 | 91 | 25.01.2023 |
| 23 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | ASR-300 | 1 | 2023 | 0,258 | 0,516 | 91 | 23.07.2023 |
| ASR-300 | 1 | 2022 | 0,258 | 91 | 27.08.2023 |
| 24 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | SК-820 | 1 | 2024 | 0,705 | 2,49 | 91,4 | - |
| SК-1040 | 2 | 2024 | 0,894 | 91,4 | - |
| 25 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | ХОПЕР-80 | 1 | 2008 | 0,070 | 0,14 | 80 | 23.07.2023 |
| ХОПЕР-80 | 1 | 2011 | 0,070 | 91 | 23.07.2023 |
| 26 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | ИШМА-100 | 1 | 2023 | 0,082 | 0,328 | 91 | 27.09.2023 |
| ИШМА-100 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 27.09.2023 |
| ИШМА-100 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 27.09.2023 |
| ИШМА-100 | 1 | 2023 | 0,082 | 91 | 27.09.2023 |
| 27 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | ХОПЕР-80 | 1 | 2021 | 0,07 | 0,14 | 94 | 01.10.2023 |
| ХОПЕР-80 | 1 | 2021 | 0,07 | 94 | 01.10.2023 |
| 28 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | Buderus SK-755 | 1 | 2016 | 0,894 | 3,576 | 91 | 25.01.2023 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2016 | 0,894 | 91 | 25.01.2023 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2016 | 0,894 | 91 | 25.01.2023 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2016 | 0,894 | 91 | 25.01.2023 |
| 29 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | SК-420 | 4 | 2024 | 0,361 | 1,44 | 91,4 | - |
| 30 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | Buderus SK-755 | 1 | 2022 | 0,430 | 1,29 | 91 | 01.10.2022 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2022 | 0,430 | 91 | 01.10.2022 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2022 | 0,430 | 91 | 01.10.2022 |
| 31 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | ASR-500 | 1 | 2023 | 0,430 | 0,86 | 91 | 25.01.2023 |
| ASR-500 | 1 | 2023 | 0,430 | 91 | 25.01.2023 |
| 32 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | Buderus SK-755 | 1 | 2023 | 0,894 | 2,682 | 91 | 30.08.2023 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2023 | 0,894 | 91 | 30.08.2023 |
| Buderus SK-755 | 1 | 2023 | 0,894 | 91 | 30.08.2023 |
| 33 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | RSA (КВА-0,4Гн) | 1 | 2018 | 0,344 | 0,688 | 91 | 23.07.2023 |
| RSA (КВА-0,4Гн) | 1 | 2018 | 0,344 | 91 | 23.07.2023 |
| 34 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | Buderus SK-755 | 1 | 2022 | 0,894 | 2,614 | 91 | 01.10.2022 |
| КВГ-1,0 | 1 | 2007 | 0,86 | 91 | 23.07.2023 |
| КВГ-1,0 | 1 | 2007 | 0,86 | 91 | 23.07.2023 |
| 35 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | ASR-250 | 1 | 2023 | 0,215 | 0,43 | 91 | 30.08.2023 |
| ASR-250 | 1 | 2023 | 0,215 | 91 | 30.08.2023 |
| 36 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | ASR-300 | 1 | 2023 | 0,258 | 0,516 | 91 | 25.01.2023 |
| ASR-300 | 1 | 2023 | 0,258 | 91 | 25.01.2023 |
| 37 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | Duotherm - 1500 | 1 | 2012 | 1,290 | 4,73 | 94 | 23.07.2023 |
| Duotherm - 2000 | 1 | 2012 | 1,720 | 94 | 23.07.2023 |
| Duotherm - 2000 | 1 | 2012 | 1,720 | 94 | 23.07.2023 |
| 38 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | Duotherm - 800 | 1 | 2013 | 0,690 | 2,07 | 94 | 23.07.2023 |
| Duotherm - 800 | 1 | 2013 | 0,690 | 94 | 23.07.2023 |
| Duotherm - 800 | 1 | 2013 | 0,690 | 94 | 23.07.2023 |
| 39 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | КСВа-0,63 | 1 | 2016 | 0,540 | 0,97 | 91 | 23.07.2023 |
| КСВа-0,5 | 1 | 2014 | 0,43 | 91 | 23.07.2023 |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | RSA-400 (Ква-0,4 Гн) | 1 | 2024 | 0,344 | 1,032 | 91,4 | - |
| RSA-400 (Ква-0,4 Гн) | 1 | 2024 | 0,344 | 91,4 | - |
| RSA-400 (Ква-0,4 Гн) | 1 | 2024 | 0,344 | 91,4 | - |
|  | ВСЕГО |  | **99** |  |  | **33,12** |  |  |

Таблица 2.2

Структура и технические характеристики основного теплоэнергетического оборудования в прочих зонах деятельности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование и адрес котельной | Марка котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | Используемое топливо | Тип прибора учета тепловой энергии | Наименование эксплуатирующей организации |
| 1 | энергоустановка ТКУ 1,1 МВт р.п. Кантемировка, ул. Парковая, д.2А | Buderus Logano SK755-500 | 1 | 2017 | 0,43 | 0,94 | природный газ | отсутствует | МБУ ФОК "Маяк" Кантемировского муниципального района |
| Buderus Logano SK755-600 | 1 | 2017 | 0,51 | природный газ | отсутствует |
| 2 | котельная с.Митрофановка, ул.Пушкина, 24 | Buderus Logano SK655 | 2 | 2019 | 0,215 | 0,43 | природный газ | ТЭСМА-106(ТЭСМАРТ.02.1) | Муниципальное бюджетное учреждение "Спартак" Митрофановского сельского поселения |
| 3 | котельная Михайловского СДК с. Евдокиевка, ул. Центральная 25 | Хопер-80 | 1 | 2018 | 0,0701 | 0,0701 | природный газ | отсутствует | Муниципальное казенное учреждение культуры "Митрофановский центр культурного досуга" Митрофановского сельского поселения Кантемировского муниципального района |
| 4 | котельная Михайловского СДК с. Михайловка, ул. Юбилейная, 19 | Лемакс classic-60 | 1 | 2023 | 0,0516 | 0,0516 | природный газ | отсутствует | Муниципальное казенное учреждение культуры "Михайловский центр культуры и досуга" Михайловского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области Михайловский сельский дом культуры |
| 5 | котельная Писаревского сельского дома культуры с.Писаревка, ул Ленина 1 "В" | Хопер-100 | 1 | 2010 | 0,0843 | 0,0843 | природный газ | отсутствует | Муниципальное казенное учреждение культуры "Центр культуры и досуга" Писаревского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области |
| 6 | котельная Рудаевского сельского клуба с. Рудаевка, ул. Центральная, 17 | ИШМА-25 | 2 | 2007 | 0,0254 | 0,0507 | природный газ | тепловычеслитель | Муниципальное казенное учреждение культуры "Титаревский центр культуры и досуга" Титаревского сельского поселения Кантемировского муниципального района |
| 7 | котельная Валентиновского сельского клуба с. Валентиновка ул. Победы 15ж | КСГ-16 | 1 | 1997 | 0,0138 | 0,0138 | природный газ | отсутствует | Муниципальное казенное учреждение культуры "Центр культуры и досуга" Фисенковского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области |
| 8 | котельная здания структурного подразделения детского сада МКОУ "Новомарковская СОШ" с. Новомарковка, ул. Советская, 47 | «МИМАКС» КСТГ 40 | 1 |  | 0,0344 | 0,0344 | уголь марки ДПК | отсутствует | Муниципальное казенное образовательное учреждение "Новомарковская среняя общеобразовательная школа" Кантемировского муниципального района Воронежской области |
| 9 | котельная здания структурного подразделения детского сада МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул. Садовая,27 | Универсал-5 | 1 |  | 0,1634 | 0,1634 | уголь | отсутствует | Муниципальное казенное образовательное учреждение "Красномолотовская среняя общеобразовательная школа" Кантемировского муниципального района Воронежской области |

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Сведения о величине установленной тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 2.1

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой

**мощности**

Ограничения тепловой мощности котельных отсутствуют.

1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Сведения о величине потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающих организаций и параметры тепловой мощности нетто приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3

Величина потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды котельной | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
|  | **МУП "Кантемировское ПАП"** | **32,842** | **32,842** | **0** | **32,842** |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 0,164 | 0,164 | 0 | 0,164 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 0,164 | 0,164 | 0 | 0,164 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 0,164 | 0,164 | 0 | 0,164 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 0,164 | 0,164 | 0 | 0,164 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,249 | 0,249 | 0 | 0,249 |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,25 | 0,25 | 0 | 0,25 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 1,625 | 1,625 | 0 | 1,625 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 0,13 | 0,13 | 0 | 0,13 |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,448 | 0,448 | 0 | 0,448 |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0,328 | 0,328 | 0 | 0,328 |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 4,73 | 4,73 | 0 | 4,73 |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 0,164 | 0,164 | 0 | 0,164 |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 0,246 | 0,246 | 0 | 0,246 |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 0,138 | 0,138 | 0 | 0,138 |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,516 |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,41 | 0,41 | 0 | 0,41 |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,164 | 0,164 | 0 | 0,164 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,14 | 0,14 | 0 | 0,14 |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,516 |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 2,07 | 2,07 | 0 | 2,07 |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 2,49 | 2,49 | 0 | 2,49 |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,688 |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,14 | 0,14 | 0 | 0,14 |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,97 | 0,97 | 0 | 0,97 |
| 31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 0,166 | 0,166 | 0 | 0,166 |
| 32 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 3,576 | 3,576 | 0 | 3,576 |
| 33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,43 |
| 34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,86 |
| 35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,688 |
| 36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 1,29 | 1,29 | 0 | 1,29 |
| 37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 2,614 | 2,614 | 0 | 2,614 |
| 38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 2,682 | 2,682 | 0 | 2,682 |
| 39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 1,44 | 1,44 | 0 | 1,44 |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | 1,032 | 1,032 | 0 | 1,032 |

1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию основного теплогенерирующего оборудования источников тепловой энергии и датах освидетельствования основного теплогенерирующего оборудования котельных при допуске к эксплуатации после ремонта приведены в таблице 2.1.

Мероприятия по продлению ресурса не требуется.

1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории Кантемировского муниципального района отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику 95/70˚С. Выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузки.

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Таблица 2.4

Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП "Кантемировское ПАП"

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2023-ый год | |
| Выработка тепла, Гкал | Число часов использования УТМ, час. |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 0,164 | 328,876 | 2005 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 0,164 | 168,817 | 1029 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 0,164 | 236,339 | 1441 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 0,164 | 98,106 | 598 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,166 | 127,537 | 768 |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,249 | 308,733 | 1240 |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,25 | 213,122 | 863 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 1,625 | 189,78 | 518 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 0,166 | 214,826 | 1294 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 0,13 | 110,008 | 846 |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,448 | 460,419 | 1028 |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0,328 | 713,924 | 2177 |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 4,73 | 2163,304 | 457 |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 0,166 | 204,586 | 1232 |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 0,164 | 135,501 | 826 |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 0,246 | 416,709 | 1694 |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 0,138 | 128,121 | 928 |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,166 | 189,78 | 794 |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 0,516 | 417,567 | 1088 |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,41 | 404,489 | 987 |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,164 | 180,841 | 1103 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,14 | 104,904 | 924 |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,166 | 250,59 | 809 |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 0,166 | 212,5 | 745 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 0,516 | 454,889 | 601 |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 2,07 | 2229,101 | 839 |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 2,49 | 1358,822 | 546 |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 0,688 | 599,769 | 627 |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,14 | 183,9770 | 2164 |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,97 | 988,025 | 851 |
| 31 | котельная"Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 0,166 | 172,201 | 1018 |
| 32 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 3,576 | 1759,937 | 492 |
| 33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 0,43 | 527,145 | 1300 |
| 34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 0,86 | 1040,908 | 1210 |
| 35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 0,688 | 576,683 | 957 |
| 36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 1,29 | 726,49 | 563 |
| 37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 2,614 | 1669,037 | 675 |
| 38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 2,682 | 1927,685 | 742 |
| 39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 1,44 | 1376,66 | 858 |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | 1,032 | 0 | 0 |
|  | ВСЕГО |  | 23654,561 |  |

1.2.9 Способы учёта тепла, отпущенного в тепловые сети

Учёт производственного тепла ведётся, как по приборам учета тепловой энергии, так и расчётным способом на основании расхода топлива.

Сведения о приборах учета тепловой энергии на котельных МУП "Кантемировское ПАП" приведены в таблице ниже.

Таблица 2.5

Сведения о приборах учета тепловой энергии на котельных МУП "Кантемировское ПАП"

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Наименование |
|
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | ТМК -Н20 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | отсутствует |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | ВТК -7 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | ТМК -Н20 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | отсутствует |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | МКТС |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | МКТС |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | МКТС |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | отсутствует |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | ТМК -Н20 |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | отсутствует |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | ВТК -7 |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | отсутствует |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | отсутствует |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | ТМК -Н20 |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | отсутствует |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | ТМК -Н20 |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | отсутствует |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | отсутствует |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | отсутствует |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | ТМК -Н20 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | ТМК -Н20 |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | ВТК -7 |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | ВТК -7 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | отсутствует |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | отсутствует |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | отсутствует |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | отсутствует |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | отсутствует |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | отсутствует |
| 31 | котельная"Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | отсутствует |
| 32 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | отсутствует |
| 33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | отсутствует |
| 34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | ТС -07 |
| 35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | отсутствует |
| 36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | отсутствует |
| 37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | отсутствует |
| 38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | отсутствует |
| 39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | отсутствует |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | отсутствует |

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой

**энергии**

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии фиксируется в журналах диспетчерской службы.

1.2. 11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии Кантемировского муниципального района не выдавались.

1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей, на территории Кантемировского муниципального района отсутствуют.

1.3 Тепловые сети, сооружения на них

1.3.1 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 с выделением сетей горячего водоснабжения

Предприятие эксплуатирует тепловые сети от собственных котельных к объектам жилого фонда, социально-бытового назначения и производственным объектам.

Тепловые сети водяные, выполнены в двухтрубном исполнении. Трубопроводы проложены надземным и подземным (преимущественно канальным способом прокладки) с использованием минераловатной изоляции и рубероид.

Все тепловые сети работают по тупиковой схеме.

Общая протяженность сетей от МУП "Кантемировское ПАП" (включая сети потребителей) по состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения составляет 15941,0 м в двухтрубном исчислении, в том числе тепловых сетей – 15666 м, сетей ГВС – 275 м.

1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены на рисунках Раздела 2 Утверждаемой части Схемы теплоснабжения.

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надёжных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключённых к таким участкам

Общая характеристика магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП "Кантемировское ПАП" приведены в таблице 3.1.

Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счёт естественных изменений направления трассы, а также П-образных компенсаторов.

Грунты в местах прокладки трубопроводов, в основном, суглинистые.

Таблица 3.1

Общая характеристика магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП "Кантемировское ПАП"

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес или наименование котельной | Условный диаметр, мм | | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материал | Способ прокладки, изоляция | Год ввода в эксплуатацию, переукладки |
|
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 63 | | 93 | полиэтилен | подземная, безканальная (к дет.саду) | 2021 |
| 76 | | 100 | железо | надземная,урса, оцинк.  (к школе) | 2021 |
|  | всего протяженность |  |  | 193 |  |  |  |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 76 | | 70 | железо | надземная,рубероид,урса | 2008 |
|  | всего протяженность |  |  | 70 |  |  |  |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 76 | | 95 | железо | надземная,урса, оцинк. | 2008 |
|  | всего протяженность |  |  | 95 |  |  |  |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 76 | | 75 | железо | надземная,оцинковка,урса | 2008 |
|  | всего протяженность |  |  | 75 |  |  |  |
| 5 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 89 | | 140 | железо | надземная,оцинковка,урса | 2007 |
|  | всего протяженность |  |  | 140 |  |  |  |
| 6 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 57 | | 110 | железо | надземная,урса, оцинк. | 2010 |
|  | всего протяженность |  |  | 110 |  |  |  |
| 7 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 100 | | 130 | железо | подземная, канальная, стеклопластик рулонный | 2011 |
|  | всего протяженность |  |  | 130 |  |  |  |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 114 | | 342 | железо | подземная, канальная, стеклопластик рулонный | 2010 |
|  | всего протяженность |  |  | 342 |  |  |  |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 57 | | 140 | железо | надземная,урса, оцинк. | 2020 |
|  | всего протяженность |  |  | 140 |  |  |  |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 57 | | 10 | железо | подземная, канальная | 2004 |
|  | всего протяженность |  |  | 10 |  |  |  |
| 11 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 57 | | 20 | железо | подземная, канальная,минвата, рубероид | 1999 |
|  | всего протяженность |  |  | 20 |  |  |  |
| 12 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 76 | | 104 | железо | подземная канальная, рубероид,урса | 2009 |
|  | всего протяженность |  |  | 104 |  |  |  |
| 13 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 76 | | 86 | железо | подземная, рубероид,урса | 2023 |
|  | всего протяженность |  |  | 86 |  |  |  |
| 14 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 89 | | 82,5 | железо | подземная, канальная, стеклопластик рулонный | 2011 |
|  | всего протяженность |  |  | 82,50 |  |  |  |
| 15 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 63 | | 50 | полиэтилен | подземная канальная, рубероид,урса | 2024 |
|  | всего протяженность |  |  | 50 |  |  |  |
| 16 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 76 | | 150 | железо | надземная,урса, ПВХ труба d110 | 2021 |
|  | всего протяженность |  |  | 150 |  |  |  |
| 17 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 40 | | 50 | железо | надземная,урса, оцинк.(к зданию аминистрации) | 2008 |
| 57 | | 64 | железо | надземная,урса, оцинк. (к зданию ДК) | 2008 |
|  | всего протяженность |  |  | 114 |  |  |  |
| 18 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 76 | | 88,45 | железо | надземная, стеклопластик рулонный,оцинковка | 2018 |
|  | всего протяженность |  |  | 88 |  |  |  |
| 19 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 76 | | 104,7 | железо | подземная, канальная | 2019 |
|  | всего протяженность |  |  | 105 |  |  |  |
| 20 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 57 | | 169,1 | железо | подземная, канальная (от тепловой камеры до школы) | 2020 |
| 76 | | 31,35 | 3 | подземная, канальная (от котельной кдо тпловой камеры) | 2020 |
|  | всего протяженность |  |  | 200 |  |  |  |
| 21 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 76 | | 337 | железо | подземка, канальная | 2015 |
|  | всего протяженность |  |  | 337 |  |  |  |
| 22 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 40 | | 94 | полиэтилен | подземная,рубероид,урса (к зданию ДЮСШ, к зданию соцзащиты) | 2022 |
| 50 | | 95 | полиэтилен | подземная,рубероид,урса (к МКД 13 15, 10, от тепловой камеры в кинотеатр) | 2022 |
| 57 | | 243 | железо | надземная,рубероид,урса (к зданию кинотеатра, к магазину Мебель,к МКД №8А) | 2022 |
| 57 | | 80 | полиэтилен | подземная, канальная (к зданию суда, , между МКД №10А и 10Б, в магазину Магнит) | 2022 |
| 57 | | 60 | железо | подземная, по подвалу МКД №10Б | 2017 |
| 76 | | 144 | железо | надземная,рубероид (от соцзащиты к зданию администрации) | 2017 |
| 102 | | 78 | железо | надземная,рубероид,урса (откотельной к МКД №10 ) | 2022 |
| 108 | | 130 | железо | надземная,рубероид,урса (от МКД 10Б к соцзащите) | 2017 |
| 114 | | 76 | железо | надземная, урса, рубероид (от котельной к МКД 10Б ) | 2022 |
| 63 | | 135 | полиэтилен | подземная,рубероид,урса (к МКД №11,15,17) | 2022 |
| 89 | | 67 | железо | надземная, урса, рубероид (от МКД №10 до здания суда, от котельной до смотрового колодца к МКД 11,13,15,17) | 2022 |
|  | всего протяженность |  |  | 1 202 |  |  |  |
| 23 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 57 | | 91 | железо | надземная,рубероид,урса (к зданию бома быта и налоговой инспекции) | 2000 |
| 89 | | 120 | железо | надземная,рубероид,урса (к зданию РДК) | 2000 |
| 108 | | 125 | железо | надземная,рубероид,урса (от тепловой камеры водоканала к тепловой каере дома быта) | 2000 |
| 108 | | 80 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная(из котельной к тепловой камере почты) | 2024 |
| 125 | | 30 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная (от котельной к тепловой камере здания водоканала) | 2024 |
| 90 | | 100 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная (к зданию почты) | 2024 |
| 75 | | 40 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная (к зданию аптеки) | 2024 |
| 50 | | 60 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная (к зданию гаража почты) | 2024 |
| 32 | | 20 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная (к зданию подстанции почты) | 2024 |
|  | всего протяженность |  |  | 666 |  |  |  |
| 24 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 33 | | 30 | железо | надземная,рубероид,урса (к дому №77) | 2022 |
| 57 | | 50 | железо | надземная,рубероид,урса (от тепловой камеры к дому №77) | 2022 |
| 89 | | 72 | железо | надземная,рубероид,урса (от тепловой камеды дом "73Б к школе, до дороги) | 2022 |
| 108 | | 180 | железо | надземная,рубероид,урса (от тепловой камеры дом №77 до тепловой камеры дом №73Б) | 2022 |
| 133 | | 40 | железо | надземная,рубероид,урса (от котельной до тепловой камеры дом №77) | 2022 |
| 63 | | 62 | полиэтилен | подземная по подвалу школы к ДК | 2024 |
| 63 | | 138 | полиэтилен | подземная, пленка и золяционная (между школой и ДУ) | 2024 |
| 90 | | 12 | полиэтилен | подземная (под дорогой) | 2022 |
| 57 | | 30 | полиэтилен | подземная, рубероид, урса (к дому №73Б) | 2022 |
|  | всего протяженность |  |  | 614 |  |  |  |
| 25 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 90 | | 100 | полиэтилен | подземная, пленка изоляционная | 2024 |
| 125 | | 96 | полиэтилен | подземная, пленка изоляционная | 2024 |
| 110 | | 250 | полиэтилен | подземная, пленка изоляционная | 2024 |
|  | всего протяженность |  |  | 446 |  |  |  |
| 26 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 76 | | 63 | железо | подземная,рубероид,урса (к дет.саду за ФОКом) | 2006 |
| 90 | | 150 | полиэтилен | подземная, канальная (к детскому саду) | 2024 |
| 125 | | 50 | полиэтилен | подземная, канальная (от котельной к школе) | 2022 |
| 57 | | 150 | железо | надземная,рубероид,урса (к военкомату) | 1996 |
| 57 | | 86 | железо | надземная,рубероид,урса (к стоматологии) | 2022 |
| 89 | | 91 | железо | надземная,рубероид,урса (от отельной до тепловой камеры около ФОК) | 2022 |
|  | всего протяженность |  |  | 440 |  |  |  |
| 27 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 63 | | 320 | полиэтилен | подземная, канальная,урса, рубероид (к ДК) | 2021 |
| 63 | | 200 | полиэтилен | подземная (к школе) | 2024 |
| 108 | | 100 | полиэтилен | подземная (от котельной) | 2024 |
|  | всего протяженность |  |  | 620 |  |  |  |
| 28 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 32 | | 75 | железо | надземная,рубероид,мивата (ГВС могр) | 1999 |
| 40 | | 80 | железо | надземная, рубероид, урса(ГВС к инфекции ) | 1993 |
| 40 | | 70 | полиэтилен | подземная, рубероид, урса(ГВС к больнице) | 2022 |
| 40 | | 50 | полиэтилен | по подвалу (ГВС) | 2022 |
| 57 | | 80 | железо | надземная, рубероид, урса (к инфекции) | 1993 |
| 125 | | 70 | полиэтилен | подземная, безканальная, рубероид, урса (к больнице) | 2022 |
| 125 | | 50 | полиэтилен | подземная, по подвалу | 2022 |
| 40 | | 75 | железо | подземная,рубероид,урса (к моргу) | 1999 |
|  | всего протяженность т/с |  |  | 275 |  |  |  |
|  | всего протяженность сетей ГВС |  |  | 275 |  |  |  |
| 29 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 32 | | 30 | полиэтилен | подземная, канальная, рубероид, минвата | 2024 |
| 57 | | 60 | полиэтилен | подземная, канальная, рубероид, минвата | 1999 |
| 90 | | 102 | полиэтилен | подземная, канальная, рубероид, урса | 2021 |
| 89 | | 200 | железо | подземная, канальная, рубероид, урса | 2021 |
| 110 | | 100 | полиэтилен | подземная, канальная, рубероид, урса | 2021 |
| 25 | | 86 | полиэтилен | подземная | 2021 |
|  | всего протяженность |  |  | 578 |  |  |  |
| 30 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 400 | | 35 | полиэтилен | надземная,урса, оцинк. (к школе) | 2023 |
| 108 | | 2 | железо | надземная,урса, оцинк. в котельной | 2021 |
| 76 | | 120 | железо | подземная, рубероид, урса (к ДК) | 1992 |
|  | всего протяженность |  | | 157 |  |  |  |
| 31 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 63 | | 50 | полиэтилен | подземная,рубероид,урса (школа-дет.сад) | 2023 |
| 90 | | 200 | полиэтилен | подземная, канальная (котельная-школа) | 2023 |
| 57 | | 190 | железо | надземная, минвата, рубероид (к ДК) | 2020 |
| 102 | | 10 | железо | надземная, минвата, рубероид из котельной до тепловой камеры) | 2020 |
|  | всего протяженность |  |  | 450 |  |  |  |
| 32 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | 89 | | 360 | железо | подземная, безканальная | 2015 |
|  | всего протяженность |  |  | 360 |  |  |  |
| 33 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 | 63 | | 32 | полиэтилен | подземная, канальная участок 4.1 к админ. | 2023 |
| 63 | | 63 | полиэтилен | подземная, канальная участок 2,1 к ДК | 2023 |
| 63 | | 41 | полиэтилен | подземная, канальная участок 3.1 к кафе | 2023 |
| 90 | | 200 | полиэтилен | подземная,канальная, участок к больнице | 2023 |
| 63 | | 32 | полиэтилен | подземная,канальная,участок к почте | 2023 |
| 125 | | 47 | полиэтилен | подземная,канальная, участок от котельной до разводного колодца администрации | 2023 |
| 110 | | 290 | полиэтилен | подземная,канальная, участок от разводного колодца администрации до разводного дет.сад | 2023 |
| 63 | | 5 | полиэтилен | подземная,канальная,участок от разводного колодца до садика | 2023 |
| 75 | | 93 | полиэтилен | подземная,канальная к школе | 2023 |
|  | всего протяженность |  |  | 803 |  |  |  |
| 34 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 76 | | 41,4 | железо | подземная, канальная | 2012 |
|  | всего протяженность |  |  | 41,40 |  |  |  |
| 35 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 80 | | 85 | полиэтилен | подземная бесканальная, полиэтилен от котельной к дому №34 | 2022 |
| 63 | | 291 | полиэтилен | подземная бесканальная, полиэтилен (от тепловой камеры к дому №18) | 2022 |
| 76 | | 104 | железо | надземная,пластиковая гидроизоляця,урса (около домов 18,30,32) | 2022 |
| 57 | | 153,5 | железо | надземная,пластиковая гидроизоляця,урса (около дома 26, соединительые участи к домам 18 и 32) | 2022 |
|  | всего протяженность |  |  | 633,50 |  |  |  |
| 36 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 76 | | 70 | железо | подземная,рубероид,урса | 2015 |
| 57 | | 31 | железо | подземная,рубероид,урса | 2015 |
| 57 | | 282 | железо | подземная, канальная | 2015 |
| 76 | | 103 | железо | подземная, канальная | 2015 |
| 108 | | 10 | железо | подземная,рубероид,урса | 2015 |
| 108 | | 82 | железо | подземная, канальная | 2015 |
| 159 | | 107 | железо | подземная, канальная | 2015 |
| 219 | | 284 | железо | подземная, канальная | 2015 |
|  | всего протяженность |  |  | 969,00 |  |  |  |
| 37 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 32 | | 38 | железо | надземная, урса, рубероид (к магазинам, кафе) | 2021 |
| 40 | | 214 | железо | надземная, урса, рубероид (к почте, к МКД №1,4) | 2021 |
| 40 | | 100 | полиэтилен | подземная, урса, рубероид (к МКД №6) | 2021 |
| 50 | | 90 | полиэтилен | подземная, урса, армопластмассовая (к магазинам, к МКД №3) | 2021 |
| 57 | | 130 | железо | надземная, урса, рубероид (к МКД №2,5) | 2024 |
| 76 | | 160 | железо | надземная, урса, рубероид (от тепловой камеры к школе) | 2022 |
| 89 | | 500 | железо | надземная, урса, армопластмассовая (от котельой до тепловой камеры к школе) | 2022 |
| 63 | | 180 | полиэтилен | подземка канальная, урса,рубероид (к МКД №7, 11, между тепловыми камерами МКД №4 и 6) | 2022 |
| 90 | | 150 | полиэтилен | подземная по подвалу дет.сада | 2024 |
| 90 | | 150 | полиэтилен | подземная канальная (от дет.сада к дому №11 | 2024 |
| 108 | | 120 | железо | надземная, урса, армопластмассовая (от котельной к тепловой камере) | 2021 |
| 108 | | 80 | полиэтилен | подземная, урса, армопластмассовая (от арки до тепловой камеры) | 2021 |
| 102 | | 160 | железо | надземая урса,рубероид (от смотрового колодца амбулатории к теповой камере дома №7) | 2021 |
| 125 | | 200 | полиэтилен | подземная канальная (от смотрового колодца амбулатории до смотрового кололдца детского сада) | 2024 |
| 133 | | 260 | полиэтилен | подземка полиэтилен (под дорогами) | 2021 |
| 133 | | 60 | полиэтилен | подземка полиэтилен (между тепловыми камерами к МКД) | 2021 |
| 133 | | 640 | железо | надземная, урса, армопластмассовая (по территории жилгородка) | 2021 |
| 133 | | 18 | железо | надземная, урса, армопластмассовая (арка) | 2021 |
| 219 | | 320 | железо | надземная, урса, армопластмассовая | 2021 |
|  | всего протяженность |  | | 3570,00 |  |  |  |
| 38 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32 Б | 90 | | 100 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ (к школе) | 2024 |
| 50 | | 40 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ (к ДК) | 2024 |
| 57 | | 8 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ (к дому №3) | 2023 |
| 63 | | 150 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ (к дому №1) | 2023 |
| 89 | | 51 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ (между домами №6 и №10) | 2024 |
| 108 | | 210 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ К домам №6,10) | 2023 |
| 133 | | 200 | полиэтилен | подземная, утеплитель УРСА, пленка СТРЕЙЧ (от котельной до тепловой камеры) | 2024 |
|  | всего протяженность |  |  | 759,00 |  |  |  |
| 39 | котельная Охрозавоского деского сада п. Охрового завода, ул.Заводская,53 | 75 | | 150 | полиэтилен | подземная канальная, рубероид, минвата | 2024 |
|  | всего протяженность |  |  | 150,00 |  |  |  |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 63 | | 100 | полиэтилен | подземная канальная, рубероид, минвата ( от котельной) | 2024 |
| 40 | | 50 | полиэтилен | подземная канальная, рубероид, минвата (к лаборатории) | 2024 |
| 40 | | 40 | железо | подземная канальная, рубероид, минвата (к гаржу грузовых авто) | 1960 |
| 32 | | 60 | полиэтилен | подземная канальная, рубероид, минвата (к проходной, гаражу легковых авто, склад) | 2024 |
| 57 | | 40 | железо | надземная, урса, рубероид (к РМЦ) | 2021 |
|  | всего протяженность |  | | 290,00 |  |  |  |
|  | **всего протяженность тепловых сетей** |  | | **15666,00** |  |  |  |
|  | **всего протяженность сетей ГВС** |  | | **275,00** |  |  |  |

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Регулирующая арматура на тепловых сетях – дросельные дифрагмы, балансировочные клапана, вентили, задвижки.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Строительная часть тепловых камер выполнена из бетона и кирпича. Высота камер не более 3м. В перекрытиях камер выполнено по 1-2 люка. Назначение – размещение арматуры, проведение ремонтных работ.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска теплоты рекомендуется осуществлять качественно по расчётному графику 95/70˚С по следующим причинам:

- присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах;

- наличие только отопительной нагрузки.

Значения температур сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха в соответствии с принятыми температурными графиками приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2

Температура сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| t- воздуха,  0С | t- прямой воды,  0С | t- обратной воды,  0С | t- воздуха,  0С | t- прямой воды,  0С | t- обратной воды,  0С |
| +8 | 45 | 38 | -9 | 71 | 55 |
| +7 | 46 | 39 | -10 | 73 | 55 |
| +6 | 48 | 40 | -11 | 74 | 57 |
| +5 | 50 | 42 | -12 | 75 | 58 |
| +4 | 51 | 42 | -13 | 77 | 59 |
| +3 | 53 | 44 | -14 | 78 | 60 |
| +2 | 54 | 44 | -15 | 80 | 61 |
| +1 | 56 | 46 | -16 | 81 | 61 |
| 0 | 58 | 47 | -17 | 83 | 63 |
| -1 | 59 | 48 | -18 | 84 | 63 |
| -2 | 61 | 49 | -19 | 85 | 64 |
| -3 | 62 | 50 | -20 | 87 | 65 |
| -4 | 64 | 51 | -21 | 88 | 66 |
| -5 | 65 | 51 | -22 | 90 | 67 |
| -6 | 67 | 53 | -23 | 91 | 68 |
| -7 | 68 | 53 | -24 | 92 | 68 |
| -8 | 70 | 53 | -25 | 94 | 70 |
|  |  |  | -26 | 95 | 70 |

1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утверждённым графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

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

1.3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

У теплоснабжающей организации отсутствует пьезометрический график, и расчет гидравлического режима. При этом не обеспечивается рекомендуемого перепада давления, как у конечного, так и остальных потребителей.

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

По предоставленной информации, крупных отказов, приводящих к перебою теплоснабжения потребителей более двух часов, за последние 5 лет не было. Отклонений от нормативной температуры воздуха в отапливаемых помещениях, перерывов подачи тепловой энергии, превышающих нормативные, не выявлено.

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

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей на аварийно-восстановительные ремонты в тепловых сетях за последние 5 лет не превышало двух часов.

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

С целью диагностики состояния тепловых сетей проводятся гидравлические и температурные испытания теплотрасс, а также на тепловые потери.

Гидравлическое испытание тепловых сетей производят дважды: сначала проверяют прочность и плотность теплопровода без оборудования и арматуры, после весь теплопровод, который готов к эксплуатации, с установленными грязевиками, задвижками, компенсаторами и остальным оборудованием. Повторная проверка нужна потому, что при смонтированном оборудовании и арматуре тяжелее проверить плотность и прочность сварных швов.

В случаях, когда при испытании теплопроводов без оборудования и арматуры имеет место падение давления по приборам, значит, имеющиеся сварные швы неплотные (естественно, если в самих трубах нет свищей, трещин и пр.). Падение давления при испытании трубопроводов с установленным оборудованием и арматурой, возможно, свидетельствует, что помимо стыков выполнены с дефектами ещё сальниковые уплотнения или фланцевые соединения.

При предварительном испытании проверяется на плотность и прочность не только сварные швы, но и стенки трубопроводов, т.к. бывает, что трубы имеют трещины, свищи и прочие заводские дефекты. Испытания смонтированного трубопровода должны выполняться до монтажа теплоизоляции. Помимо этого, трубопровод не должен быть засыпан или закрыт инженерными конструкциями. Когда трубопровод сварен из бесшовных цельнотянутых труб, он может предъявляться к испытанию уже изолированным, но только с открытыми сварными стыками.

При окончательном испытании подлежат проверке места соединения отдельных участков (в случаях испытания теплопровода частями), сварные швы грязевиков и сальниковых компенсаторов, корпуса оборудования, фланцевые соединения. Во время проверки сальники должны быть уплотнены, а секционные задвижки полностью открыты.

При гидравлическом испытании тепловых сетей последовательность проведения работ следующая:

* проводят очистку теплопроводов;
* устанавливают манометры, заглушки и краны;
* подключают воду и гидравлический пресс;
* заполняют трубопроводы водой до необходимого давления;
* проводят осмотр теплопроводов и помечают места, где обнаружены дефекты;
* устраняют дефекты;
* производят второе испытание;
* отключают от водопровода и производят спуск воды из труб;
* снимают манометры и заглушки.

Для заполнения трубопроводов водой и хорошего удаления из труб воздуха водопровод присоединяют к нижней части теплопровода. Возле каждого воздушного крана необходимо выставить дежурного. Сначала, через воздушники, поступает только воздух, потом воздушно- водяная смесь и, наконец, только вода. По достижении выхода только воды кран перекрывается. Далее кран ещё два-три раза периодически открывают для полного выпуска оставшейся части воздуха с верхних точек. Перед началом наполнения тепловой сети все воздушники необходимо открыть, а дренажи закрыть.

Испытание проводят давлением, равном рабочему с коэффициентом 1,25. Под рабочим понимают максимальное давление, которое может возникнуть на данном участке в процессе эксплуатации.

При случаях испытания теплопровода без оборудования и арматуры давление поднимают до расчётного и выдерживают его на протяжении 10 мин, контролируя при этом падение давления, после снижают его до рабочего, проводят осмотр сварных соединений и обстукивают стыки. Испытания считают удовлетворительными, если отсутствует падение давления, нет течи и потения стыков.

Испытания с установленным оборудованием и арматурой проводят с выдержкой в течение 15 мин, проводят осмотр фланцевых и сварных соединений, арматуры и оборудования, сальниковых уплотнений, после давление снижают до рабочего. Испытания считают удовлетворительными, если в течение 2 ч падение давления не превышает 10%. Испытательное давление проверяет не только герметичность, но и прочность оборудования и трубопровода.

После испытания воду необходимо удалять из труб полностью. Как правило, вода для испытаний не проходит специальную подготовку и может снизить качество сетевой воды и быть причиной коррозии внутренних поверхностей труб.

Температурные испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадёжные участки проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температурным испытаниям подвергаться вся сеть от источника тепловой энергии до индивидуальных тепловых пунктов потребителей. Температурные испытания проводятся при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

Началу испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя должен предшествовать прогрев тепловой сети при температуре воды в подающем трубопроводе 100°С. Продолжительность прогрева составляет порядка двух часов.

Перед началом испытания производится расстановка персонала в пунктах наблюдения и по трассе тепловой сети.

В предусмотренный программой срок на источнике тепловой энергии начинается постепенное повышение температуры воды до установленного максимального значения при строгом контроле за давлением в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии и величиной подпитки (дренажа).

Заданная максимальная температура теплоносителя поддерживается постоянной в

течение установленного программой времени (не менее 2 ч), а затем плавно понижается до 70- 80 °С.

Скорость повышения и понижения температуры воды в подающем трубопроводе выбирается такой, чтобы в течение всего периода испытания соблюдалось заданное давление в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии. Поддержание давления в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии при повышении температуры первоначально должно проводиться путём регулирования величины подпитки, а после полного прекращения подпитки в связи с увеличением объёма сетевой воды при нагреве путём дренирования воды из обратного коллектора.

С момента начала прогрева тепловой сети и до окончания испытания во всех пунктах наблюдения непрерывно (с интервалом 10 мин) ведутся измерения температур и давлений сетевой воды с записью в журналы.

Руководитель испытания по данным, поступающим из пунктов наблюдения, следит за повышением температуры сетевой воды на источнике тепловой энергии и в тепловой сети и прохождением температурной волны по участкам тепловой сети.

Для своевременного выявления повреждений, которые могут возникнуть в тепловой сети при испытании, особое внимание должно уделяться режимам подпитки и дренирования, которые связаны с увеличением объёма сетевой воды при её нагреве. Поскольку расходы подпиточной и дренируемой воды в процессе испытания значительно изменяются, это затрудняет определение по ним момента появления неплотностей в тепловой сети. Поэтому в период неустановившегося режима необходимо анализировать причины каждого резкого увеличения расхода подпиточной воды и уменьшения расхода дренируемой воды.

Нарушение плотности тепловой сети при испытании может быть выявлено с наибольшей достоверностью в период установившейся максимальной температуры сетевой воды. Резкое отклонение величины подпитки от начальной в этот период свидетельствует о появлении неплотности в тепловой сети и необходимости принятия срочных мер по ликвидации повреждения.

Специально выделенный персонал во время испытания должен объезжать и осматривать трассу тепловой сети и о выявленных повреждениях (появление парения, воды на трассе сети и др.) немедленно сообщать руководителю испытания. При обнаружении повреждений, которые могут привести к серьёзным последствиям, испытание должно быть приостановлено до устранения этих повреждений.

Системы теплопотребления, температура воды в которых при испытании превысила допустимые значения 95 °С должны быть немедленно отключены.

Измерения температуры и давления воды в пунктах наблюдения заканчиваются после прохождения в данном месте температурной волны и понижения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до 100 °С.

Испытание считается законченным после понижения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети до 70-80 °С.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях проводятся один раз в пять лет на с целью разработки энергетических характеристик и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей.

Осуществление разработанных гидравлических и температурных режимов испытаний производится в следующем порядке:

* включаются расходомеры на линиях сетевой и подпиточной воды и устанавливаются термометры на циркуляционной перемычке конечного участка кольца, на выходе трубопроводов из теплоподготовительной установки и на входе в неё;
* устанавливается определённый расчётом расход воды по циркуляционному кольцу, который поддерживается постоянным в течение всего периода испытаний;
* устанавливается давление в обратной линии испытываемого кольца на входе её в теп- лоподготовительную установку;
* устанавливается температура воды в подающей линии испытываемого кольца на

выходе из теплоподготовительной установки.

Отклонение расхода сетевой воды в циркуляционном кольце не должно превышать ±2

% расчётного значения.

Температура воды в подающей линии должна поддерживаться постоянной с точностью

±0,5 °С.

Определение тепловых потерь при подземной прокладке сетей производится при установившемся тепловом состоянии, что достигается путём стабилизации температурного поля в окружающем теплопроводы грунте, при заданном режиме испытаний.

Показателем достижения установившегося теплового состояния грунта на испытываемом кольце является постоянство температуры воды в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку в течение 4 ч.

Во время прогрева грунта измеряются расходы циркулирующей и подпиточной воды, температура сетевой воды на входе в теплоподготовительную установку и выходе из неё и на перемычке конечного участка испытываемого кольца. Результаты измерений фиксируются одновременно через каждые 30 мин.

Продолжительность периода достижения установившегося теплового состояния кольца существенно сокращается, если перед испытанием горячее водоснабжение присоединенных к испытываемой магистрали потребителей осуществлялось при температуре воды в подающей линии, близкой к температуре испытаний.

Начиная с момента достижения установившегося теплового состояния во всех намеченных точках наблюдения устанавливаются термометры и измеряется температура воды. Запись показаний термометров и расходомеров ведётся одновременно с интервалом 10 мин. Продолжительность основного режима испытаний должна составлять не менее 8 часов.

На заключительном этапе испытаний методом "температурной волны" уточняется время - «продолжительность достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца». На этом этапе температура воды в подающей линии за 20-40 мин повышается на 10-20 °С по сравнению со значением температуры испытания и поддерживается постоянной на этом уровне в течение 1 ч. Затем с той же скоростью температура воды понижается до значения температуры испытания, которое и поддерживается до конца испытаний.

Расход воды при режиме "температурной волны" остаётся неизменным. Прохождение "температурной волны" по испытываемому кольцу фиксируется с интервалом 10 мин во всех точках наблюдения, что даёт возможность определить фактическую продолжительность пробега частиц воды по каждому участку испытываемого кольца.

Испытания считаются законченными после того, как "температурная волна" будет отмечена в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку.

Суммарная продолжительность основного режима испытаний и периода пробега "температурной волны" составляет удвоенное время продолжительности достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца плюс 10-12 ч.

В результате испытаний определяются тепловые потери для каждого из участков испытываемого кольца отдельно по подающей и обратной линиям.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Под термином «летний ремонт» имеется в виду планово-предупредительный ремонт, проводимый в межотопительный период. В отношении периодичности проведения так называемых летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей требуется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно производиться не реже 1

раза в 5 лет в соответствии с п. 2.5 МДК 4 - 02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»;

1. Оборудование тепловых сетей в том числе тепловые пункты и системы теплопотребления до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см2), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см2), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10 кгс/см2) (п.5.28 МДК 4 - 02.2001);
2. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплопотребления, данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха в соответствии с п. 1.3, 1.4 РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».

1.3.13 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчёт отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя разрабатываются в соответствии с требованиями Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от «30» декабря 2008 г. № 325.

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из тепловых потерь через тепловую изоляцию трубопроводов, а также с утечками теплоносителя.

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов зависят от материальной характеристики тепловых сетей, а также года и способа прокладки тепловой сети.

Исходными данными для расчёта нормативов технологических потерь являются среднемесячные температуры наружного воздуха, теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, диаметры и длины всех трубопроводов, длительность отопительного периода.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утверждены приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 10.05.2023 №116.

Результаты расчет нормативов технологических потерь в системах теплоснабжения, находящихся на обслуживании МУП "Кантемировское ПАП" приведены в таблице ниже.

Таблица 3.3

Результаты расчет нормативов технологических потерь в системах теплоснабжения, находящихся на обслуживании МУП "Кантемировское ПАП"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Годовые затраты и потери теплоносителя2, м3 (т) | | | | | | Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал | | |
| с утечкой | технологические затраты | | | | всего | через изоляцию | с затратами теплоносителя | всего |
| на пусковое заполнение | на регламентые исптания | со сливами САРЗ | всего |
| СЦТ МУП Кантемировское ПАП | 2206,8 | 291,36 | 0 | 0 | 291,36 | 2498,16 | 2908,91 | 123,15 | 3032,05 |

1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Таблица 3.4

Фактические потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес или наименование котельной | Потери тепловой энергии при её передаче по  тепловым сетям, тыс. Гкал | Потери теплопередачей ч/з  теплоизоляционные конструкции теплопроводов, тыс. Гкал | Потери теплоносителя, тыс. Гкал |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 34,22 | 33,53 | 0,69 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 14,03 | 13,68 | 0,35 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 23,25 | 22,68 | 0,57 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 17,24 | 16,81 | 0,43 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 20,03 | 19,77 | 0,26 |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 18,31 | 17,31 | 1,00 |
| 7 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 63,27 | 59,79 | 3,48 |
| 8 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 25,50 | 25,16 | 0,34 |
| 9 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 1,31 | 1,29 | 0,02 |
| 10 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 2,82 | 2,78 | 0,04 |
| 11 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 23,83 | 23,04 | 0,79 |
| 12 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 22,05 | 21,50 | 0,55 |
| 13 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 13,28 | 12,73 | 0,55 |
| 14 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 4,92 | 4,85 | 0,07 |
| 15 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 30,07 | 29,32 | 0,75 |
| 16 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 19,51 | 19,27 | 0,24 |
| 17 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 17,73 | 17,29 | 0,44 |
| 18 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 15,59 | 15,07 | 0,52 |
| 19 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 26,81 | 26,25 | 0,56 |
| 20 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 50,19 | 48,52 | 1,67 |
| 21 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 31,71 | 30,77 | 0,94 |
| 22 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 238,45 | 232,47 | 5,98 |
| 23 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 101,60 | 98,40 | 3,20 |
| 24 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 106,14 | 102,39 | 3,75 |
| 25 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 74,72 | 71,97 | 2,75 |
| 26 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 109,75 | 106,55 | 3,20 |
| 27 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 61,51 | 60,16 | 1,35 |
| 28 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 115,44 | 113,26 | 2,18 |
| 29 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 43,63 | 42,06 | 1,57 |
| 30 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 30,43 | 29,75 | 0,68 |
| 31 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 120,14 | 116,75 | 3,39 |
| 32 | котельная с.Новомарковка, пер Центральный,4 | 83,87 | 81,45 | 2,42 |
| 33 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 | 271,84 | 260,08 | 11,76 |
| 34 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 6,17 | 5,96 | 0,21 |
| 35 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 120,18 | 118,02 | 2,16 |
| 36 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 203,43 | 186,15 | 17,28 |
| 37 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 203,43 | 186,15 | 17,28 |
| 38 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 400,17 | 375,48 | 24,69 |
| 39 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 29,53 | 29,05 | 0,48 |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | 0 | 0 | 0 |
|  | ВСЕГО | 2796,10 | 2677,51 | 118,59 |

1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети не выдавались.

1.3.16 Описание наиболее распространённых типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Все присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям осуществляются по зависимому (непосредственному) присоединению системы отопления без смешения.

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учёта тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя

Коммерческие приборы учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям установлены не у всех потребителей.

Таблица 3.5

Сведения о наличии коммерческого приборного учёта тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям МУП "Кантемировское ПАП"

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии | | |
| Бюджетные потребители | Население | Прочие потребители |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 1 | 0 | 0 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 1 | 0 | 0 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 1 | 0 | 0 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 1 | 0 | 0 |
| 5 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 1 | 0 | 0 |
| 6 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 1 | 0 | 0 |
| 7 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 1 | 0 | 0 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 1 | 0 | 0 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 1 | 0 | 0 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 1 | 0 | 0 |
| 11 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 1 | 0 | 0 |
| 12 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 1 | 0 | 0 |
| 13 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 1 | 0 | 0 |
| 14 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 1 | 0 | 0 |
| 15 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 1 | 0 | 0 |
| 16 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 1 | 0 | 0 |
| 17 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 1 | 0 | 0 |
| 18 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 1 | 0 | 0 |
| 19 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 1 | 0 | 0 |
| 20 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 1 | 0 | 0 |
| 21 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 1 | 0 | 0 |
| 22 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 3 | 0 | 0 |
| 23 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 1 | 0 | 0 |
| 24 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 3 | 0 | 1 |
| 25 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 1 | 0 | 0 |
| 26 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0 | 5 | 0 |
| 27 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 1 | 0 | 0 |
| 28 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 4 | 2 | 1 |
| 29 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 6 | 0 | 1 |
| 30 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 2 | 0 | 0 |
| 31 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 1 | 0 | 0 |
| 32 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 4 | 0 | 0 |
| 33 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 3 | 0 | 0 |
| 34 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 3 | 0 | 0 |
| 35 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 1 | 0 | 0 |
| 36 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 2 | 0 | 0 |
| 37 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 0 | 9 | 1 |
| 38 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 1 | 4 | 1 |
| 39 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 1 | 0 | 0 |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | 0 | 0 | 0 |
|  | Всего | 58 | 20 | 5 |

В соответствие с Федеральным законом об энергосбережении планируется поочерёдная установка приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя как в жилищном фонде, так и в общественных зданиях, в соответствии с законом Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N 261-ФЗ.

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

У предприятия имеется собственная аварийно-диспетчерская служба, осуществляющая контроль за параметрами работы котельных и тепловых сетей.

Аварийно-ремонтные работы на источниках тепловой энергии и тепловых сетях проводятся силами обслуживающей организации или подрядных ремонтных организаций.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления осуществляется путем установки предохранительных клапанов.

1.3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные тепловые сети на территории Кантемировского муниципального района отсутствуют.

1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные энергетических характеристик тепловых сетей Кантемировского муниципального района отсутствуют.

1.4 Зоны действия источников тепловой энергии

1.4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Зона действия теплоснабжающей организации МУП "Кантемировское ПАП", состоит из зон действия 40 котельных, работающих на природном газе.

Тепловые сети зон действия тепловых источников МУП "Кантемировское ПАП" находятся в муниципальной собственности на правах хозяйственного ведения.

Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности МУП "Кантемировское ПАП" приведена в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия МУП "Кантемировское ПАП"

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Муниципальное образование | Населенный пункт | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч |
|  | **МУП "Кантемировское ПАП"** |  |  | **32,842** | **32,842** |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | Бондаревское сельское поселение | с.Бондарево | 0,164 | 0,164 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | Бондаревское сельское поселение | с.Бондарево | 0,164 | 0,164 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | Бондаревское сельское поселение | с.Волоконовка | 0,164 | 0,164 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | Бондаревское сельское поселение | с.Волоконовка | 0,164 | 0,164 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | Пасековское сельское поселение | х.Соленый | 0,166 | 0,166 |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | Осиковское сельское поселение | п.Кузнецовский | 0,249 | 0,249 |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | Осиковское сельское поселение | с.Осиковка | 0,25 | 0,25 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 1,625 | 1,625 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 0,166 | 0,166 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 0,13 | 0,13 |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 0,448 | 0,448 |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 0,328 | 0,328 |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 4,73 | 4,73 |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | Михайловское сельское поселение | с.Михайловка | 0,166 | 0,166 |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | Михайловское сельское поселение | с.Куликовка | 0,164 | 0,164 |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | Новобелянское сельское поселение | с.Новобелая | 0,246 | 0,246 |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | Новобелянское сельское поселение | с.Новобелая | 0,138 | 0,138 |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | Смаглеевское сельское поселение | с.Скнаровка | 0,166 | 0,166 |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | Смаглеевское сельское поселение | с.Смаглеевка | 0,516 | 0,516 |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | Титаревское сельское поселение | с.Титаревка | 0,41 | 0,41 |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | Титаревское сельское поселение | с.Титаревка | 0,164 | 0,164 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | Зайцевское сельское поселение | c. Новопавловка | 0,14 | 0,14 |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | Зайцевское сельское поселение | с.Гармашевка | 0,166 | 0,166 |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | Зайцевское сельское поселение | с.Зайцевка | 0,166 | 0,166 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | Новомарковское сельское поселение | с.Новомарковка | 0,516 | 0,516 |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | Писаревское сельское поселение | с.Писаревка | 2,07 | 2,07 |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | Таловское сельское поселение | с.Талы | 2,49 | 2,49 |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | Журавское сельское поселение | с.Касьяновка | 0,688 | 0,688 |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Журавское сельское поселение | п.Охрового завода | 0,14 | 0,14 |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | Журавское сельское поселение | п.Охрового завода | 0,97 | 0,97 |
| 31 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | Журавское сельское поселение | п.Охрового завода | 1,032 | 1,032 |
| 32 | котельная"Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 0,166 | 0,166 |
| 33 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 3,576 | 3,576 |
| 34 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 0,43 | 0,43 |
| 35 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 0,86 | 0,86 |
| 36 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 0,688 | 0,688 |
| 37 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 1,29 | 1,29 |
| 38 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 2,614 | 2,614 |
| 39 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 2,682 | 2,682 |
| 40 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 1,44 | 1,44 |

1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчётных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, с разбивкой тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, и технологические нужны. Структура полезного отпуска тепловой энергии по источникам теплоснабжения приведена в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Тепловые нагрузки потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование теплоисточника | Наименование объекта | Адрес | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Категория потребителей |
| 1 | котельная Бондаревской школы | здание Бондаревской школы и детского сада | с.Бондарево, ул.Базарная, д.2А и 2Б | 0,05 | 0,000 | бюджетные |
| 2 | котельная Бондаревского дома культуры | здание культурно-досугового центра | с.Бондарево, ул.Базарная, д.1Б | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 3 | котельная Волоконовской школы | здание Волоконовской школы | с.Волоконовка, ул.Школьная,1А | 0,04 | 0,000 | бюджетные |
| 4 | котельная Волоконовского дома культуры | здание культурно-досугового центра | с.Волоконовка, ул.Садовая,5А | 0,01 | 0,000 | бюджетные |
| 5 | котельная Красномолотовской школы | здание Красномолотовской школы | х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,01 | 0,000 | бюджетные |
| 6 | котельная Осиковской школы | здание Осиковской школы | с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,05 | 0,000 | бюджетные |
| 7 | котельная Кузнецовской школы | здание Кузнецовской школы | п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,069 | 0,000 | бюджетные |
| 8 | котельная Митрофановской школы | здание Митрофановской школы | с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 0,16 | 0,000 | бюджетные |
| 9 | котельная Митрофановского детского сада | здание Митрофановского детского сада | с.Митрофановка, ул.Победы,12 | 0,05 | 0,000 | бюджетные |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ | здание Кантемировской детской школы искусств | с.Митрофановка, ул.Ленина,105 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 11 | котельная Митрофановской больницы | здание Митрофановской больницы | с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,09 | 0,000 | бюджетные |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей | МКД | с.Митрофановка, пр-т Стротелей, д.18 | 0,03 | 0,000 | население |
| 13 | с.Митрофановка, пр-т Стротелей, д.26 | 0,01 | 0,000 | население |
| 14 | с.Митрофановка, пр-т Стротелей, д.30 | 0,03 | 0,000 | население |
| 15 | с.Митрофановка, пр-т Стротелей, д.32 | 0,01 | 0,000 | население |
| 16 | с.Митрофановка, пр-т Стротелей, д.34 | 0,03 | 0,000 | население |
| 17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | МКД (блокированной застройки) | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,1 | 0,01 | 0,000 | население |
| 18 | МКД (блокированной застройки) | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,3 | 0,01 | 0,000 | население |
| 19 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,2 | 0,02 | 0,000 | население |
| 20 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,4 | 0,03 | 0,000 | население |
| 21 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,6 | 0,02 | 0,000 | население |
| 22 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,6А | 0,02 | 0,000 | население |
| 23 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,8 | 0,03 | 0,000 | население |
| 24 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,10 | 0,03 | 0,000 | население |
| 25 | МКД | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12 | 0,07 | 0,000 | население |
| 26 | МКД | с.Митрофановка, ул.Вокзальная,27 | 0,06 | 0,000 | население |
| 27 | МКД | с.Митрофановка, ул.Вокзальная,28 | 0,02 | 0,000 | население |
| 28 | парикмахерская | с.Митрофановка, улЭлеваторская,1А | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 29 | телемастерская | с.Митрофановка, улЭлеваторская,1А | 0,000 | прочие |
| 30 | магазин | с.Митрофановка, улЭлеваторская,1А | 0,000 | прочие |
| 31 | аптека | с.Митрофановка, улЭлеваторская,1Б | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 32 | культурно-досуговый центр | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,5 | 0,1 | 0,000 | бюджетные |
| 33 | котельная Михайловской школы | здание Михайловской школы | с.Михайловка, ул.Школьная,1 | 0,05 | 0,000 | бюджетные |
| 34 | котельная Куликовской шолы | здание Куликовской школы | с.Куликовка, ул.Центральная,28 | 0,06 | 0,000 | бюджетные |
| 35 | котельная Новобелянской школы | здание Новобелянской школы | с.Новобелая, ул.Советская,27 | 0,1 | 0,000 | бюджетные |
| 36 | котельная Новобелянского ДК (ФАП) | административное здание | МКУК "Новобелянский ЦКД" (библиотека), с.Новобелая, ул.Советская,25 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 37 | Администрация Новобелянского сельского поселения, с.Новобелая, ул.Советская,25 | 0,000 | бюджетные |
| 38 | БУЗ ВО Кантемировская РБ" ФАП Новобелая, с.Новобелая, ул.Советская,25 | 0,000 | бюджетные |
| 39 | Сбербанк с.Новобелая, с.Новобелая, ул.Советская,25 | 0,000 | прочие |
| 40 | УФПС ВО  АО "Почта России", с.Новобелая, ул.Советская,25 | 0,000 | прочие |
| 41 | котельная Скнаровской школы | здание Скнаровской школы | с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 42 | котельная с.Смглеевка | здание Смаглеевской школы | с.Смаглеевка,ул. Советская,16 | 0,12 | 0,000 | бюджетные |
| 43 | здание Смаглеевского культурно-досугового центра | с.Смаглеевка,ул. Советская,18 | 0,000 | бюджетные |
| 44 | котельная Титаревской школы | здание Титаревской школы | с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,06 | 0,000 | бюджетные |
| 45 | котельная Титревского ДК | административное здание | Администрация Титаревского сельского поселения с.Титаревка, ул.Победы,55 | 0,01 | 0,000 | бюджетные |
| 46 | здание культурно-досугового центра | МКУК "Титаревский ЦДК" ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 47 | котельная Зайцевской школы | здание Зайцевской школы | с.Зайцевка, ул.Центральная,42 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 48 | котельная Гармашевской школы | здание Гармашевской школы | с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 49 | котельная Коммунаровской школы | здание Коммунаровской школы | с.Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 50 | котельная с.Новомарковка | здание Новомарковской школы | с.Новомарковка, ул.Советская,16 | 0,06 | 0,000 | бюджетные |
| 51 | котельная с.Талы | здание Таловской школы | с.Талы, ул.Центральная,163 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 52 | здание Таловского детского сада | с.Талы, ул.Центральная,164 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 53 | здание культурно-досугового центра | с.Талы, ул.Центральная,166 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 54 | МБУЗ "Таловска амбулатория" | с.Талы, ул.Центральная,162 | 0,06 | 0,000 | бюджетные |
| 55 | Администрация Таловского сельского поселения | с.Талы, ул.Центральная,163 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 56 | кафе "Карат" | с.Талы, ул.Центральная,169 | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 57 | котельная с.Писаревка | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,1 | 0,04 | 0,000 | население |
| 58 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,2 | 0,02 | 0,000 | население |
| 59 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,3 | 0,02 | 0,000 | население |
| 60 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,4 | 0,03 | 0,000 | население |
| 61 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,5 | 0,03 | 0,000 | население |
| 62 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,6 | 0,02 | 0,000 | население |
| 63 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,7 | 0,02 | 0,000 | население |
| 64 | МКД | с.Писаревка, ул.Молодежная,11 | 0,03 | 0,000 | население |
| 65 | здание Писаревской школы | с. Писаревка, ул. Ленина,10Б | 0,09 | 0,000 | бюджетные |
| 66 | здание Писаревского детского сада | Писаревский детский сад с.Писаревка, ул.Молодежная,7А | 0,05 | 0,000 | бюджетные |
| 67 | администрация Писаревского сельского поселения с.Писаревка, ул.Молодежная,7А | 0,000 | бюджетные |
| 68 | здание Писаревской амбулатории | с.Писаревка, ул.Советская,25А | 0,01 | 0,000 | бюджетные |
| 69 | магазин "Орион" | с.Писаревка, ул. Ленина,9а | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 70 | магазин "Ларанж" | с.Писаревка, ул.Молодежная,12в | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 71 | магазин "Престиж" | с.Писаревка, ул.Молодежная,12г | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 72 | кафе ИП Николенко | с.Писаревка, ул. Ленина,10а | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 73 | котельная с.Касьяновка | здание Касьяновской школы | с. Касьяновка, ул. Советская д.6 | 0,04 | 0,000 | бюджетные |
| 74 | здание Касьяновского детского сада | с. Касьяновка, ул. Советская д.7 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 75 | здание культурно-досугового центра | с.Касьяновка, ул.Театральная,14 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 76 | котельная Охрозаводского детского сада | здание Охрозаводского детского сада | п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,04 | 0,000 | бюджетные |
| 77 | котельная п.Охрового завода ул.Школьная,11 | производственные здания Журавского охрового завода | п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,08 | 0,000 | прочие |
| 78 | котельная п.Охрового завода ул.Школьная, 32Б | МКД | п.Охрового завода, ул.Школьная,1 | 0,02 | 0,000 | население |
| 79 | МКД | п.Охрового завода, ул.Школьная,6 | 0,02 | 0,000 | население |
| 80 | МКД | п.Охрового завода, ул.Школьная,10 | 0,02 | 0,000 | население |
| 81 | ЖД | п.Охрового завода, ул.Школьная,3 | 0,01 | 0,000 | население |
| 82 | здание Охрозаводской школы | п.Охрового завода, ул.Школьная,32 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 83 | здание культурно-досугового центра | п.Охрового завода, ул.Школьная,13 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 84 | котельная Кантемировского детского сада №2 | здание Кантемировского детского сада №2 | р.п.Кантемировка,ул.Дунай,16 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 85 | квартальная котельная | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Буденного,15 | 0,01 | 0,000 | население |
| 86 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Буденного,11 | 0,01 | 0,000 | население |
| 87 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13 | 0,02 | 0,000 | население |
| 88 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Буденного,17 | 0,03 | 0,000 | население |
| 89 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 8А | 0,01 | 0,000 | население |
| 90 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 10 | 0,02 | 0,000 | население |
| 91 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 10А | 0,01 | 0,000 | население |
| 92 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 10Б | 0,01 | 0,000 | население |
| 93 | здание ДЮСШ | р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,14 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 94 | магазин | р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,14А | 0,02 | 0,000 | прочие |
| 95 | магазин | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 12 | 0,01 | 0,000 | прочие |
| 96 | здание кинотеатра | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 27 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 97 | административное здание КУВО УСЗН Кантемировского района | р.п.Кантемировка, ул.Мира,1 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 98 | административное здание администрации Кантемировского района | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 17 | 0,07 | 0,000 | бюджетные |
| 99 | здание суда | Прокуратура р.п.Кантемировка, ул.Победы,8 | 0,05 | 0,000 | бюджетные |
| 100 | Управление судебного департамента ВОр.п.Кантемировка, ул.Победы,8 | 0,000 | бюджетные |
| 101 | Филиал "Адвокатская консультация Кантемировского района"  р.п.Кантемировка, ул.Победы,8 | 0,000 | прочие |
| 102 | Территориальный орган Федеральной службы государственнной статистики по ВО (Воронежстат)р.п.Кантемировка, ул.Победы,8 | 0,000 | бюджетные |
| 103 | Райком профсоюзов р.п.Кантемировка, ул.Победы,8 | 0,000 | прочие |
| 104 | котельная детского дома | здание КДОУ ВО "Кантемировский ЦППМПС" | р.п. Кантемировка, ул.9 января,4 | 0,18 | 0,000 | бюджетные |
| 105 | котельная СПТУ-46 | здания ГБПОУ ВО "Воронежский государственный промышленно-гуманитарный колледж" | р.п.Кантемировка, ул. территория ПУ-46, корпус 3 | 0,26 | 0,000 | бюджетные |
| 106 | котельная СОШ №2 | здание школы | р.п.Кантемировка, ул.Заватского,65 | 0,12 | 0,000 | бюджетные |
| 107 | здание досугового центра | р.п.Кантемировка, ул.Заватского,96 | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 108 | котельная ЦРБ | здания БУЗ ВО Кантемировская РБ | р.п. Кантемировка, ул.Декабистов,135 | 0,35 | 0,100 | бюджетные |
| 109 | котельная Северная | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Советская,77 | 0,04 | 0,000 | население |
| 110 | МКД | р.п.Кантемировка, ул.Советская,73Б | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 111 | здание школы | р.п.Кантемировка, ул.Строителей,1 | 0,12 | 0,000 | бюджетные |
| 112 | здание досугового центра | р.п.Кантемировка, ул. Строителей,1А | 0,03 | 0,000 | бюджетные |
| 113 | котельная Лицея | здание лицея | р.п.Кантемировка, ул. Первомайская,35 | 0,17 | 0,000 | бюджетные |
| 114 | здание детского сада №1 | р.п.Кантемировка, ул.9января,3 | 0,09 | 0,000 | бюджетные |
| 115 | здание ФГБУ "ЦЖКУ" Мнистерства обороны РФ | р.п. Кантемировка, ул.Победы,15 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 116 | административное здание | ТУ Росимущества ВО р.п. Кантемировка,ул.Победы,9 | 0,04 | 0,000 | бюджетные |
| 117 | БУЗ ВО Кантемировская РБ (стоматология) р.п. Кантемировка,ул.Победы,9 | 0,000 | бюджетные |
| 118 | Администрация Кантемировского района (архив) р.п. Кантемировка,ул.Победы,9 | 0,000 | бюджетные |
| 119 | ИП Ковтун М.Вр.п. Кантемировка,ул.Победы,9 | 0,000 | прочие |
| 120 | Ульяницкая Е.К. р.п. Кантемировка,  ул.Победы,9 | 0,000 | прочие |
| 121 | здание ОМВД России по Кантемировскому району | р.п.Кантемировка, ул.Ленина,14 | 0,08 | 0,000 | бюджетные |
| 122 | ЖД | р.п.Кантемировка, ул.Победы, 13А | 0,01 | 0,000 | население |
| 123 | котельная РУС | здание дворца культуры | МКУК "Отдел культуры" р.п.Кантемировка, ул.Победы,30 | 0,9 | 0,000 | бюджетные |
| 124 | Управление ЗАГС ВО р.п.Кантемировка, ул.Победы,30 | 0,000 | бюджетные |
| 125 | здания АО "Почта России" | р.п. Кантемировка, ул.Победы,22 | 0,05 | 0,000 | прочие |
| 126 | здание аптеки | КП ВО "Воронежфармация" р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23 | 0,02 | 0,000 | бюджетные |
| 127 | Белоус Е.И. р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23 | 0,000 | прочие |
| 128 | р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23 квартира 1 | 0,000 | население |
| 129 | административное здание | МУП "Кантемировский водоканал" р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23А | 0,01 | 0,000 | бюджетные |
| 130 | МБУ "Управление городского хозяйства" р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23А | 0,000 | бюджетные |
| 131 | Кантемировский РЭС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23А | 0,000 | прочие |
| 132 | административное здание | СУ СК  России по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,16 | 0,000 | бюджетные |
| 133 | ФКУ УИИ УФСИН России по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | бюджетные |
| 134 | УФНС по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | бюджетные |
| 135 | УФСБ ПФ по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | бюджетные |
| 136 | УФССП по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | бюджетные |
| 137 | ГУ Управление ПФРФ в Россошанском районе р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | бюджетные |
| 138 | ИП Дмитроченко  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 139 | ВООО "Всероссийское общество автомобилистов"  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 140 | ИП Заярная О.Н.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 141 | ИП Фоменко А.В.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 142 | ИП Мартыненко С.А.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 143 | ИП Шама Е.Ю.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 144 | ИП Сердюкова О.А.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 145 | ИП Качалкина Г.М.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 146 | ИП Ковалева О.Ю.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 147 | ООО "Эксперт"  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 148 | ИП Гузев С.В.р.  п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 149 | ИП Водопьянова Е.И.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 150 | ИП Пожидаева Л.В. р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 151 | ИП Шешукова Е.И.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 152 | ИП Новохацкая Е.А.  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |
| 153 | ПАО "ТНС Энерго Воронеж"  р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21 | 0,000 | прочие |

1.5.2 Описание значений расчётных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Распределение тепловых нагрузок потребителей муниципального округа с разбивкой по котельным и видам теплопотребления (отопление, горячее водоснабжение) приведены в таблице 5.1.

1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев и условий применения на территории Кантемировского муниципального района отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не имеется.

1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Сведения о величине потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2

Потребление тепловой энергии по источникам теплоснабжения за 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Муниципальное образование | Населенный пункт | Потребление тепла на цели теплоснабжения, Гкал | Потребление тепла на цели ГВС, Гкал |
|  | **МУП "Кантемировское ПАП"** |  |  | **21314,283** | **138,35** |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | Бондаревское сельское поселение | с.Бондарево | 294,656 | 0,0 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | Бондаревское сельское поселение | с.Бондарево | 154,787 | 0,0 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | Бондаревское сельское поселение | с.Волоконовка | 213,089 | 0,0 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | Бондаревское сельское поселение | с.Волоконовка | 80,866 | 0,0 |
| 5 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 140,491 | 0,0 |
| 6 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | Пасековское сельское поселение | х.Соленый | 107,507 | 0,0 |
| 7 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | Осиковское сельское поселение | п.Кузнецовский | 290,423 | 0,0 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 779,237 | 0,0 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 189,326 | 0,0 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 108,698 | 0,0 |
| 11 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | Михайловское сельское поселение | с.Михайловка | 216,157 | 0,0 |
| 12 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | Новобелянское сельское поселение | с.Новобелая | 428,278 | 0,0 |
| 13 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | Новобелянское сельское поселение | с.Новобелая | 122,229 | 0,0 |
| 14 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | Осиковское сельское поселение | с.Осиковка | 199,839 | 0,0 |
| 15 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | Смаглеевское сельское поселение | с.Скнаровка | 184,259 | 0,0 |
| 16 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | Титаревское сельское поселение | с.Титаревка | 457,307 | 0,0 |
| 17 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | Титаревское сельское поселение | с.Титаревка | 164,782 | 0,0 |
| 18 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | Михайловское сельское поселение | с.Куликовка | 277,376 | 0,0 |
| 19 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | Зайцевское сельское поселение | с.Зайцевка | 212,497 | 0,0 |
| 20 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | Зайцевское сельское поселение | с.Гармашевка | 250,592 | 0,0 |
| 21 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 410,229 | 0,0 |
| 22 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | Журавское сельское поселение | с.Касьяновка | 479,289 | 0,0 |
| 23 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | Новомарковское сельское поселение | с.Новомарковка | 371,029 | 0,0 |
| 24 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | Таловское сельское поселение | с.Талы | 1054,683 | 0,0 |
| 25 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | Михайловское сельское поселение | c. Новопавловка | 98,734 | 0,0 |
| 26 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 593,744 | 0,0 |
| 27 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Журавское сельское поселение | п.Охрового завода | 182,977 | 0,0 |
| 28 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 1308,256 | 0,0 |
| 29 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 1272,910 | 0,0 |
| 30 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 660,433 | 0,0 |
| 31 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 966,188 | 0,0 |
| 32 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 1818,115 | 0,0 |
| 33 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 515,173 | 0,0 |
| 34 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 1492,057 | 138,35 |
| 35 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | Кантемировское городское поселение | р.п. Кантемировка | 483,515 | 0,0 |
| 36 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | Смаглеевское сельское поселение | с.Смаглеевка | 387,139 | 0,0 |
| 37 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | Митрофановское сельское поселение | с.Митрофановка | 1969,480 | 0,0 |
| 38 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | Писаревское сельское поселение | с.Писаревка | 1790,081 | 0,0 |
| 39 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | Журавское сельское поселение | п.Охрового завода | 587,855 | 0,0 |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32Б | Журавское сельское поселение | п.Охрового завода | 0 | 0 |

1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии для населения Воронежской области утверждены приказом от 12 декабря 2014 года N240 «О применении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях в многоквартирных домах или жилых домах, ранее установленных органами местного самоуправления муниципальных образований Воронежской области», при котором отопительный период включает в себя 7 месяцев (январь, февраль, март, апрель, октябрь, ноябрь, декабрь календарного года. Тем самым, нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление составляют: в Кантемировском городском поселении - 0,03343 Гкал/мес., Журавском сельском поселении - 0,0274 Гкал/мес., Писаревском сельском поселении - 0,024 Гкал/мес., Митрофановском сельском поселении - 0,024 Гкал/мес.

1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчётной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения соответствуют расчетным значениям тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии.

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчётной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, а также присоединенных договорных тепловых нагрузках.

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки МУП "Кантемировское ПАП" за 2023 год

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды котельной, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Потери в сетях, Гкал/ч | Подключенная тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч | | | | Резерв/  дефицит, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление | ГВС | Вентиляция | Всего |
|  | **МУП "Кантемировское ПАП"** | **32,842** | **32,842** | **0,00** | **32,842** | **0,5686** | **4,067** | **0,10** | **0,00** | **4,167** | **28,106** |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 0,164 | 0,164 | 0,00 | 0,164 | 0,007 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,107 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 0,164 | 0,164 | 0,00 | 0,164 | 0,003 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,131 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 0,164 | 0,164 | 0,00 | 0,164 | 0,005 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,119 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 0,164 | 0,164 | 0,00 | 0,164 | 0,004 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,150 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,004 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,152 |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,249 | 0,249 | 0,00 | 0,249 | 0,004 | 0,069 | 0,00 | 0,00 | 0,069 | 0,176 |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,25 | 0,25 | 0,00 | 0,25 | 0,003 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,197 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 1,625 | 1,625 | 0,00 | 1,625 | 0,013 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 1,452 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,005 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,111 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 0,13 | 0,13 | 0,00 | 0,13 | 0,003 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,097 |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,448 | 0,448 | 0,00 | 0,448 | 0,011 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,347 |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0,328 | 0,328 | 0,00 | 0,328 | 0,025 | 0,126 | 0,00 | 0,00 | 0,126 | 0,177 |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 4,73 | 4,73 | 0,00 | 4,73 | 0,043 | 0,5 | 0,00 | 0,00 | 0,5 | 4,187 |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,0006 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,115 |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 0,164 | 0,164 | 0,00 | 0,164 | 0,004 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,100 |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 0,246 | 0,246 | 0,00 | 0,246 | 0,005 | 0,1 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,141 |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 0,138 | 0,138 | 0,00 | 0,138 | 0,005 | 0,1 | 0,00 | 0,00 | 0,1 | 0,033 |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,001 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,135 |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 0,516 | 0,516 | 0,00 | 0,516 | 0,006 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,12 | 0,390 |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,41 | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,006 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,344 |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,164 | 0,164 | 0,00 | 0,164 | 0,004 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,120 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,14 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,001 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,129 |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,006 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,130 |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,003 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,133 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 0,516 | 0,516 | 0,00 | 0,516 | 0,018 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,438 |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 2,07 | 2,07 | 0,00 | 2,07 | 0,093 | 0,4 | 0,00 | 0,00 | 0,4 | 1,577 |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 2,49 | 2,49 | 0,00 | 2,49 | 0,058 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 2,262 |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 0,688 | 0,688 | 0,00 | 0,688 | 0,026 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,572 |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,14 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,006 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,094 |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,97 | 0,97 | 0,00 | 0,97 | 0,009 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,881 |
| 31 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | 1,032 | 1,032 | 0,0 | 1,032 | - | - | - | - | - | - |
| 32 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 0,166 | 0,166 | 0,00 | 0,166 | 0,007 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,139 |
| 33 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 3,576 | 3,576 | 0,00 | 3,576 | 0,05 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 3,126 |
| 34 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 0,43 | 0,43 | 0,00 | 0,43 | 0,009 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,241 |
| 35 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 0,86 | 0,86 | 0,00 | 0,86 | 0,016 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,584 |
| 36 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 0,688 | 0,688 | 0,00 | 0,688 | 0,013 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,525 |
| 37 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 1,29 | 1,29 | 0,00 | 1,29 | 0,022 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 1,058 |
| 38 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 2,614 | 2,614 | 0,00 | 2,614 | 0,025 | 0,232 | 0,10 | 0,00 | 0,332 | 2,257 |
| 39 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 2,682 | 2,682 | 0,00 | 2,682 | 0,023 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,12 | 2,539 |
| 40 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 1,44 | 1,44 | 0,00 | 1,44 | 0,022 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 1,096 |

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Согласно данным таблицы 6.1 на всех источниках тепловой энергии имеется резерв тепловой мощности, дефицит отсутствует.

1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удалённого потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии 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.

При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический про-филь теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теп-лоты и расчетных нагрузок.

При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния гео-дезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети пользуются пьезометрическими графиками. По ним нетрудно определить напор (давле-ние) и располагаемое давление в любой точке сети и в абонентской системе для динамиче-ского и статического состояния системы.

1. Давление (напор) в любой точке обратной магистрали не должно быть выше допускаемого рабочего давления в местных системах.

2. Давление в обратном трубопроводе должно обеспечить залив водой верхних линий и приборов местных систем отопления.

3. Давление в обратной магистрали во избежание образования вакуума не должно быть ниже 0,05-0,1 МПа (5-10 м вод.ст.).

4. Давление на всасывающей стороне сетевого насоса не должно быть ниже 0,05 МПа (5 м вод.ст.).

5. Давление в любой точке подающего трубопровода должно быть выше давления вскипания при максимальной температуре теплоносителя.

6. Располагаемый напор в конечной точке сети должен быть равен или больше расчетной потери напора на абонентском вводе при расчетном пропуске теплоносителя.

Гидравлический расчет тепловых сетей котельной, расположенных на территории му-ниципального образования, показал, что при существующих теплогидравлических режимах располагаемых перепадов даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения их качественного теплоснабжения.

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности на котельных Кантемировского муниципального района отсутствует. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения может позволить подключить новых потребителей.

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Сведения представлены в п.1.6.2. Возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами мощности в зоны с дефицитом – нет, в связи с ограниченными радиусами их эффективного теплоснабжения.

1.7 Балансы теплоносителя

1.7.1 Описание 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

На расчётный срок, зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии останутся неизменными. Источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть, не предвидится.

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей Кантемировского муниципального района и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей приведены в таблице 7.1.

1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения для котельных Кантемировского муниципального района приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия котельных МУП "Кантемировское ПАП"

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Подключенная тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч | Производительность ВПУ, м3/ч | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | Расход воды всего, м3 | Утвержденные нормативные потери теплоносителя, м3 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 0,164 | 0,05 | 1,5 | 4 | 1,088 | 13,98 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 0,164 | 0,03 | 1,5 | 4 | 0,546 | 7,04 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 0,164 | 0,04 | 1,5 | 4 | 0,905 | 11,67 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 0,164 | 0,01 | 1,5 | 4 | 0,671 | 8,65 |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,166 | 0,01 | 2,2 |  | 0,418 | 5,39 |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,249 | 0,069 | 1,5 | 4 | 1,584 | 20,43 |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,25 | 0,05 | 1,5 | 4 | 0,875 | 11,28 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 1,625 | 0,016 | 1,8 |  | 5,472 | 70,59 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 0,166 | 0,05 | 0,5 |  | 0,532 | 6,86 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 0,13 | 0,03 | 1,5 | 4 | 0,038 | 0,49 |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,448 | 0,09 | 1,2 |  | 2,629 | 3,91 |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0,328 | 0,126 | 2 | 2 | 3,401 | 43,88 |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 4,73 | 0,5 | 5 |  | 27,175 | 350,55 |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 0,166 | 0,05 | 1,5 | 4 | 0,076 | 0,98 |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 0,164 | 0,06 | 1,5 | 4 | 0,69 | 10,53 |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 0,246 | 0,1 | 1,5 | 4 | 1,248 | 16,1 |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 0,138 | 0,1 | 1,5 | 4 | 0,858 | 11,07 |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,166 | 0,03 | 0,5 |  | 0,103 | 1,32 |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 0,516 | 0,12 | 1 | 0,26 | 1,069 | 13,79 |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,41 | 0,06 | 1,5 | 4 | 1,17 | 15,09 |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,164 | 0,03 | 1,5 | 4 | 0,373 | 4,81 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,14 | 0,01 | 1,5 | 4 | 0,323 | 4,17 |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,166 | 0,03 | 2 | 2 | 0,887 | 11,44 |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 0,166 | 0,03 | 2 | 2 | 0,817 | 10,53 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 0,516 | 0,06 | 1,5 | 4 | 3,816 | 49,23 |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 2,07 | 0,4 | 1,8 |  | 33,732 | 435,14 |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 2,49 | 0,017 | 4 | 0,73 | 18,494 | 238,58 |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 0,688 | 0,09 | 1,8 |  | 5,874 | 75,77 |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,14 | 0,04 | 1,5 | 4 | 0,749 | 9,66 |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,97 | 0,08 | 1,5 | 4 | 38,819 | 500,76 |
| 31 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | 1,032 | 0,07 | 1,5 | 4 | - | - |
| 32 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 0,166 | 0,02 | 1,5 | 4 | 1,484 | 19,14 |
| 33 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 3,576 | 0,04 | 2,5 |  | 9,407 | 121,35 |
| 34 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 0,43 | 0,18 | 1,2 |  | 2,47 | 31,86 |
| 35 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 0,86 | 0,26 | 1,8 |  | 4,323 | 55,76 |
| 36 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 0,688 | 0,15 | 1 | 0,26 | 2,118 | 27,32 |
| 37 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 1,29 | 0,21 | 4 | 0,73 | 5,901 | 76,12 |
| 38 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 2,614 | 0,332 | 1 | 0,26 | 4,042 | 44,58 |
| 39 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 2,682 | 0,12 | 2,2 | 0,41 | 5,038 | 65 |
| 40 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 1,44 | 0,16 | 1 | 0,67 | 5,034 | 64,94 |

**1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения** **топливом**

**1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии**

Таблица 8.1

Количество используемого основного топлива котельных МУП "Кантемировское ПАП" за 2023 г.

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид основного топлива | Низшая теплота сгорания основного топлива | Производство тепловой энергии, Гкал/год | Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | Расход натурального топлива, тыс.м.куб | Вид резервного топлива | Вид аварийного топлива |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | природный газ | 8300 | 328,876 | 53,99 | 0,1642 | 45,59 | нет | нет |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | природный газ | 8300 | 168,817 | 31,45 | 0,1863 | 22,56 | нет | нет |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | природный газ | 8300 | 236,339 | 39,70 | 0,1418 | 33,52 | нет | нет |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | природный газ | 8300 | 98,106 | 14,34 | 0,1462 | 12,11 | нет | нет |
| 5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | природный газ | 8300 | 127,537 | 13,55 | 0,1260 | 11,44 | нет | нет |
| 6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | природный газ | 8300 | 308,733 | 52,552 | 0,1701 | 44,35 | нет | нет |
| 7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | природный газ | 8300 | 213,122 | 32,604 | 0,1530 | 27,497 | нет | нет |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | природный газ | 8300 | 189,78 | 114,21 | 0,1466 | 96,44 | нет | нет |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | природный газ | 8300 | 214,826 | 34,903 | 0,1625 | 29,436 | нет | нет |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | природный газ | 8300 | 110,008 | 17,661 | 0,1605 | 14,895 | нет | нет |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | природный газ | 8300 | 460,419 | 66,875 | 0,1452 | 56,401 | нет | нет |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | природный газ | 8300 | 713,924 | 123,906 | 0,1736 | 104,449 | нет | нет |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | природный газ | 8300 | 2163,304 | 411,195 | 0,1901 | 346,791 | нет | нет |
| 14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | природный газ | 8300 | 204,586 | 36,205 | 0,1770 | 30,534 | нет | нет |
| 15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | природный газ | 8300 | 135,501 | 44,037 | 0,1588 | 3,712 | нет | нет |
| 16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | природный газ | 8300 | 416,709 | 74,264 | 0,1782 | 62,632 | нет | нет |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | природный газ | 8300 | 128,121 | 20,141 | 0,1572 | 16,986 | нет | нет |
| 18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | природный газ | 8300 | 189,78 | 31,738 | 0,1672 | 26,767 | нет | нет |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | природный газ | 8300 | 417,567 | 66,05 | 0,1582 | 55,77 | нет | нет |
| 20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | природный газ | 8300 | 404,489 | 73,542 | 0,1818 | 62,023 | нет | нет |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | природный газ | 8300 | 180,841 | 28,476 | 0,1575 | 24,016 | нет | нет |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | природный газ | 8300 | 104,904 | 16,007 | 0,1526 | 13,50 | нет | нет |
| 23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | природный газ | 8300 | 250,59 | 35,892 | 0,1432 | 30,27 | нет | нет |
| 24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | природный газ | 8300 | 212,5 | 35,265 | 0,1659 | 29,742 | нет | нет |
| 25 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | природный газ | 8300 | 454,889 | 74,85 | 0,1645 | 63,200 | нет | нет |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | природный газ | 8300 | 2229,101 | 484,43 | 0,2173 | 409,05 | нет | нет |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | природный газ | 8300 | 1368,822 | 196,59 | 0,1436 | 165,799 | нет | нет |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | природный газ | 8300 | 599,769 | 92,08 | 0,1535 | 77,75 | нет | нет |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | природный газ | 8300 | 183,977 | 26,84 | 0,1467 | 22,66 | нет | нет |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | природный газ | 8300 | 988,025 | 185,47 | 0,1877 | 156,61 | нет | нет |
| 31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | природный газ | 8300 | 172,201 | 27,172 | 0,1578 | 22,88 | нет | нет |
| 32 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | природный газ | 8300 | 1758,937 | 319,114 | 0,1814 | 269,450 | нет | нет |
| 33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | природный газ | 8300 | 527,145 | 82,737 | 0,1569 | 69,778 | нет | нет |
| 34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | природный газ | 8300 | 1040,908 | 166,724 | 0,1602 | 104,611 | нет | нет |
| 35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | природный газ | 8300 | 576,683 | 98,70 | 0,1711 | 83,34 | нет | нет |
| 36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | природный газ | 8300 | 726,49 | 112,285 | 0,1546 | 94,698 | нет | нет |
| 37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | природный газ | 8300 | 1669,037 | 257,68 | 0,1544 | 217,58 | нет | нет |
| 38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | природный газ | 8300 | 1927,685 | 353,32 | 0,1833 | 298,34 | нет | нет |
| 39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | природный газ | 8300 | 1376,66 | 239,60 | 0,1740 | 202,32 | нет | нет |
| 40 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б | природный газ | 8300 | - | - | - | - | нет | нет |

**1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями**

На котельных резервное и аварийное топливо не предусмотрено.

1.8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест

**поставки**

Природный газ для котельных осуществляется на основании заключенного контракта между МУП «Кантемировское ПАП» и ООО «Газпром межрегионгаз Воронеж». Поставка топлива осуществляется в установленном порядке.

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Местным видом топлива в Кантемировском муниципальном районе являются дрова. Существующие источники тепловой энергии не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013

**«Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

В качестве основного вида топлива для котельных МУП «Кантемировское ПАП» используется природный газ.

1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

Преобладающим видом топлива в Кантемировском муниципальном районе является природный газ, так как все котельные МУП «Кантемировское ПАП» в качестве основного топлива используют природный газ.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса

**поселения**

В перспективе развития систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района, смена вида топлива на источниках тепловой энергии не предполагается. Характеристики топлива остаются неизменными на весь расчётный срок схемы. Приоритетным направлением развития топливного баланса, является снижение удельного расхода топлива, необходимого на единицу вырабатываемой тепловой энергии.

1.9 Надёжность теплоснабжения

1.9.1 Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения

Надёжность работы действующих теплосетей для каждой зоны определяется в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» по двум нормируемым критериям:

* вероятность безотказной работы (P) - способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданиях ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже 8 °C, более числа раз, установленных нормативами. Нормативная величина для тепловых сетей 0,9;
* коэффициент готовности (качества) системы (Кг) – вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчётную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами.

Уровень надёжности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организацией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой организации.

1.9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Для определения надёжности системы коммунального теплоснабжения используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

*К*  *КЭ*  *КВ*  *КТ*  *КБ*  *КР*  *КС*

*n*

где:

Кэ – надёжность электроснабжения источника теплоты; Кв – надёжность водоснабжения источника теплоты;

Кт – надёжность топливоснабжения источника теплоты;

Кб – размер дефицита (соответствие тепловой мощности источников теплоты и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам потребителей);

Кр – коэффициент резервирования, который определяется отношением резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала, микрорайона) расчётной тепловой нагрузи к сумме расчётных тепловых нагрузок подлежащих резервированию потребителей, подключённых к данному тепловому пункту;

Кс – коэффициент состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов.

Данные критерии зависят от наличия резервного электро-, водо-, топливоснабжения, состояния тепловых сетей и пр., и определяются индивидуально для каждой системы теплоснабжения в соответствие с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надёжности систем коммунального теплоснабжения в городах и населённых пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утверждён приказом Госстроя РФ от 6 сентября 2000 г. № 203).

Существует несколько степеней надёжности системы теплоснабжения:

* высоконадёжные - К>0,9;

- надёжные - 0,75<К<0,89;

* малонадёжные - 0,5<К<0,74;
* ненадёжные - К<0,5.

За рассматриваемый период отказы на участках тепловых сетей Кантемировского муниципального района не происходили.

1.9.3 Частота отключений потребителей

Значительные аварийные отключения потребителей отсутствуют. Перерывы прекращения подачи тепловой энергии не превышали величины 54 ч, что соответствует второй категории потребителей согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

1.9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений не превышает 15 ч, что соответствует требованиям п. 6.10 СП 124.13330.2012

«Тепловые сети».

**1.9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надёжности и безопасности теплоснабжения)**

Зоны ненормативной надёжности тепловых сетей отсутствуют.

1.9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за последние 5 лет в Кантемировском муниципальном районе не зафиксированы.

1.9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключённых в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Аварийно-восстановительные ремонтные работы, как правило, проводятся в сжатые сроки в пределах средней статистики затрачиваемого времени.

Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений не превышает 15 ч, что соответствует требованиям п. 6.10 СП 124.13330.2012

«Тепловые сети».

1.9.8 Описание изменений в надёжности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учётом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлён в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с предшествующей актуализации схемы теплоснабжения, изменения в надёжности теплоснабжения Кантемировского муниципального района не выявлены.

1.9.9 Меры по обеспечению надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения

Повышение надежности систем коммунального теплоснабжения, своевременная и всесторонняя подготовка к отопительному периоду и проведение его во взаимодействии теплоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, топливо-, водоснабжающих и других организаций являются важнейшими мерами в обеспечении бесперебойного теплоснабжения в населенных пунктах.

Подготовка систем теплоснабжения и теплопотребления и их эксплуатация должны отвечать требованиям действующих Правил эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей, Правил технической эксплуатации коммунальных отопительных котельных, других нормативно - технических документов по эксплуатации теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей.

Теплоснабжающие организации и теплосетевые организации, кроме того, обязаны:

1. обеспечивать функционирование эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб;
2. организовать наладку принадлежащих им тепловых сетей;
3. осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии;
4. обеспечивать качество теплоносителей;
5. организовать коммерческий учет приобретаемой тепловой энергии и реализуемой тепловой энергии;
6. обеспечивать проверку качества строительства принадлежащих им тепловых сетей;
7. обеспечить безаварийную работу объектов теплоснабжения;
8. обеспечить надежное теплоснабжение потребителей.

Проверка готовности к отопительному периоду потребителей тепловой энергии осуществляется в целях определения их соответствия требованиям, установленным правилами оценки готовности к отопительному периоду, в том числе готовности их теплопотребляющих установок к работе, а также в целях определения их готовности к обеспечению указанного в договоре теплоснабжения режима потребления, отсутствию задолженности за поставленные тепловую энергию (мощность), теплоноситель, организации коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

В целях обеспечения бесперебойной работы систем теплоснабжения, своевременной локализации аварий и недопущения длительного расстройства гидравлического и теплового режимов теплоснабжающим организациям следует разрабатывать и представлять на утверждение органа местного самоуправления документ (положение; инструкция), устанавливающий порядок ликвидации аварий и взаимодействия тепло-, топливо-, водоснабжающих организаций, абонентов (потребителей), ремонтных, строительных, транспортных предприятий, а также служб жилищно - коммунального хозяйства и других органов в устранении аварий.

Теплоснабжающими организациями должны разрабатываться мероприятия по ликвидации аварийных ситуаций, которые должны охватывать каждый источник тепла и его тепловую сеть.

В мероприятиях должны быть предусмотрены четкие обязанности производственных подразделений и персонала и порядок действия по переключениям в тепловых сетях, использованию техники, оповещению аварийно - спасательных и других специальных служб и руководства предприятия, способы связи с другими организациями.

Надежность системы коммунального теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией и теплоносителями в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

1.10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

1.10.1 Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

Согласно постановлению Правительства РФ № 570 от 05.07.2013 года «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», раскрытию подлежит информация:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги;

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;

г) об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;

д) о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения;

ж) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;

з) о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Представленные сведения, подлежащие раскрытию предоставлены в таблице ниже.

Таблица 10.1

Технико-экономические показатели регулируемой организации МУП «Кантемировское ПАП»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателя | Един. изм. | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| 3 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 34,22 | 14,03 | 23,25 | 17,24 | 31,71 | 20,03 | 18,31 | 63,27 |
| то же в % | % | 10,41 | 8,31 | 9,84 | 17,57 | 18,76 | 15,71 | 5,93 | 7,51 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 294,656 | 154,787 | 213,089 | 80,866 | 140,491 | 107,507 | 290,423 | 779,237 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 429,05 | 443,56 | 411,35 | 469,06 | 434,75 | 432,3 | 434,64 | 488,57 |
| 6 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 244,34 | 208,73 | 241,04 | 206 | 223,15 | 215,32 | 222,13 | 232,09 |
| 7 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 498,39 | 324,21 | 391,27 | 183 | 274,71 | 162,33 | 471,64 | 1332,36 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателя | Един. изм. | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| 3 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 25,16 | 1,31 | 2,82 | 23,83 | 22,05 | 13,28 | 4,92 | 30,076 |
| то же в % | % | 11,87 | 1,19 | 1,38 | 5,72 | 17,21 | 6,23 | 3,73 | 7,44 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 189,326 | 108,698 | 216,157 | 428,278 | 122,229 | 199,84 | 184,259 | 457,307 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 583,38 | 431,74 | 452,85 | 420,5 | 498,36 | 476,44 | 419,79 | 428,98 |
| 6 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 229,95 | 209,86 | 237,21 | 236,73 | 207,95 | 218,61 | 221,28 | 219,06 |
| 7 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 421,27 | 231,71 | 409,23 | 687,93 | 284,46 | 384,29 | 363,55 | 697,42 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателя | Един. изм. | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| 3 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 19,51 | 17,73 | 15,59 | 26,81 | 50,19 | 120,48 | 83,87 | 271,84 |
| то же в % | % | 10,79 | 13,08 | 12,60 | 20,28 | 10,90 | 27,92 | 27,05 | 19,86 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 164,782 | 277,376 | 212,497 | 250,592 | 410,229 | 479,289 | 371,029 | 1054,683 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 429,71 | 432,3 | 415,86 | 416,64 | 436,97 | 1501,13 | 817,4 | 3285,56 |
| 6 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 224,57 | 221,7 | 211,41 | 212,56 | 292,11 | 294,42 | 252,37 | 336,13 |
| 7 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 347,66 | 496,17 | 432,55 | 450,43 | 641,35 | 935,34 | 674,72 | 2104,21 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателя | Един. изм. | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | котельная п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,  13А | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,  33 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| 3 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 6,17 | 120,18 | 29,53 | 238,45 | 101,6 | 106,14 | 74,72 | 109,75 |
| то же в % | % | 4,77 | 16,83 | 9,75 | 13,55 | 6,89 | 14,61 | 7,18 | 5,52 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 98,734 | 593,744 | 182,977 | 1308,256 | 1272,910 | 660,433 | 966,188 | 1818,115 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 434,69 | 1003,18 | 573,09 | 2215,8 | 1014,92 | 1698,36 | 847,05 | 1618,42 |
| 6 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 215,02 | 223,91 | 290,8 | 461,32 | 428,2 | 429,12 | 491,42 | 382,18 |
| 7 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 240 | 1198,3 | 266,04 | 3276 | 2257,51 | 1612,59 | 1776,72 | 2989,8 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателя | Един. изм. | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 988,025 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 988,025 |
| 3 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 61,51 | 115,44 | 43,63 | 30,43 | 203,43 | 203,43 | 400,17 |
| то же в % | % | 9,34 | 6,54 | 7,81 | 5,42 | 9,40 | 11,71 | 48,49 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 515,173 | 1492,057 | 483,515 | 387,139 | 1969,48 | 1790,081 | 587,855 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 852,87 | 2210,86 | 1337,52 | 1034,37 | 1029,75 | 1628,13 | 1249,89 |
| 6 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 395,38 | 542,12 | 410,83 | 386,93 | 337,1 | 398,37 | 315,55 |
| 7 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 1051,84 | 2376,88 | 1041,75 | 860,9 | 4484,49 | 4132,27 | 2081,42 |

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Описание динамики утверждённых цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учётом последних 3 лет

В соответствии с Приказом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 16.11.2022 года №67/142 о внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/98 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Кантемировское пассажирское автопредприятие» потребителям, расположенным на территории Кантемировского городского поселения (рабочий поселок Кантемировка, за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: уд. Дунай, 16), Смаглеевского сельского поселения (село Смаглеевка) Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2023 годов», установлены следующие тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Кантемировское пассажирское автопредприятие» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2021-30.06.2021 | 2689,54 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 2770,22 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 2709,22 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2022-30.11.2022 | 2808,46 | х | х | х | х | х |
| 01.12.2022-31.12.2023 | 2939,93 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2021-30.06.2021 | 2689,54 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 2770,22 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 2709,22 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2022-30.11.2022 | 2808,46 | х | х | х | х | х |
| 01.12.2022-31.12.2023 | 2939,93 | х | х | х | х | х |

В соответствии с Приказом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 16.11.2022 года №67/141 о внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/96 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Кантемировское пассажирское автопредприятие» потребителям, расположенным на территории Митрофановского сельского поселения (село Митрофановка), Журавского сельского поселения (село Касьяновка), Таловского сельского поселения (село Талы), Новомарсковского сельского поселения (село Новомарковка), Зайцевского сельского поселения (поселок Новопавловка), Титаревского сельского поселения (село Титаревка), Новобеляевского сельского поселения, Бондаревского сельского поселения, Кантемировского городского поселения (система теплоснабжения котельной по адресу: уд. Дунай, 16), Пасековского сельского поселения (хутор Соленый), Осиковского сельского поселения (село Осиковка), Смаглеевского сельского поселения (село Скнаровка) Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2023 годов», установлены следующие тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Кантемировское пассажирское автопредприятие» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2021-30.06.2021 | 2775,15 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 2858,44 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 2858,44 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2022-30.11.2022 | 3032,05 | х | х | х | х | х |
| 01.12.2022-31.12.2023 | 3095,33 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2021-30.06.2021 | 2775,15 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 2858,44 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 2858,44 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2022-30.11.2022 | 3032,05 | х | х | х | х | х |
| 01.12.2022-31.12.2023 | 3095,33 | х | х | х | х | х |

В соответствии с Приказом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 16.11.2022 года №67/140 о внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/97 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Кантемировское пассажирское автопредприятие» потребителям, расположенным на территории Журавского сельского поселения (поселок Охрового завода), Митрофановского сельского поселения (село Митрофановка, ул. Элеваторская, 12а), Писаревского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2023 годов», установлены следующие тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Кантемировское пассажирское автопредприятие» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2021-30.06.2021 | 2198,99 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 2264,87 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 2074,87 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2022-30.11.2022 | 2172,95 | х | х | х | х | х |
| 01.12.2022-31.12.2023 | 2313,56 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2021-30.06.2021 | 2198,99 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 2264,87 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 2074,87 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2022-30.11.2022 | 2172,95 | х | х | х | х | х |
| 01.12.2022-31.12.2023 | 2313,56 | х | х | х | х | х |

В соответствии с Приказом Министерства тарифного регулирования Воронежской области от 18.12.2024 года №63/42 «№О внесении изменения в приказ Минтарифов ВО от 07.12.2023 года №61/10 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Кантемировское пассажирское автопредприятие» потребителям, расположенным на территории Кантемировского городского поселения (рабочий поселок Кантемировка, за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: уд. Дунай, 16), Смаглеевского сельского поселения (село Смаглеевка) Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов», установлены следующие тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Кантемировское пассажирское автопредприятие»  (\*\*) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2024-30.06.2024 | 2939,93 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3197,78 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 3045,50 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 3386,10 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 3386,10 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3500,73 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 3500,73 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 3729,48 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 3729,48 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 3823,44 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2024-30.06.2024 | 2939,93 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3197,78 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 3197,78 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 3555,41 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 3555,41 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3675,77 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 3675,77 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 3915,95 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 3915,95 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 4024,90 | х | х | х | х | х |

(\*\*) До 1 января 2025 года налогом на добавленную стоимосмть (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодексаРоссийской Федерации.

С 1 января 2025 года исполняет обязанности, связанные с исчислением и уплатой НДС в размере 5%, в соответствии с подпунктом 1 пункта 8 татьи 164 части II Налогового кодексаРоссийской Федерации.

В соответствии с Приказом Министерства тарифного регулирования Воронежской области от 18.12.2024 №63/40 «О внеении изменений в приказ Минтарифов ВО от 07.12.2023 года №61/8 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Кантемировское пассажирское автопредприятие» потребителям, расположенным на территории Митрофановского сельского поселения (село Митрофановка), Журавского сельского поселения (село Касьяновка, поселок Охрового завода, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Заводская, 53), Таловского сельского поселения (село Талы), Зайцевского сельского поселения (село Гармашевка), Титаревского сельского поселения (село Титаревка), Бондаревского сельского поселения (село Волоконовка, село Бондарево) Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов», установлены следующие тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Кантемировское пассажирское автопредприятие»  (\*\*) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2024-30.06.2024 | 3095,33 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3379,28 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 3218,36 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 3405,51 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 3405,51 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3441,98 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 3441,98 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 3565,99 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 3565,99 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 3597,98 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2024-30.06.2024 | 3095,33 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 3379,28 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 3379,28 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 3575,79 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 3575,79 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3614,08 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 3614,08 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 3744,29 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 3744,29 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 3777,88 | х | х | х | х | х |

(\*\*) До 1 января 2025 года налогом на добавленную стоимосмть (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодексаРоссийской Федерации.

С 1 января 2025 года исполняет обязанности, связанные с исчислением и уплатой НДС в размере 5%, в соответствии с подпунктом 1 пункта 8 татьи 164 части II Налогового кодексаРоссийской Федерации.

В соответствии с Приказом Министерства тарифного регулирования Воронежской области от 18.12.2024 №63/30 «О внесении изменения в приказ Минтарифов ВО от 07.12.2023 года №61/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Кантемировское пассажирское автопредприятие» поставляемую потребителям, расположенным на территории Журавского сельского поселения (поселок Охрового завода, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Школьная, 32б), Митрофановского сельского поселения (село Митрофановка, система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Элеваторская, 12а), Писаревского сельского поселения Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов», установлены следующие тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Кантемировское пассажирское автопредприятие»  (\*\*) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2024-30.06.2024 | 2313,56 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 2471,85 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 2354,14 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 2734,17 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 2734,17 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 2891,52 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 2841,52 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 2850,99 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 2850,99 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 2954,85 | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| односта  вочный, руб/Гкал | 01.01.2024-30.06.2024 | 2313,56 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2024-31.12.2024 | 2471,85 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2025-30.06.2025 | 2471,85 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2025-31.12.2025 | 2870,88 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2026-30.06.2026 | 2870,88 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2026-31.12.2026 | 3036,10 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2027-30.06.2027 | 2983,60 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2027-31.12.2027 | 2993,54 | х | х | х | х | х |
| 01.01.2028-30.06.2028 | 2993,54 | х | х | х | х | х |
| 01.07.2028-31.12.2028 | 3102,59 | х | х | х | х | х |

(\*\*) До 1 января 2025 года налогом на добавленную стоимосмть (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодексаРоссийской Федерации.

С 1 января 2025 года исполняет обязанности, связанные с исчислением и уплатой НДС в размере 5%, в соответствии с подпунктом 1 пункта 8 татьи 164 части II Налогового кодексаРоссийской Федерации.

1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учёта организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объёмов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

* на топливо;
* на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
* на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
* на сырье и материалы;
* на ремонт основных средств;
* на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
* на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
* прочие расходы.

1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Для теплоснабжающих организаций в границах Кантемировского муниципального района плата за подключение к системам теплоснабжения на 2024-2025 гг. не утверждена.

1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, определенных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.

На момент актуализации схемы теплоснабжения плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей не установлена.

1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учётом последних 3 лет

Данные отражены в таблице п. 1.11.1.

1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Средневзвешенный уровень цен на тепловую энергию составляет 3088,75 руб./Гкал.

1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

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

Проблемными для муниципального образования на текущий момент и на перспективу в области теплоснабжения являются вопросы снижения аварийности объектов теплоснабжения, улучшение качества услуги за счет строительства новых и реконструкции старых инженерно-технических объектов для обеспечения устойчивой работы жизнеобеспечивающих систем.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надёжного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надёжности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основной проблемой организации надёжного теплоснабжения, является неэффективное котельное оборудование проработавшее более 10 лет.

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживается по причине недостатка инвестиций в развитие источников теплоснабжения и тепловых сетей. Решение возможно путем включения в тарифы теплоснабжающих организаций инвестиционной составляющей.

Основная причина повреждений тепловых сетей – наружная коррозия подземных трубопроводов, нарушение тепловой изоляции подземных и наружных сетей, отсутствие сопутствующих дренажей, нарушение технологии прокладки тепловых сетей.

Недостатками котельных, действующих в Кантемировском муниципальном районе являются высокая себестоимость вырабатываемого тепла и значительная изношенность используемого котельного оборудования.

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

Проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не выявлено.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надёжность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надёжность систем теплоснабжения, отсутствуют.

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

За базовый уровень потребления тепла принят расчетный уровень потребления тепловой энергии в 2023 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии по Кантемировскому муниципальному району с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблице 23.

Таблица 2.1

Данные базового уровня потребления тепла по котельным за 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника теплоснабжения | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | Базовый уровень потребления на цели теплоснабжения, Гкал | Базовый уровень потребления на цели ГВС, Гкал |
| 1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 0,05 | 294,656 | 0,0 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 0,03 | 154,787 | 0,0 |
| 3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 0,04 | 213,089 | 0,0 |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 0,01 | 80,866 | 0,0 |
| 5 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | 0,02 | 140,491 | 0,0 |
| 6 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,01 | 107,507 | 0,0 |
| 7 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,069 | 290,423 | 0,0 |
| 8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 0,016 | 779,237 | 0,0 |
| 9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 0,05 | 189,326 | 0,0 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 0,03 | 108,698 | 0,0 |
| 11 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 0,05 | 216,157 | 0,0 |
| 12 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 0,1 | 428,278 | 0,0 |
| 13 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 0,1 | 122,229 | 0,0 |
| 14 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,05 | 199,839 | 0,0 |
| 15 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,03 | 184,259 | 0,0 |
| 16 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,06 | 457,307 | 0,0 |
| 17 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,03 | 164,782 | 0,0 |
| 18 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 0,06 | 277,376 | 0,0 |
| 19 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 0,03 | 212,497 | 0,0 |
| 20 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,03 | 250,592 | 0,0 |
| 21 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,09 | 410,229 | 0,0 |
| 22 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 0,09 | 479,289 | 0,0 |
| 23 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 0,06 | 371,029 | 0,0 |
| 24 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 0,017 | 1054,683 | 0,0 |
| 25 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,01 | 98,734 | 0,0 |
| 26 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0,126 | 593,744 | 0,0 |
| 27 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,04 | 182,977 | 0,0 |
| 28 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 0,04 | 1308,256 | 0,0 |
| 29 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 0,16 | 1272,910 | 0,0 |
| 30 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 0,21 | 660,433 | 0,0 |
| 31 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 0,26 | 966,188 | 0,0 |
| 32 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 0,12 | 1818,115 | 0,0 |
| 33 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 0,15 | 515,173 | 0,0 |
| 34 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 0,332 | 1492,057 | 138,35 |
| 35 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 0,18 | 483,515 | 0,0 |
| 36 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 0,12 | 387,139 | 0,0 |
| 37 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 0,5 | 1969,480 | 0,0 |
| 38 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 0,4 | 1790,081 | 0,0 |
| 39 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,08 | 587,855 | 0,0 |

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

Для проектируемого строительства индивидуальных жилых домов с приусадебными участками теплоснабжение предусматривается от индивидуальных источников тепла на газовом топливе. Для новых объектов культурно-бытового назначения теплоснабжение предусматривается от локальных источников тепла на газовом топливе.

Новые магистральные тепловые сети по территории Кантемировского муниципального района не предусмотрены.

Выданные условия на технологическое присоединение по состоянию на 01.10.2024 г. отсутствуют. Выданные разрешения на строительство также отсутствуют.

2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Удельные расходы тепловой энергии на отопление останутся на существующем уровне. Показатели удельных расходов тепловой энергии приведены в п. 1.5.5.

2.4 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Данные о перспективной застройке Кантемировского муниципального района при разработке схемы теплоснабжения в 2024 году не предоставлены. Величина перспективной тепловой нагрузки не известна.

2.5 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчётных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Данные отражены в п. 2.2 «Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе».

2.6 Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объёмов 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 предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Приросты объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на расчётный период не планируются.

2.7 Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

Изменения показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения, отсутствуют.

2.7.1 Перечень объектов теплопотребления, подключённых к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Данные отсутствуют.

2.7.2 Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утверждённой схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Прогноз перспективной застройки представлен в разделе 2.2 «Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе».

2.7.3 Расчётная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии представлены в пункте 1.5.2 «Описание значений расчётных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии».

2.7.4 Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

Значения расходов теплоносителя представлены в разделе 1.7 «Балансы теплоносителя».

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения

В соответствии с постановлением правительства Российской федерации №154 от 22 февраля 2012 года «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», разработка электронной модели системы теплоснабжения не является обязательной к выполнению для поселений численностью населения менее 100 тыс. человек.

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчётной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Таблица 4.1

Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки источников тепловой энергии Кантемировского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Величина показателя по годам, Гкал/ч | | | | | | |
| Сущ.  2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-  2039 |
| котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Бюджетные потребители | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Бюджетные потребители | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Бюджетные потребители | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Бюджетные потребители | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Бюджетные потребители | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Бюджетные потребители | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Бюджетные потребители | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Бюджетные потребители | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 1,452 | 1,452 | 1,452 | 1,452 | 1,452 | 1,452 | 1,452 |
| котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Бюджетные потребители | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Бюджетные потребители | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Бюджетные потребители | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Население | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие потребители | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 |
| котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 | 0,328 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| Бюджетные потребители | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Население | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Прочие потребители | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | | | | | | | |
| Установленная мощность | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Бюджетные потребители | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Население | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Прочие потребители | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 4,187 | 4,187 | 4,187 | 4,187 | 4,187 | 4,187 | 4,187 |
| котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Бюджетные потребители | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Бюджетные потребители | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Бюджетные потребители | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Бюджетные потребители | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Бюджетные потребители | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Бюджетные потребители | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Бюджетные потребители | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Бюджетные потребители | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Бюджетные потребители | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Бюджетные потребители | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Бюджетные потребители | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Бюджетные потребители | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | | | | | | | |
| Установленная мощность | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Бюджетные потребители | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Население | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Прочие потребители | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 1,577 | 1,577 | 1,577 | 1,577 | 1,577 | 1,577 | 1,577 |
| котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Бюджетные потребители | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 |
| котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Бюджетные потребители | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 |
| котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Бюджетные потребители | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,97 | 0,97 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,97 | 0,97 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,97 | 0,97 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,08 | 0,08 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Бюджетные потребители | 0,03 | 0,03 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Население | 0,04 | 0,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие потребители | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,881 | 0,881 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Бюджетные потребители | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | | | | | | | |
| Установленная мощность | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 | 3,576 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Бюджетные потребители | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Население | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Прочие потребители | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 | 3,126 |
| котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Бюджетные потребители | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Бюджетные потребители | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул. Завадского,58 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Бюджетные потребители | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 |
| северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | | | | | | | |
| Установленная мощность | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Бюджетные потребители | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Население | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Прочие потребители | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 |
| котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 | 2,614 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Присоединённая нагрузка | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| Отопление, в том числе: | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Бюджетные потребители | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Горячее водоснабжение, в том числе: | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Бюджетные потребители | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 | 2,257 |
| котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | | | | | | | |
| Установленная мощность | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 | 2,682 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Бюджетные потребители | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 2,539 | 2,539 | 2,539 | 2,539 | 2,539 | 2,539 | 2,539 |
| котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | | | | | | | |
| Установленная мощность | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Собственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Бюджетные потребители | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Население | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие потребители | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 | 1,096 |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32Б | | | | | | | |
| Установленная мощность |  | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Располагаемая тепловая мощность |  | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Собственные нужды |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто |  | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях |  | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, в том числе: |  | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Бюджетные потребители |  | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Население |  | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Прочие потребители |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности |  | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 | 0,953 |

С момента отопительного периода на 2024-2025 год котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 будет обеспечивать теплом только производственные здания Журавского охрового завода. Остальные потребители будут обеспечиваться теплом от котельной п.Охрового завода, ул.Школьная, 32Б построенной в 2024 году.

4.2 Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

При существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадов даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения их качественного теплоснабжения.

Основным направление развития системы централизованного теплоснабжения выбрано реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Существующие значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии достаточны для покрытия нагрузки потребителей.

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утверждённой в установленном порядке схеме теплоснабжения)

В схеме теплоснабжения Кантемировского муниципального района рассматривается два варианта развития систем теплоснабжения:

• сценарий, при котором теплоснабжение всей существующей многоквартирной застройки в зоне централизованного теплоснабжения осуществляется за счет индивидуальных и источников теплоснабжения (встроенных и пристроенных котельных);

• сценарий, при котором теплоснабжение всей существующей многоквартирной застройки в зоне централизованного теплоснабжения осуществляется от существующих систем централизованного теплоснабжения.

Приоритетным сценарием развития теплоснабжения был принят сценарий, при котором теплоснабжение всей существующей многоквартирной застройки осуществляется от существующих систем централизованного теплоснабжения с учетом недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения.

Разработанная на 2024 год схема теплоснабжения района развивает принятый вариант развития систем теплоснабжения и в целом сохраняет концепцию развития систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района в соответствии с утвержденными ранее схемами теплоснабжения Кантемировского городского поселения и пятнадцати сельских поселений.

5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения

Варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

• Надежность источника тепловой энергии;

• Надежность системы транспорта тепловой энергии;

• Качество теплоснабжения;

• Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

• Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

6.1 Расчётная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчётную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Подготовка теплоносителя для подпитки тепловых сетей организована с применением водоподготовительных установок.

Перспективные балансы необходимой производительности водоподготовительных установок в соответствии с требованиями СНиП 41- 02-2003 «Тепловые сети» приведены в таблице 6.1.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки закрытой системы теплоснабжения следует принимать - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах.

Максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии для закрытых систем теплоснабжения соответствует нормативной подпитке - 0,25% объема теплосети.

Таблица 6.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя, размерность | Период | | | | | |
| 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029-2039 гг. |
| котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул. Завадского,58 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 | 0,0030 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32Б | | | | | | | |
| 1 | Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 3 | Потери располагаемой производительности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 6 | Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 7 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 8 | Всего подпитка тепловой сети | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 9 | Нормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| 10 | Сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учётом прогнозных сроков перевода потребителей, подключённых к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Перспективные объёмы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

• системы теплоснабжения Кантемировского муниципального района закрытые: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;

• нормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей систем теплоснабжения;

• подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Балансы производительности ВПУ котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 6.1.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Бак-аккумулятор – это накопитель тепловой энергии, который представляет собой металлическую емкость для теплоносителя. Так как тепловая энергия накапливается в баке и потом расходуется на отопление, то промежутки между загрузками топлива в котел становятся больше, а топливо расходуется экономнее.

Сведения о наличии баков-аккумуляторов представлены в таблице 6.1.

6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов:

В закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети за счет использования баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду согласно СНиП «Тепловые сети» п.6.17 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учётом развития системы теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения приведен в таблице 6.1.

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчёт которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно ст. 14, Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190 –ФЗ «О теплоснабжении» подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190 –ФЗ «О теплоснабжении» и Постановлением РФ от 16.04.2012 г. № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключение договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, вследствие отсутствия свободной мощности, в соответствующей точке подключения на момент обращения потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключение договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, вследствие отсутствия свободной мощности, в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-, двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельной на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований. Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95 ˚С и 0,6 МПа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Согласно п.15, ст. 14, Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190 –ФЗ «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей на территории Кантемировского муниципального района, отсутствуют.

7.3 Анализ надёжности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надёжности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

До конца расчётного периода в Кантемировском муниципальном районе случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надёжности теплоснабжения, не ожидается.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчётный период не планируется.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Кантемировского муниципального района, отсутствуют. Перспективные потребители тепловой нагрузки будут обеспечиваться тепловой энергией от существующих источников тепловой энергии.

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на расчётный период не планируется.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путём включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии

На территории Кантемировского муниципального района увеличение зоны действия централизованных источников теплоснабжения путём включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Кантемировском муниципальном районе отсутствуют, перевод в пиковый режим работы котельных не требуется.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Кантемировском муниципальном районе отсутствуют. Обоснование предложений по расширению зон действия источников не требуется.

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

Передача тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не предусмотрена.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Мероприятия по внедрению индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями данной схемой не предусматриваются.

Следует отметить, что в соответствии с пунктом 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации, переустройство и перепланировка жилого помещения проводятся с соблюдением требований законодательства по согласованию с органами местного самоуправления, на основании принятого им решения.

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 26 ЖК РФ для проведения переустройства и (или) перепланировки помещения собственник обязан представить подготовленный и оформленный в установленном порядке проект переустройства и (или) перепланировки переустраиваемого и (или) перепланируемого помещения.

Завершение переустройства и (или) перепланировки жилого помещения подтверждается актом приемочной комиссии (часть 1 статьи 28 ЖК РФ).

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединённой тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Существующие котельные обладают достаточным резервом тепловой мощности. Перераспределения тепловой нагрузки не планируется.

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

На территории Кантемировского муниципального района отсутствуют источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, ввод новых источников к 2039 году, не планируется.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории Кантемировского муниципального района на расчётный период не требуется.

7.15 Результаты расчётов радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 7.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Существующий источник теплоснабжения | Мощность  котельной (Гкал/час) | Максимальная присоединенная нагрузка на отопление (Гкал/час) | Распределение присоединенной мощности потребителей по радиусу удаленности потребителей от источника питания и уровню потерь тепла в сетях | | | | | | Размер радиуса эффективного теплоснабжения (м) |
| Удаленность от источника питания | | | | | |
| До 300 м | | До 600 м | | До 1000 м | |
| Доля присоединенной нагрузки (%) | Уровень потерь тепловой энергии в сетях (%) | Доля присоединенной нагрузки (%) | Уровень потерь тепловой энергии в сетях (%) | Доля присоединенной нагрузки (%) | Уровень потерь тепловой энергии в сетях (%) |
| котельная МКОУ "Бондарвская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | 0,164 | 0,05 | 100 | 10,4 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | 0,164 | 0,03 | 100 | 8,31 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | 0,164 | 0,04 | 100 | 9,84 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | 0,164 | 0,01 | 100 | 17,57 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | 0,166 | 0,01 | 100 | 15,71 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | 0,249 | 0,069 | 100 | 5,93 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | 0,247 | 0,05 | 100 | 6,23 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | 1,625 | 0,013 | 100 | 7,51 | - | - | - | - | 300 |
| котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | 0,166 | 0,05 | 100 | 11,87 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | 0,13 | 0,03 | 100 | 1,19 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | 0,4478 | 0,09 | 100 | 10,90 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | 0,328 | 0,126 | 100 | 16,83 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | 4,72 | 0,5 | 100 | 9,40 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | 0,166 | 0,05 | 100 | 1,38 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | 0,164 | 0,06 | 100 | 13,08 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | 0,246 | 0,1 | 100 | 5,72 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | 0,138 | 0,1 | 100 | 17,21 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | 0,166 | 0,03 | 100 | 3,73 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | 0,516 | 0,12 | 100 | 5,42 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | 0,41 | 0,06 | 100 | 7,43 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | 0,164 | 0,03 | 100 | 10,79 | - | - | - | - | 300 |
| котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | 0,14 | 0,01 | 100 | 4,77 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | 0,166 | 0,04 | 100 | 19,97 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | 0,166 | 0,03 | 100 | 12,60 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | 0,516 | 0,06 | 100 | 27,05 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | 2,07 | 0,4 | 100 | 11,71 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | 2,49 | 0,021 | 100 | 19,86 | - | - | - | - | 300 |
| котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | 0,688 | 0,09 | 100 | 27,84 | - | - | - | - | 300 |
| котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | 0,14 | 0,04 | 100 | 9,75 | - | - | - | - | 300 |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | 0,97 | 0,08 | 100 | 48,49 | - | - | - | - | 300 |
| котельная "Кантемировский д/с №2" р.п. Кантемировка ул.Дунай, 16А | 0,166 | 0,02 | 100 | 18,76 | - | - | - | - | 300 |
| Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | 3,576 | 0,04 | 100 | 13,55 | - | - | - | - | 300 |
| котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | 0,43 | 0,18 | 100 | 7,81 | - | - | - | - | 300 |
| котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | 0,86 | 0,26 | 100 | 7,18 | - | - | - | - | 300 |
| котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | 0,688 | 0,15 | 100 | 9,34 | - | - | - | - | 300 |
| северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | 1,29 | 0,1 | 100 | 14,61 | - | - | - | - | 300 |
| котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | 2,614 | 0,035 | 100 | 6,54 | - | - | - | - | 300 |
| котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | 2,682 | 0,4 | 100 | 5,52 | - | - | - | - | 300 |
| котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | 1,44 | 0,16 | 100 | 6,89 | - | - | - | - | 300 |
| Котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | 1,032 | 0,07 | 100 | - | - | - | - | - | 300 |

7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Изменения в предложениях по строительству и реконструкции источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации отсутствуют.

7.17 Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью

Исходя из расчётов существующих и перспективных резервов и дефицитов мощности котельных, резервы позволят покрыть перспективную тепловую нагрузку потребителей, не обеспеченных тепловой мощностью.

7.18 Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На территории Кантемировского муниципального района отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.19 Определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединённой нагрузке

Перспективные режимы загрузки и выработки тепловой энергии на источниках теплоснабжения Кантемировского муниципального района приведены в Главе 4 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

7.20 Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого

**топлива**

Приоритетным видом топлива на момент разработки схемы теплоснабжения в Кантемировском муниципальном районе остается природный газ.

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

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

8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку на территории поселений нет.

8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не предусматривается.

8.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработаших свой ресурс, на новые предизолированные трубопроводы. Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в «пиковый» режим, не планируется.

8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для дублирования нерезервированных участков теплотрасс не предполагается. Длины участков не превышают максимально допустимых нерезервируемых. Обеспечение нормативной надёжности теплоснабжения достигается реконструкцией существующих сетей.

8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов не требуется, перспективные приросты тепловой нагрузки на расчётный период предполагаются компенсировать от участков с достаточным диаметром.

8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

После реализации мероприятий по перекладке существующих тепловых сетей, направленных на повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения, будет обеспечен нормативный уровень надежности и безопасности теплоснабжения.

Таблица 8.1

Прогноз замены сетей теплоснабжения в целях обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей и оптимизации затрат на передачу тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование участка теплоснабжения | Статус участка теплоснабжения | Основание для реконструкции | Требует замены |
| 1 | р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | Действующая сеть теплоснабжения | Износ 100% | 400м |
| 2 | р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | Действующая сеть теплоснабжения | Износ 100% | 310м |
| 3 | с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | Действующая сеть теплоснабжения | Износ 100% | 969м |

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

Трубы ППУ-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

− низкое водопоглощение пенополиуретана;

− пенополиуретан экологически безопасен;

− долговечность пенополиуретана;

− низкая токсичность;

− пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м∙К;

− высокая адгезионная прочность пенополиуретана;

− звукопоглощение пенополиуретана;

− пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от корро-зии;

− ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от -100°до +140°С.

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длинной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Насосные станции на территории Кантемировского муниципального района отсутствуют. Строительство насосных станций схемой не предусмотрено.

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключённых к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В Кантемировском муниципальном районе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) нет.

9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

На практике, отпуск теплоты на отопление регулируется тремя основными методами:

1. При качественном методе изменяют температуру воды, подаваемую в тепловую есть (систему отопления) при неизменном расходе теплоносителя;
2. При количественном изменяют расход теплоносителя при неизменной температуре;
3. При качественно-количественном одновременно изменяют температуру и расход теплоносителя.

В настоящее время отпуск теплоты систем отопления Кантемировского муниципального района регулируют качественным методом, так как при постоянном расходе воды, системы отопления в меньшей степени подвержены разрегулировке.

9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

В Кантемировском муниципальном районе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) нет.

**9.4** **Расчёт потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения**

Инвестиции для перевода открытой системы горячего водоснабжения в закрытую систему ГВС на расчётный период не предполагаются.

9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

В Кантемировском муниципальном районе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) нет.

9.6 Предложения по источникам инвестиций

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не запланированы. Инвестиции для этих мероприятий не требуются.

Глава 10 Перспективные топливные балансы

10.1 Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

Расчёты максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива –природного газа (тыс. м3) приведены в следующей таблице.

Таблица 10.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметры | Значения расхода топлива по этапам (годам) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | 2025 | | | | | | | | 2026 | | | | | | | 2027 | | | | 2028 | | | | 2029-  2039 |
| котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 328,876 | | | 328,876 | | | | | | | | 328,876 | | | | | | | 328,876 | | | | 328,876 | | | | 328,876 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 53,99 | | | 53,99 | | | | | | | | 53,99 | | | | | | | 53,99 | | | | 53,99 | | | | 53,99 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1642 | | | 0,1642 | | | | | | | | 0,1642 | | | | | | | 0,1642 | | | | 0,1642 | | | | 0,1642 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 45,59 | | | 45,59 | | | | | | | | 45,59 | | | | | | | 45,59 | | | | 45,59 | | | | 45,59 |
| котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 168,817 | | | 168,817 | | | | | | | | 168,817 | | | | | | | 168,817 | | | | 168,817 | | | | 168,817 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 31,45 | | | 31,45 | | | | | | | | 31,45 | | | | | | | 31,45 | | | | 31,45 | | | | 31,45 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1863 | | | 0,1863 | | | | | | | | 0,1863 | | | | | | | 0,1863 | | | | 0,1863 | | | | 0,1863 |
| Расход натурального топлива тыс. м3 | 22,56 | | | 22,56 | | | | | | | | 22,56 | | | | | | | 22,56 | | | | 22,56 | | | | 22,56 |
| котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 236,339 | | | 236,339 | | | | | | | | 236,339 | | | | | | | 236,339 | | | | 236,339 | | | | 236,339 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 39,70 | | | 39,70 | | | | | | | | 39,70 | | | | | | | 39,70 | | | | 39,70 | | | | 39,70 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1418 | | | 0,1418 | | | | | | | | 0,1418 | | | | | | | 0,1418 | | | | 0,1418 | | | | 0,1418 |
| Расход натурального топлива тыс. м3 | 33,52 | | | 33,52 | | | | | | | | 33,52 | | | | | | | 33,52 | | | | 33,52 | | | | 33,52 |
| котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 98,106 | | | 98,106 | | | | | | | | 98,106 | | | | | | | 98,106 | | | | 98,106 | | | | 98,106 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 14,34 | | | 14,34 | | | | | | | | 14,34 | | | | | | | 14,34 | | | | 14,34 | | | | 14,34 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1462 | | | 0,1462 | | | | | | | | 0,1462 | | | | | | | 0,1462 | | | | 0,1462 | | | | 0,1462 |
| Расход натурального топлива тыс. м3 | 12,11 | | | 12,11 | | | | | | | | 12,11 | | | | | | | 12,11 | | | | 12,11 | | | | 12,11 |
| котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 107,51 | | | 107,51 | | | | | | | | 107,51 | | | | | | | 107,51 | | | | 107,51 | | | | 107,51 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 13,55 | | | 13,55 | | | | | | | | 13,55 | | | | | | | 13,55 | | | | 13,55 | | | | 13,55 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1260 | | | 0,1260 | | | | | | | | 0,1260 | | | | | | | 0,1260 | | | | 0,1260 | | | | 0,1260 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 11,44 | | | 11,44 | | | | | | | | 11,44 | | | | | | | 11,44 | | | | 11,44 | | | | 11,44 |
| котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 308,733 | | | 308,733 | | | | | | | | 308,733 | | | | | | | 308,733 | | | | 308,733 | | | | 308,733 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 52,552 | | | 52,552 | | | | | | | | 52,552 | | | | | | | 52,552 | | | | 52,552 | | | | 52,552 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1701 | | | 0,1701 | | | | | | | | 0,1701 | | | | | | | 0,1701 | | | | 0,1701 | | | | 0,1701 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 44,35 | | | 44,35 | | | | | | | | 44,35 | | | | | | | 44,35 | | | | 44,35 | | | | 44,35 |
| котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 213,122 | | | 213,122 | | | | | | | | 213,122 | | | | | | | 213,122 | | | | 213,122 | | | | 213,122 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 32,604 | | | 32,604 | | | | | | | | 32,604 | | | | | | | 32,604 | | | | 32,604 | | | | 32,604 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1530 | | | 0,1530 | | | | | | | | 0,1530 | | | | | | | 0,1530 | | | | 0,1530 | | | | 0,1530 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 27,497 | | | 27,497 | | | | | | | | 27,497 | | | | | | | 27,497 | | | | 27,497 | | | | 27,497 |
| котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 779,24 | | | 779,24 | | | | | | | | 779,24 | | | | | | | 779,24 | | | | 779,24 | | | | 779,24 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 114,21 | | | 114,21 | | | | | | | | 114,21 | | | | | | | 114,21 | | | | 114,21 | | | | 114,21 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1466 | | | 0,1466 | | | | | | | | 0,1466 | | | | | | | 0,1466 | | | | 0,1466 | | | | 0,1466 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 96,44 | | | 96,44 | | | | | | | | 96,44 | | | | | | | 96,44 | | | | 96,44 | | | | 96,44 |
| котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 214,826 | | | 214,826 | | | | | | | | 214,826 | | | | | | | 214,826 | | | | 214,826 | | | | 214,826 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 34,903 | | | 34,903 | | | | | | | | 34,903 | | | | | | | 34,903 | | | | 34,903 | | | | 34,903 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1625 | | | 0,1625 | | | | | | | | 0,1625 | | | | | | | 0,1625 | | | | 0,1625 | | | | 0,1625 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 29,436 | | | 29,436 | | | | | | | | 29,436 | | | | | | | 29,436 | | | | 29,436 | | | | 29,436 |
| котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 110,008 | | | 110,008 | | | | | | | | 110,008 | | | | | | | 110,008 | | | | 110,008 | | | | 110,008 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 17,661 | | | 17,661 | | | | | | | | 17,661 | | | | | | | 17,661 | | | | 17,661 | | | | 17,661 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1605 | | | 0,1605 | | | | | | | | 0,1605 | | | | | | | 0,1605 | | | | 0,1605 | | | | 0,1605 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 14,895 | | | 14,895 | | | | | | | | 14,895 | | | | | | | 14,895 | | | | 14,895 | | | | 14,895 |
| котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 460,419 | | | 460,419 | | | | | | | | 460,419 | | | | | | | 460,419 | | | | 460,419 | | | | 460,419 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 66,875 | | | 66,875 | | | | | | | | 66,875 | | | | | | | 66,875 | | | | 66,875 | | | | 66,875 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1452 | | | 0,1452 | | | | | | | | 0,1452 | | | | | | | 0,1452 | | | | 0,1452 | | | | 0,1452 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 56,401 | | | 56,401 | | | | | | | | 56,401 | | | | | | | 56,401 | | | | 56,401 | | | | 56,401 |
| котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 713,924 | | | 713,924 | | | | | | | | 713,924 | | | | | | | 713,924 | | | | 713,924 | | | | 713,924 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 123,906 | | | 123,906 | | | | | | | | 123,906 | | | | | | | 123,906 | | | | 123,906 | | | | 123,906 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1736 | | | 0,1736 | | | | | | | | 0,1736 | | | | | | | 0,1736 | | | | 0,1736 | | | | 0,1736 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 104,449 | | | 104,449 | | | | | | | | 104,449 | | | | | | | 104,449 | | | | 104,449 | | | | 104,449 |
| котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 2163,304 | | | 2163,304 | | | | | | | | 2163,304 | | | | | | | 2163,304 | | | | 2163,304 | | | | 2163,304 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 411,195 | | | 411,195 | | | | | | | | 411,195 | | | | | | | 411,195 | | | | 411,195 | | | | 411,195 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1901 | | | 0,1901 | | | | | | | | 0,1901 | | | | | | | 0,1901 | | | | 0,1901 | | | | 0,1901 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 346,791 | | | 346,791 | | | | | | | | 346,791 | | | | | | | 346,791 | | | | 346,791 | | | | 346,791 |
| котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 204,586 | | | 204,586 | | | | | | | | 204,586 | | | | | | | 204,586 | | | | 204,586 | | | | 204,586 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 36,205 | | | 36,205 | | | | | | | | 36,205 | | | | | | | 36,205 | | | | 36,205 | | | | 36,205 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1770 | | | 0,1770 | | | | | | | | 0,1770 | | | | | | | 0,1770 | | | | 0,1770 | | | | 0,1770 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 30,534 | | | 30,534 | | | | | | | | 30,534 | | | | | | | 30,534 | | | | 30,534 | | | | 30,534 |
| котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 277,380 | | | 277,380 | | | | | | | | 277,380 | | | | | | | 277,380 | | | | 277,380 | | | | 277,380 |
| Вид основного топлива | газ | | | газ | | | | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 44,037 | | | 44,037 | | | | | | | | 44,037 | | | | | | | 44,037 | | | | 44,037 | | | | 44,037 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1588 | | | 0,1588 | | | | | | | | 0,1588 | | | | | | | 0,1588 | | | | 0,1588 | | | | 0,1588 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 37,12 | | | 37,12 | | | | | | | | 37,12 | | | | | | | 37,12 | | | | 37,12 | | | | 37,12 |
| котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 416,709 | | | | | 416,709 | | | | | | | | 416,709 | | | | 416,709 | | | | 416,709 | | | | 416,709 | |
| Вид основного топлива | газ | | | | | газ | | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | | | газ | |
| Вид резервного топлива | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Вид аварийного топлива | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 74,264 | | | | | 74,264 | | | | | | | | 74,264 | | | | 74,264 | | | | 74,264 | | | | 74,264 | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1782 | | | | | 0,1782 | | | | | | | | 0,1782 | | | | 0,1782 | | | | 0,1782 | | | | 0,1782 | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 62,632 | | | | | 62,632 | | | | | | | | 62,632 | | | | 62,632 | | | | 62,632 | | | | 62,632 | |
| котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 128,121 | | | | | 128,121 | | | | | 128,121 | | | | | | | 128,121 | | | | 128,121 | | | | 128,121 | |
| Вид основного топлива | газ | | | | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ | |
| Вид резервного топлива | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Вид аварийного топлива | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 20,141 | | | | | 20,141 | | | | | 20,141 | | | | | | | 20,141 | | | | 20,141 | | | | 20,141 | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1572 | | | | | 0,1572 | | | | | 0,1572 | | | | | | | 0,1572 | | | | 0,1572 | | | | 0,1572 | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 16,986 | | | | | 16,986 | | | | | 16,986 | | | | | | | 16,986 | | | | 16,986 | | | | 16,986 | |
| котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 189,78 | | | | | 189,78 | | | | | | | | 189,78 | | | | 189,78 | | | | 189,78 | | | | 189,78 | |
| Вид основного топлива | газ | | | | | газ | | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | | | газ | |
| Вид резервного топлива | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Вид аварийного топлива | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 31,738 | | | | | 31,738 | | | | | | | | 31,738 | | | | 31,738 | | | | 31,738 | | | | 31,738 | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1672 | | | | | 0,1672 | | | | | | | | 0,1672 | | | | 0,1672 | | | | 0,1672 | | | | 0,1672 | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 26,767 | | | | | 26,767 | | | | | | | | 26,767 | | | | 26,767 | | | | 26,767 | | | | 26,767 | |
| котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 417,567 | | | | | 417,567 | | | | | | | | 417,567 | | | | 417,567 | | | | 417,567 | | | | 417,567 | |
| Вид основного топлива | газ | | | | | газ | | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | | | газ | |
| Вид резервного топлива | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Вид аварийного топлива | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 66,05 | | | | | 66,05 | | | | | | | | 66,05 | | | | 66,05 | | | | 66,05 | | | | 66,05 | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1582 | | | | | 0,1582 | | | | | | | | 0,1582 | | | | 0,1582 | | | | 0,1582 | | | | 0,1582 | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 55,77 | | | | | 55,77 | | | | | | | | 55,77 | | | | 55,77 | | | | 55,77 | | | | 55,77 | |
| котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 404,489 | | | | 404,489 | | | | | | | | 404,489 | | | | 404,489 | | | | 404,489 | | | | 404,489 | | |
| Вид основного топлива | газ | | | | газ | | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | - | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | - | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 73,542 | | | | 73,542 | | | | | | | | 73,542 | | | | 73,542 | | | | 73,542 | | | | 73,542 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1818 | | | | 0,1818 | | | | | | | | 0,1818 | | | | 0,1818 | | | | 0,1818 | | | | 0,1818 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 62,023 | | | | 62,023 | | | | | | | | 62,023 | | | | 62,023 | | | | 62,023 | | | | 62,023 | | |
| котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | 180,841 | | | | 180,841 | | | | | | | | 180,841 | | | | 180,841 | | | | 180,841 | | | | 180,841 | | |
| Вид основного топлива | газ | | | | газ | | | | | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | - | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | - | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | 28,476 | | | | 28,476 | | | | | | | | 28,476 | | | | 28,476 | | | | 28,476 | | | | 28,476 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | 0,1575 | | | | 0,1575 | | | | | | | | 0,1575 | | | | 0,1575 | | | | 0,1575 | | | | 0,1575 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | 24,016 | | | | 24,016 | | | | | | | | 24,016 | | | | 24,016 | | | | 24,016 | | | | 24,016 | | |
| котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 104,904 | | | | | 104,904 | | | | | | | 104,904 | | | | | 104,904 | | | | 104,904 | | | | 104,904 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 16,007 | | | | | 16,007 | | | | | | | 16,007 | | | | | 16,007 | | | | 16,007 | | | | 16,007 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1526 | | | | | 0,1526 | | | | | | | 0,1526 | | | | | 0,1526 | | | | 0,1526 | | | | 0,1526 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 13,50 | | | | | 13,50 | | | | | | | 13,50 | | | | | 13,50 | | | | 13,50 | | | | 13,50 |
| котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 250,59 | | | | | 250,59 | | | | | | | 250,59 | | | | | 250,59 | | | | 250,59 | | | | 250,59 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 35,892 | | | | | 35,892 | | | | | | | 35,892 | | | | | 35,892 | | | | 35,892 | | | | 35,892 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1432 | | | | | 0,1432 | | | | | | | 0,1432 | | | | | 0,1432 | | | | 0,1432 | | | | 0,1432 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 30,27 | | | | | 30,27 | | | | | | | 30,27 | | | | | 30,27 | | | | 30,27 | | | | 30,27 |
| котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 212,5 | | | | | 212,5 | | | | | | | 212,5 | | | | | 212,5 | | | | 212,5 | | | | 212,5 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 35,265 | | | | | 35,265 | | | | | | | 35,265 | | | | | 35,265 | | | | 35,265 | | | | 35,265 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1659 | | | | | 0,1659 | | | | | | | 0,1659 | | | | | 0,1659 | | | | 0,1659 | | | | 0,1659 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 29,742 | | | | | 29,742 | | | | | | | 29,742 | | | | | 29,742 | | | | 29,742 | | | | 29,742 |
| котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 454,889 | | | | | 454,889 | | | | | | | 454,889 | | | | | 454,889 | | | | 454,889 | | | | 454,889 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 74,85 | | | | | 74,85 | | | | | | | 74,85 | | | | | 74,85 | | | | 74,85 | | | | 74,85 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1645 | | | | | 0,1645 | | | | | | | 0,1645 | | | | | 0,1645 | | | | 0,1645 | | | | 0,1645 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 63,200 | | | | | 63,200 | | | | | | | 63,200 | | | | | 63,200 | | | | 63,200 | | | | 63,200 |
| котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 2229,101 | | | | | 2229,101 | | | | | | | 2229,101 | | | | | 2229,101 | | | | 2229,101 | | | | 2229,101 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 484,43 | | | | | 484,43 | | | | | | | 484,43 | | | | | 484,43 | | | | 484,43 | | | | 484,43 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,2173 | | | | | 0,2173 | | | | | | | 0,2173 | | | | | 0,2173 | | | | 0,2173 | | | | 0,2173 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 409,05 | | | | | 409,05 | | | | | | | 409,05 | | | | | 409,05 | | | | 409,05 | | | | 409,05 |
| котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 1368,822 | | | | | 1368,822 | | | | | | | 1368,822 | | | | | 1368,822 | | | | 1368,822 | | | | 1368,822 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 196,59 | | | | | 196,59 | | | | | | | 196,59 | | | | | 196,59 | | | | 196,59 | | | | 196,59 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1436 | | | | | 0,1436 | | | | | | | 0,1436 | | | | | 0,1436 | | | | 0,1436 | | | | 0,1436 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 165,799 | | | | | 165,799 | | | | | | | 165,799 | | | | | 165,799 | | | | 165,799 | | | | 165,799 |
| котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 599,769 | | | | | 599,769 | | | | | | | 599,769 | | | | | 599,769 | | | | 599,769 | | | | 599,769 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 92,08 | | | | | 92,08 | | | | | | | 92,08 | | | | | 92,08 | | | | 92,08 | | | | 92,08 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1535 | | | | | 0,1535 | | | | | | | 0,1535 | | | | | 0,1535 | | | | 0,1535 | | | | 0,1535 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 77,75 | | | | | 77,75 | | | | | | | 77,75 | | | | | 77,75 | | | | 77,75 | | | | 77,75 |
| котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 183,977 | | | | | 183,977 | | | | | | | 183,977 | | | | | 183,977 | | | | 183,977 | | | | 183,977 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 26,84 | | | | | 26,84 | | | | | | | 26,84 | | | | | 26,84 | | | | 26,84 | | | | 26,84 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1467 | | | | | 0,1467 | | | | | | | 0,1467 | | | | | 0,1467 | | | | 0,1467 | | | | 0,1467 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 22,66 | | | | | 22,66 | | | | | | | 22,66 | | | | | 22,66 | | | | 22,66 | | | | 22,66 |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | 988,025 | | | | | 146,51 | | | | | | | 146,51 | | | | | 146,51 | | | | 146,51 | | | | 146,51 |
| Вид основного топлива | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | | газ |
| Вид резервного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Вид аварийного топлива | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | 185,47 | | | | | 22,651 | | | | | | | 22,651 | | | | | 22,651 | | | | 22,651 | | | | 22,651 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | 0,1877 | | | | | 0,1546 | | | | | | | 0,1546 | | | | | 0,1546 | | | | 0,1546 | | | | 0,1546 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | 156,61 | | | | | 19,103 | | | | | | | 19,103 | | | | | 19,103 | | | | 19,103 | | | | 19,103 |
| котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 172,201 | | | | | 172,201 | | | | | | | 172,201 | | | | | 172,201 | | | | 172,201 | | | 172,201 |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | газ |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 27,172 | | | | | 27,172 | | | | | | | 27,172 | | | | | 27,172 | | | | 27,172 | | | 27,172 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1578 | | | | | 0,1578 | | | | | | | 0,1578 | | | | | 0,1578 | | | | 0,1578 | | | 0,1578 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 22,88 | | | | | 22,88 | | | | | | | 22,88 | | | | | 22,88 | | | | 22,88 | | | 22,88 |
| Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 1758,937 | | | | | 1758,937 | | | | | | | 1758,937 | | | | | 1758,937 | | | | 1758,937 | | | 1758,937 |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | газ |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 319,114 | | | | | 319,114 | | | | | | | 319,114 | | | | | 319,114 | | | | 319,114 | | | 319,114 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1814 | | | | | 0,1814 | | | | | | | 0,1814 | | | | | 0,1814 | | | | 0,1814 | | | 0,1814 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 269,450 | | | | | 269,450 | | | | | | | 269,450 | | | | | 269,450 | | | | 269,450 | | | 269,450 |
| котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 527,145 | | | | | | | 527,145 | | | | | 527,145 | | | | | 527,145 | | | | 527,145 | | | 527,145 |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | | газ | | | | | газ | | | | | газ | | | | газ | | | газ |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 82,737 | | | | | | | 82,737 | | | | | 82,737 | | | | | 82,737 | | | | 82,737 | | | 82,737 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1569 | | | | | | | 0,1569 | | | | | 0,1569 | | | | | 0,1569 | | | | 0,1569 | | | 0,1569 |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 69,778 | | | | | | | 69,778 | | | | | 69,778 | | | | | 69,778 | | | | 69,778 | | | 69,778 |
| котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 1040,908 | | | | | | 1040,908 | | | | | | | 1040,908 | | 1040,908 | | | | 1040,908 | | | | 1040,908 | |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | газ | | | | | | | газ | | газ | | | | газ | | | | газ | |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | | | - | | | | - | |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | | | - | | | | - | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 166,724 | | | | | | 166,724 | | | | | | | 166,724 | | 166,724 | | | | 166,724 | | | | 166,724 | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1602 | | | | | | 0,1602 | | | | | | | 0,1602 | | 0,1602 | | | | 0,1602 | | | | 0,1602 | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 104,611 | | | | | | 104,611 | | | | | | | 104,611 | | 104,611 | | | | 104,611 | | | | 104,611 | |
| котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 576,683 | | | | | | 576,683 | | | | | 576,683 | | | 576,683 | | | | 576,683 | | | | 576,683 | | |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | газ | | | | | газ | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 98,70 | | | | | | 98,70 | | | | | 98,70 | | | 98,70 | | | | 98,70 | | | | 98,70 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1711 | | | | | | 0,1711 | | | | | 0,1711 | | | 0,1711 | | | | 0,1711 | | | | 0,1711 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 83,34 | | | | | | 83,34 | | | | | 83,34 | | | 83,34 | | | | 83,34 | | | | 83,34 | | |
| северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 726,49 | | | | | | 726,49 | | | | | 726,49 | | | 726,49 | | | | 726,49 | | | | 726,49 | | |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | газ | | | | | газ | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 112,285 | | | | | | 112,285 | | | | | 112,285 | | | 112,285 | | | | 112,285 | | | | 112,285 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1546 | | | | | | 0,1546 | | | | | 0,1546 | | | 0,1546 | | | | 0,1546 | | | | 0,1546 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 94,698 | | | | | | 94,698 | | | | | 94,698 | | | 94,698 | | | | 94,698 | | | | 94,698 | | |
| котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 1669,037 | | | | | | 1669,037 | | | | | 1669,037 | | | 1669,037 | | | | 1669,037 | | | | 1669,037 | | |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | газ | | | | | газ | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 257,68 | | | | | | 257,68 | | | | | 257,68 | | | 257,68 | | | | 257,68 | | | | 257,68 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1544 | | | | | | 0,1544 | | | | | 0,1544 | | | 0,1544 | | | | 0,1544 | | | | 0,1544 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 217,58 | | | | | | 217,58 | | | | | 217,58 | | | 217,58 | | | | 217,58 | | | | 217,58 | | |
| котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 1927,685 | | | | | | 1927,685 | | | | | 1927,685 | | | 1927,685 | | | | 1927,685 | | | | 1927,685 | | |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | газ | | | | | газ | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 353,32 | | | | | | 353,32 | | | | | 353,32 | | | 353,32 | | | | 353,32 | | | | 353,32 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1833 | | | | | | 0,1833 | | | | | 0,1833 | | | 0,1833 | | | | 0,1833 | | | | 0,1833 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 298,34 | | | | | | 298,34 | | | | | 298,34 | | | 298,34 | | | | 298,34 | | | | 298,34 | | |
| котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | | 1376,66 | | | | | | 1376,66 | | | | | 1376,66 | | | 1376,66 | | | | 1376,66 | | | | 1376,66 | | |
| Вид основного топлива | | | газ | | | | | | газ | | | | | газ | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | | 239,60 | | | | | | 239,60 | | | | | 239,60 | | | 239,60 | | | | 239,60 | | | | 239,60 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | | 0,1740 | | | | | | 0,1740 | | | | | 0,1740 | | | 0,1740 | | | | 0,1740 | | | | 0,1740 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | 202,32 | | | | | | 202,32 | | | | | 202,32 | | | 202,32 | | | | 202,32 | | | | 202,32 | | |
| котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,32Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал/год | | |  | | | | | | 841,515 | | | | | 988,025 | | | 988,025 | | | | 988,025 | | | | 988,025 | | |
| Вид основного топлива | | |  | | | | | | газ | | | | | газ | | | газ | | | | газ | | | | газ | | |
| Вид резервного топлива | | |  | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Вид аварийного топлива | | |  | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Расход условного топлива на выработку теплоты, т.у.т. | | |  | | | | | | 162,819 | | | | | 185,47 | | | 185,47 | | | | 185,47 | | | | 185,47 | | |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепла, т.у.т./ год | | |  | | | | | | 0,1935 | | | | | 0,1877 | | | 0,1877 | | | | 0,1877 | | | | 0,1877 | | |
| Расход натурального топлива, тыс. м3 | | |  | | | | | | 137,507 | | | | | 156,61 | | | 156,61 | | | | 156,61 | | | | 156,61 | | |

10.2 Результаты расчётов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативный запас топлива на котельных Кантемировского муниципального района представлен в таблице 10.1.

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В настоящее время в качестве основного вида топлива для котельных МУП "Кантемировское ПАП" используется природный газ.

10.4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Местным видом топлива в Кантемировском муниципальном районе являются дрова. Существующие источники тепловой энергии не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

10.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

Преобладающим видом топлива в Кантемировском муниципальном районе является природный газ, поставляемый ООО «Газпром межрегионгаз Воронеж».

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

В перспективе развития систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района, смена вида топлива на источниках тепловой энергии не предполагается. Характеристики топлива остаются неизменными на весь расчётный срок схемы. Приоритетным направлением развития топливного баланса, является снижение удельного расхода топлива, необходимого на единицу вырабатываемой тепловой энергии.

Глава 11 Оценка надёжности теплоснабжения

11.1 Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Надежность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

Расчет надежности системы теплоснабжения выполнен для магистральных участков сети, резервирование которых обязательно в соответствии с требованиями пп. 6.33 – 6.36 СНиП 41-02- 2003 «Тепловые сети», п. 1.3 РД – 7 – ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности», п. 5.1 СП 41- 110-2005 «Проектирование тепловых сетей» и других действующих в настоящее время нормативных документов.

11.2 Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Аварийно-восстановительные ремонтные работы, как правило, проводятся в сжатые сроки в пределах средней статистики затрачиваемого времени. Данные таблицы включают интервалы времени: от момента выявления дефекта после проведения работ по вскрытию, отключения участка, заполнения и проведения работ с закрытием аварийной заявки. Не учтены технологические операции по доставке дежурных бригад к месту возможной аварии, оперативные переключения по выявлению участка с повышенным расходом и время согласования на разработку грунта с владельцами смежных объектов инженерной инфраструктуры.

Таблица 11.1

Среднее время, затрачиваемое на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Условный диаметр, мм | 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | 300 | 400 | 500 | 600 | 700 | 800 | 1000 |
| Время восстановления, час. | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 10 | 12 |

11.3 Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединённым к магистральным и распределительным теплопроводам

Вероятность безотказной работы СЦТ в эксплуатации – это показатель способности СЦТ к безотказной работе при текущем техническом состоянии СЦТ.

Исходными данными для расчета вероятности безотказной работы [Р] являются длины и диаметры участков, год их ввода в эксплуатацию, продолжительность отопительного периода.

Вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента определяется по формуле:

 где:

ωp – поток отказов участка тепловой сети относительно абонента, используемый для вычисления вероятности безотказной работы.

 где:

ωp,j – поток отказов j-го участка, используемый для вычисления вероятности безотказной работы.

 где:

– удельный поток отказов j-го участка, используемый для вычисления вероятности безотказной работы, ;

lj – длина j-го участка, км;

τоп – продолжительность отопительного сезона, ч.

 где:

a – эмпирический коэффициент. При нормативном уровне безотказности a = 0,00003;

mp – эмпирический коэффициент потока отказов, полученный на основе обработки статистических данных. Принимается равным 0,5 при расчете вероятности безотказной работы;

Kc,j – коэффициент, учитывающий старение (утрату ресурса) j-го участка.

dj – диаметр j-го участка, м.

 где:

nj – срок службы теплопровода j-го участка с момента ввода в эксплуатацию (в годах).

Минимально допустимый показатель вероятности безотказной работы для тепловых сетей равен Ртс = 0,9.

Расчет вероятности безотказной работы был проведен для незарезервированных тупиковых участков тепловой сети, потому что вероятность одновременного отказа двух элементов тепловой сети пренебрежительно мала.

Оценка недоотпуска тепловой энергии потребителям осуществляется по формуле:

 где:

– среднегодовая тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя (тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч;

τоп – продолжительность отопительного сезона, ч;

qmn – вероятность отказа теплопровода.

 где:

– расчетная тепловая нагрузка потребителя на систему отопления, Гкал/ч;

– температура внутреннего воздуха, оС;

– средняя температура наружного воздуха за отопительный период, оС;

– расчетная температура наружного воздуха, оС;

– расчетная тепловая нагрузка потребителя на систему вентиляции, Гкал/ч;

– средняя тепловая нагрузка потребителя на систему горячего водоснабжения за отопительный период, Гкал/ч.

 где:

P – вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента.

11.4 Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Коэффициент готовности в эксплуатации – это показатель фактического состояния и готовности СЦТ к исправной работе.

 где:

z1 – число часов ожидания неготовности СЦТ в период стояния нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности;

z2 – число часов ожидания неготовности источника тепла, принимается по среднестатистическим данным, z2 < 50 часов;

z3 – число часов ожидания неготовности тепловых сетей;

z4 – число часов ожидания неготовности абонента, принимается по среднестатистическим данным, z4 < 10 часов.

z3 = tв ωE,j, ч, где:

tв – среднее время восстановления теплоснабжения, ч[[1]](#footnote-1);

ωE,j – поток отказов j-го участка, используемый для вычисления коэффициента готовности.

Среднее время восстановления теплоснабжения, tв, было принято по СНиП 41-02-2003, табл. 2. Для трубопроводов малых диаметров (меньше 300 мм) среднее время восстановления теплоснабжения было рассчитано по эмпирической формуле, полученной МИСИ в результате исследований[[2]](#footnote-2).

tв,j = 5,06 + 14,93 dj, ч, где:

dj – диаметр j-го участка, м.

 где:

– удельный поток отказов j-го участка, используемый для вычисления коэффициента готовности, ;

lj – длина j-го участка, км;

τ – продолжительность отопительного сезона, ч.

 где:

a – эмпирический коэффициент. При нормативном уровне безотказности a = 0,00003;

mE – эмпирический коэффициент потока отказов, полученный на основе обработки статистических данных. Принимается равным 1 при расчете коэффициента готовности;

Kc,j – коэффициент, учитывающий старение (утрату ресурса) j-го участка;

dj – диаметр j-го участка, м.

 где:

nj – срок службы теплопровода j-го участка с момента ввода в эксплуатацию (в годах).

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе равен Кг = 0,97.

10.5 Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Показатели надёжности, определяемые приведённым объёмом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии, учитываются при расчёте показателя «Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла».

С достаточной степенью точности спрогнозировать величину недоотпуска тепловой энергии потребителям к окончанию расчётного периода Схемы теплоснабжения невозможно. Расчёт данного показателя произведён, исходя из следующих предположений:

1) При условии реализации мероприятий по перекладке ветхих тепловых сетей количество отказов на тепловых сетях сократится до минимума;

2) Аварийных ситуаций, как и в настоящее время, в системах теплоснабжения происходить не будет; отказами будут являться незначительные инциденты, которые не приводят к длительным и серьёзным ограничениям или отключениям подачи тепловой энергии потребителям;

3) Время, затрачиваемое на ликвидацию инцидента, не будет превышать нормативных значений.

Согласно методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, утверждённых приказом Министерства регионального развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, оценка недоотпуска тепловой энергии от источника теплоснабжения определяется вероятностью отказа теплопровода и продолжительностью отопительного периода.

Выполнив оценку вероятности безотказной работы каждого магистрального теплопровода, определяем средний, как вероятностную меру, недоотпуск тепла для каждого потребителя, присоединённого к этому магистральному теплопроводу.

Средний суммарный недоотпуск теплоты *j*-му потребителю в течение отопительного периода:

где – расчетный при часовой расход теплоносителя у *j*-го потребителя, т/ч;

– часовой расход теплоносителя у *j*-го потребителя при отказе *f-*го элемента, т/ч;

и - расчетные (при ) температуры воды в подающей и обратной магистралях ТС, 0С.

Приведённый объем недоотпуска теплоты каждому потребителю определяется при следующих исходных данных:

- расчётная (при ) температура воды в подающей магистрали тепловой сети: = 95 0С;

- расчётная (при ) температура воды в обратной магистрали тепловой сети: = 70 0С;

- часовой расход теплоносителя у *j*-го потребителя при отказе *f-*го элемента .

В виду отсутствия энергетического аудита обследования потребителей отсутствует возможность определения необходимых коэффициентов тепловой аккумуляции на потребителях, что не позволяет в полной мере рассчитать надёжность для каждого потребителя.

11.6 Предложения, обеспечивающие надёжность систем теплоснабжения

11.6.1 Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования

Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, не требуется.

11.6.2 Установка резервного оборудования

Установка резервного оборудования на источниках теплоснабжения не требуется.

11.6.3 Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не требуется.

11.6.4 Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения

Взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселений не требуется.

11.6.5 Устройство резервных насосных станций

Устройство резервных насосных станций не требуется.

11.6.6 Установка баков-аккумуляторов

Установка дополнительных баков-аккумуляторов не требуется.

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Таблица 12.1

Программа инвестиционных проектов по строительству и реконструкции (модернизации) объектов теплоснабжения в Кантемировском муниципальном районе в период 2024-2039 годов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Цель и описание проекта | Примечание | Затраты на реализацию проекта  (тыс. руб.) | Срок реализации проекта | Ожидаемый эффект от реализации проекта | Предполагаемый  источник финансирования |
| 1 | Строительство объектов теплоснабжения | | | | | |
| 1.1 | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения | | | | | |
| 2.1 | модернизация котельной ЦРБ в р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | по программе ОАИП | 35 000,00 | 2025 | Повышение качества и надежности теплоснабжения,  снижение себестоимости коммунальной услуги | Бюджет – 50%,  Инвестиционная надбавка – 50% |
| 2.2 | замена котлов Ква-0,63 на Метеор SK 820 кВт (Buderus) котельной Митрофановской школы с.Митрофановка, ул.Победы,29 | по программе подготовки к ОЗП | 2 662,50 | 2025 |
| 2.3 | замена котлов Хопер-100 котельной Кантемировского детского сада №2 в р.п.Кантемировка, ул.Дунай,16А | по программе подготовки к ОЗП | 886,50 | 2025 |
| 2.4 | замена котлов Хопер-80 котельной Коммунаровской школы с.Новопавловка, ул.Мира,29 | по программе подготовки к ОЗП | 431,25 | 2025 |
| 2.5 | замена котлов Хопер-100 котельной Кузнецовской школы п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | по программе подготовки к ОЗП | 886,50 | 2025 |
| 2.6 | замена котлов Хопер-100 котельной Осиковской школы с.Осиковка, ул.Центральная,18 | по программе подготовки к ОЗП | 886,50 | 2025 |
| 2.7 | замена котла Хопер-100 котельной Скнаровской школы с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | по программе подготовки к ОЗП | 443,25 | 2025 |
| 2.8 | замена котлов Duotherm-800 на Метеор SK 820 кВт (Buderus) котельной с.Писаревка, ул.Советская,2А | по программе подготовки к ОЗП | 3 545,59 | 2025 |
| 2.9 | замена участка тепловых сетей 400 м. котельной лицея в р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | по программе подготовки к ОЗП | 1 186,18 | 2025 |
| 2.10 | замена участка тепловых сетей 310 м. котельной ЦРБ в р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | по программе подготовки к ОЗП | 3 371,34 | 2025 |
| 2.11 | модернизация дымовой трубы котельной СОШ №2 в р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | по программе ОАИП | 4 500,00 | 2025 |
| 2.12 | модернизация дымовой трубы котельной СПТУ в р.п.Кантемировка, ул.территория ПУ-46, д.18 | по программе ОАИП | 4 500,00 | 2026 |
| 2.13 | модернизация дымовой трубы котельной с.Новомаррковка, пер.Центральный,4 | по программе ОАИП | 4 500,00 | 2026 |
| 2.14 | модернизация котельной с.Писаревка, ул.Советская,2А | по программе ОАИП | 25 000,00 | 2027 |
| 2.15 | замена тепловых сетей 969 м. котельной в с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | по программе подготовки к ОЗП | 3 000,00 | 2027 |
| 2.16 | модернизация котельной с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | по программе ОАИП | 25 000,00 | 2028 |
|  | ВСЕГО: |  | 115 799,61 |  |  |  |

**12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей**

Источником необходимых инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реконструкции тепловых сетей – бюджетные средства и инвестиционная надбавка.

12.3 Расчёты экономической эффективности инвестиций

Успешное выполнение запланированных мероприятий позволит:

* снизить степень износа сетей;
* обеспечить бесперебойную работу систем теплоснабжения города;
* улучшить качество предоставления коммунальных услуг населению;
* улучшить экологическую и санитарно-эпидемиологическую ситуацию на территории муниципального образования.

Оценка эффективности реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения может проводиться ежегодно по окончании отчетного периода по следующим критериям:

- полнота выполнения программных мероприятий;

- эффективность расходования выделенных финансовых средств;

- степень достижения целей и решения задач;

- социально-экономический эффект от реализации мероприятий.

Оценка эффективности реализации муниципальной программы может быть рассчитана по формуле:

#### [ДПИ](consultantplus://offline/main?base=RLAW087%3Bn%3D29985%3Bfld%3D134%3Bdst%3D7) = SUM [П (n)](consultantplus://offline/main?base=RLAW087%3Bn%3D29985%3Bfld%3D134%3Bdst%3D4) / [Ф (n)](consultantplus://offline/main?base=RLAW087%3Bn%3D29985%3Bfld%3D134%3Bdst%3D3),

где:

Ф(n) – фактически достигнутое в отчетном году значение индикатора n;

П (n) – планируемое в отчетном году значение индикатора n;

n – количество индикаторов программы;

ДПИ – достижение плановых индикаторов.

Шкала оценки результативности мероприятий:

|  |  |
| --- | --- |
| Значение ДИП | Оценка |
| 0,95 и более | высокая результативность ДПИ |
| от 0,7 по 0,94 (включительно) | средняя результативность ДПИ (недовыполнение плана) |
| менее 0,7 | низкая результативность ДПИ (существенное недовыполнение плана) |

12.4 Расчёты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Расчёт ценовых тарифных последствий выполнен в Главе 14 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

12.5 Расчёт экономической эффективности инвестиций в строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, по которым имеются источники финансирования, выполненный в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Кантемировского муниципального района не предполагается.

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

13.1 Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения на начало и конец расчётного периода, приведены в следующей таблице.

Таблица 13.1

Индикаторы развития систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района

| №  п/п | Наименование показателя | Ед.  изм. | 2023 г  (базовый) | Величина показателя по годам | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2039 |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | Ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | Ед. | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии,  теплоносителя в результате технологических нарушений на  источниках тепловой энергии | Ед. | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | тут/Гкал | 0,1642 | 0,1642 | 0,1642 | 0,1642 | 0,1642 | 0,1642 | 0,1642 |
| 3.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | тут/Гкал | 0,1863 | 0,1863 | 0,1863 | 0,1863 | 0,1863 | 0,1863 | 0,1863 |
| 3.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | тут/Гкал | 0,1418 | 0,1418 | 0,1418 | 0,1418 | 0,1418 | 0,1418 | 0,1418 |
| 3.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | тут/Гкал | 0,1462 | 0,1462 | 0,1462 | 0,1462 | 0,1462 | 0,1462 | 0,1462 |
| 3.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | тут/Гкал | 0,1260 | 0,1260 | 0,1260 | 0,1260 | 0,1260 | 0,1260 | 0,1260 |
| 3.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | тут/Гкал | 0,1701 | 0,1701 | 0,1701 | 0,1701 | 0,1701 | 0,1701 | 0,1701 |
| 3.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | тут/Гкал | 0,1530 | 0,1530 | 0,1530 | 0,1530 | 0,1530 | 0,1530 | 0,1530 |
| 3.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | тут/Гкал | 0,1466 | 0,1466 | 0,1466 | 0,1466 | 0,1466 | 0,1466 | 0,1466 |
| 3.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | тут/Гкал | 0,1625 | 0,1625 | 0,1625 | 0,1625 | 0,1625 | 0,1625 | 0,1625 |
| 3.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | тут/Гкал | 0,1605 | 0,1605 | 0,1605 | 0,1605 | 0,1605 | 0,1605 | 0,1605 |
| 3.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | тут/Гкал | 0,1452 | 0,1452 | 0,1452 | 0,1452 | 0,1452 | 0,1452 | 0,1452 |
| 3.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | тут/Гкал | 0,1736 | 0,1736 | 0,1736 | 0,1736 | 0,1736 | 0,1736 | 0,1736 |
| 3.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | тут/Гкал | 0,1901 | 0,1901 | 0,1901 | 0,1901 | 0,1901 | 0,1901 | 0,1901 |
| 3.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | тут/Гкал | 0,1770 | 0,1770 | 0,1770 | 0,1770 | 0,1770 | 0,1770 | 0,1770 |
| 3.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | тут/Гкал | 0,1588 | 0,1588 | 0,1588 | 0,1588 | 0,1588 | 0,1588 | 0,1588 |
| 3.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | тут/Гкал | 0,1782 | 0,1782 | 0,1782 | 0,1782 | 0,1782 | 0,1782 | 0,1782 |
| 3.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | тут/Гкал | 0,1572 | 0,1572 | 0,1572 | 0,1572 | 0,1572 | 0,1572 | 0,1572 |
| 3.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | тут/Гкал | 0,1672 | 0,1672 | 0,1672 | 0,1672 | 0,1672 | 0,1672 | 0,1672 |
| 3.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | тут/Гкал | 0,1582 | 0,1582 | 0,1582 | 0,1582 | 0,1582 | 0,1582 | 0,1582 |
| 3.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | тут/Гкал | 0,1818 | 0,1818 | 0,1818 | 0,1818 | 0,1818 | 0,1818 | 0,1818 |
| 3.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | тут/Гкал | 0,1575 | 0,1575 | 0,1575 | 0,1575 | 0,1575 | 0,1575 | 0,1575 |
| 3.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | тут/Гкал | 0,1526 | 0,1526 | 0,1526 | 0,1526 | 0,1526 | 0,1526 | 0,1526 |
| 3.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | тут/Гкал | 0,1432 | 0,1432 | 0,1432 | 0,1432 | 0,1432 | 0,1432 | 0,1432 |
| 3.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | тут/Гкал | 0,1659 | 0,1659 | 0,1659 | 0,1659 | 0,1659 | 0,1659 | 0,1659 |
| 3.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | тут/Гкал | 0,1645 | 0,1645 | 0,1645 | 0,1645 | 0,1645 | 0,1645 | 0,1645 |
| 3.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | тут/Гкал | 0,2173 | 0,2173 | 0,2173 | 0,2173 | 0,2173 | 0,2173 | 0,2173 |
| 3.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | тут/Гкал | 0,1436 | 0,1436 | 0,1436 | 0,1436 | 0,1436 | 0,1436 | 0,1436 |
| 3.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | тут/Гкал | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 |
| 3.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | тут/Гкал | 0,1467 | 0,1467 | 0,1467 | 0,1467 | 0,1467 | 0,1467 | 0,1467 |
| 3.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | тут/Гкал | 0,1877 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 |
| 3.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | тут/Гкал | 0,1578 | 0,1353 | 0,1353 | 0,1353 | 0,1353 | 0,1353 | 0,1353 |
| 3.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | тут/Гкал | 0,1814 | 0,1531 | 0,1531 | 0,1531 | 0,1531 | 0,1531 | 0,1531 |
| 3.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | тут/Гкал | 0,1569 | 0,1480 | 0,1480 | 0,1480 | 0,1480 | 0,1480 | 0,1480 |
| 3.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | тут/Гкал | 0,1602 | 0,1602 | 0,1602 | 0,1602 | 0,1602 | 0,1602 | 0,1602 |
| 3.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | тут/Гкал | 0,1711 | 0,1265 | 0,1265 | 0,1265 | 0,1265 | 0,1265 | 0,1265 |
| 3.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | тут/Гкал | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 | 0,1546 |
| 3.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | тут/Гкал | 0,1544 | 0,1323 | 0,1323 | 0,1323 | 0,1323 | 0,1323 | 0,1323 |
| 3.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | тут/Гкал | 0,1833 | 0,1499 | 0,1499 | 0,1499 | 0,1499 | 0,1499 | 0,1499 |
| 3.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | тут/Гкал | 0,1740 | 0,1375 | 0,1375 | 0,1375 | 0,1375 | 0,1375 | 0,1375 |
| 3.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | тут/Гкал | - |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | Гкал/м2 | 6,844 | 6,844 | 6,844 | 6,844 | 6,844 | 6,844 | 6,844 |
| 4.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | Гкал/м2 | 1,275 | 1,275 | 1,275 | 1,275 | 1,275 | 1,275 | 1,275 |
| 4.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | Гкал/м2 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 | 2,906 |
| 4.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | Гкал/м2 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 |
| 4.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | Гкал/м2 | 5,008 | 5,008 | 5,008 | 5,008 | 5,008 | 5,008 | 5,008 |
| 4.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | Гкал/м2 | 3,662 | 3,662 | 3,662 | 3,662 | 3,662 | 3,662 | 3,662 |
| 4.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | Гкал/м2 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 |
| 4.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | Гкал/м2 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 | 1,917 |
| 4.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | Гкал/м2 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 |
| 4.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | Гкал/м2 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| 4.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | Гкал/м2 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 | 3,585 |
| 4.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | Гкал/м2 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 |
| 4.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | Гкал/м2 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 |
| 4.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | Гкал/м2 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 |
| 4.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | Гкал/м2 | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 4,433 | 4,433 |
| 4.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | Гкал/м2 | 3,404 | 3,404 | 3,404 | 3,404 | 3,404 | 3,404 | 3,404 |
| 4.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | Гкал/м2 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 | 4,410 |
| 4.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | Гкал/м2 | 4,920 | 4,920 | 4,920 | 4,920 | 4,920 | 4,920 | 4,920 |
| 4.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | Гкал/м2 | 7,608 | 7,608 | 7,608 | 7,608 | 7,608 | 7,608 | 7,608 |
| 4.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | Гкал/м2 | 3,007 | 3,007 | 3,007 | 3,007 | 3,007 | 3,007 | 3,007 |
| 4.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | Гкал/м2 | 9,755 | 9,755 | 9,755 | 9,755 | 9,755 | 9,755 | 9,755 |
| 4.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | Гкал/м2 | 3,085 | 3,085 | 3,085 | 3,085 | 3,085 | 3,085 | 3,085 |
| 4.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | Гкал/м2 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 |
| 4.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | Гкал/м2 | 7,795 | 7,795 | 7,795 | 7,795 | 7,795 | 7,795 | 7,795 |
| 4.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | Гкал/м2 | 4,659 | 4,659 | 4,659 | 4,659 | 4,659 | 4,659 | 4,659 |
| 4.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | Гкал/м2 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 |
| 4.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | Гкал/м2 | 4,607 | 4,607 | 4,607 | 4,607 | 4,607 | 4,607 | 4,607 |
| 4.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | Гкал/м2 | 3,875 | 3,875 | 3,875 | 3,875 | 3,875 | 3,875 | 3,875 |
| 4.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Гкал/м2 | 2,953 | 2,953 | 2,953 | 2,953 | 2,953 | 2,953 | 2,953 |
| 4.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | Гкал/м2 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 |
| 4.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | Гкал/м2 | 4,530 | 4,530 | 4,530 | 4,530 | 4,530 | 4,530 | 4,530 |
| 4.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | Гкал/м2 | 2,981 | 2,981 | 2,981 | 2,981 | 2,981 | 2,981 | 2,981 |
| 4.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | Гкал/м2 | 3,116 | 3,116 | 3,116 | 3,116 | 3,116 | 3,116 | 3,116 |
| 4.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | Гкал/м2 | 5,748 | 5,748 | 5,748 | 5,748 | 5,748 | 5,748 | 5,748 |
| 4.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | Гкал/м2 | 5,126 | 5,126 | 5,126 | 5,126 | 5,126 | 5,126 | 5,126 |
| 4.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | Гкал/м2 | 4,246 | 4,246 | 4,246 | 4,246 | 4,246 | 4,246 | 4,246 |
| 4.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | Гкал/м2 | 6,413 | 6,413 | 6,413 | 6,413 | 6,413 | 6,413 | 6,413 |
| 4.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | Гкал/м2 | 3,136 | 3,136 | 3,136 | 3,136 | 3,136 | 3,136 | 3,136 |
| 4.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | Гкал/м2 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 |
| 4.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | Гкал/м2 | - | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,792 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 5.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б |  | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | м2/Гкал/ч | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 6.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | м2/Гкал/ч | 366,667 | 366,667 | 366,667 | 366,667 | 366,667 | 366,667 | 366,667 |
| 6.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | м2/Гкал/ч | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 |
| 6.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | м2/Гкал/ч | 700,000 | 700,000 | 700,000 | 700,000 | 700,000 | 700,000 | 700,000 |
| 6.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | м2/Гкал/ч | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 |
| 6.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | м2/Гкал/ч | 72,464 | 72,464 | 72,464 | 72,464 | 72,464 | 72,464 | 72,464 |
| 6.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | м2/Гкал/ч | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 |
| 6.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | м2/Гкал/ч | 206,250 | 206,250 | 206,250 | 206,250 | 206,250 | 206,250 | 206,250 |
| 6.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | м2/Гкал/ч | 280,000 | 280,000 | 280,000 | 280,000 | 280,000 | 280,000 | 280,000 |
| 6.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | м2/Гкал/ч | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 |
| 6.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | м2/Гкал/ч | 155,556 | 155,556 | 155,556 | 155,556 | 155,556 | 155,556 | 155,556 |
| 6.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | м2/Гкал/ч | 206,349 | 206,349 | 206,349 | 206,349 | 206,349 | 206,349 | 206,349 |
| 6.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | м2/Гкал/ч | 276,000 | 276,000 | 276,000 | 276,000 | 276,000 | 276,000 | 276,000 |
| 6.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | м2/Гкал/ч | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 | 20,000 |
| 6.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | м2/Гкал/ч | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 |
| 6.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | м2/Гкал/ч | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 |
| 6.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | м2/Гкал/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| 6.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | м2/Гкал/ч | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 |
| 6.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | м2/Гкал/ч | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 | 33,333 |
| 6.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | м2/Гкал/ч | 166,667 | 166,667 | 166,667 | 166,667 | 166,667 | 166,667 | 166,667 |
| 6.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | м2/Гкал/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| 6.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | м2/Гкал/ч | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 6.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | м2/Гкал/ч | 500,000 | 500,000 | 500,000 | 500,000 | 500,000 | 500,000 | 500,000 |
| 6.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | м2/Гкал/ч | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 | 66,667 |
| 6.25 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | м2/Гкал/ч | 300,000 | 300,000 | 300,000 | 300,000 | 300,000 | 300,000 | 300,000 |
| 6.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | м2/Гкал/ч | 857,500 | 857,500 | 857,500 | 857,500 | 857,500 | 857,500 | 857,500 |
| 6.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | м2/Гкал/ч | 347,059 | 347,059 | 347,059 | 347,059 | 347,059 | 347,059 | 347,059 |
| 6.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | м2/Гкал/ч | 344,444 | 344,444 | 344,444 | 344,444 | 344,444 | 344,444 | 344,444 |
| 6.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | м2/Гкал/ч | 250,000 | 250,000 | 250,000 | 250,000 | 250,000 | 250,000 | 250,000 |
| 6.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | м2/Гкал/ч | 6312,500 |  |  |  |  |  |  |
| 6.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | м2/Гкал/ч | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 | 350,000 |
| 6.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | м2/Гкал/ч | 2000,000 | 2000,000 | 2000,000 | 2000,000 | 2000,000 | 2000,000 | 2000,000 |
| 6.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | м2/Гкал/ч | 77,778 | 77,778 | 77,778 | 77,778 | 77,778 | 77,778 | 77,778 |
| 6.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | м2/Гкал/ч | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| 6.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | м2/Гкал/ч | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 | 80,000 |
| 6.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | м2/Гкал/ч | 119,048 | 119,048 | 119,048 | 119,048 | 119,048 | 119,048 | 119,048 |
| 6.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | м2/Гкал/ч | 54,217 | 54,217 | 54,217 | 54,217 | 54,217 | 54,217 | 54,217 |
| 6.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | м2/Гкал/ч | 291,667 | 291,667 | 291,667 | 291,667 | 291,667 | 291,667 | 291,667 |
| 6.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | м2/Гкал/ч | 318,750 | 318,750 | 318,750 | 318,750 | 318,750 | 318,750 | 318,750 |
| 6.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | м2/Гкал/ч | - | 6312,500 | 6312,500 | 6312,500 | 6312,500 | 6312,500 | 6312,500 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | тут/кВт | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 31 |
| 11.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 31 |
| 11.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 31 |
| 11.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 31 |
| 11.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 29 |
| 11.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 28 |
| 11.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 28 |
| 11.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 29 |
| 11.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | лет | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 62 |
| 11.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | лет | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 35 |
| 11.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 24 |
| 11.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 17 |
| 11.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 1 | 11 |
| 11.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 40 |
| 11.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 21 |
| 11.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 30 |
| 11.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 30 |
| 11.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | лет | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 42 |
| 11.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 47 |
| 11.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 31 |
| 11.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 31 |
| 11.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 27 |
| 11.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 29 |
| 11.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 20 |
| 11.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 59 |
| 11.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | лет | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 52 |
| 11.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | лет | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 42 |
| 11.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 47 |
| 11.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | лет | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 57 |
| 11.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | лет | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 79 |
| 11.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 32 |
| 11.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | лет | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 61 |
| 11.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 40 |
| 11.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 47 |
| 11.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 43 |
| 11.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | лет | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 51 |
| 11.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | лет | 31 | 32 | 1 | 2 | 3 | 4 | 14 |
| 11.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | лет | 22 | 23 | 1 | 2 | 3 | 4 | 14 |
| 11.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | лет | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 39 |
| 11.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | лет | 0 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 79 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.3 | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.5 | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.6 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.7 | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.8 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.9 | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 |
| 12.14 | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.15 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральня,28 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.16 | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.20 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.23 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.24 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.31 | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.35 | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчётный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утверждённой схеме теплоснабжения) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | котельная МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.3 | котельная МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.5 | котельная МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.6 | котельная МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.7 | котельная МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.8 | котельная МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.9 | котельная "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.14 | котельная МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.15 | котельная МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.16 | котельная МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.18 | котельная МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.20 | котельная МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.23 | котельная МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.24 | котельная МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.31 | котельная "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка. ул.Дунай, 16А | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.32 | квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.35 | котельная МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | % | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

13.2 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства (выданные предупреждения, предписания), а также санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях – отсутствуют.

13.3 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Муниципальное образование не отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства РФ № 154, значения показателей не приводятся.

13.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа

Муниципальное образование не отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства РФ № 154, значения показателей не приводятся.

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

14.1 Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения потребителей базируются на принципах полного отражения производственных издержек по существующим системам теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года N 20-э/2, тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представляют собой сумму следующих слагаемых:

1) средневзвешенная стоимость единицы тепловой энергии (мощности);

2) стоимость услуг по передаче единицы тепловой энергии (мощности) и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения тепловой энергией потребителей.

В свою очередь, стоимость единицы тепловой энергии и услуги складывается из: валовой выручки теплоснабжающей организации и понесенных общих затрат (топливо, оплата услуг, ремонт, оплата труда, амортизация).

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающей организации, выполнен с учётом того, что собственник и основной потребитель является муниципальным. Инвестиции в строительство, реконструкцию и перевооружение осуществляются главным образом за счёт бюджетной составляющей. Тарифные источники финансирования могут быть определены в финансовом плане организации при утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации.

При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения в Кантемировском муниципальном районе представлены в таблицах 14.1-14.5.

Таблица 14.1

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения МУП «Кантемировское ПАП» на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,  40 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,007 | 0,003 | 0,005 | 0,004 | 0,007 | 0,004 | 0,004 | 0,013 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,107 | 0,131 | 0,119 | 0,150 | 0,139 | 0,152 | 0,176 | 1,452 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 34,22 | 14,03 | 23,25 | 17,24 | 31,71 | 20,03 | 18,31 | 63,27 |
| то же в % | % | 10,41 | 8,31 | 9,84 | 17,57 | 18,76 | 15,71 | 5,93 | 7,51 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 294,656 | 154,787 | 213,089 | 80,866 | 140,491 | 107,507 | 290,423 | 779,237 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 53,99 | 31,45 | 39,7 | 14,34 | 27,1 | 13,55 | 52,52 | 114,21 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 183,2306 | 203,182 | 186,307 | 177,352 | 192,895 | 126,035 | 180,842 | 146,566 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 47,41 | 61,92 | 28,2 | 74,78 | 42,69 | 24,36 | 26,68 | 96,96 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,28 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 337,29 | 196,49 | 247,99 | 89,61 | 169,22 | 84,72 | 308,19 | 816,92 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 83,50 | 50,11 | 65,67 | 15,78 | 27,87 | 0,00 | 85,84 | 437,84 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 351,97 | 351,97 | 350,73 | 350,73 | 363,08 | 378,96 | 378,96 | 360,77 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 106,29 | 106,26 | 105,92 | 105,92 | 109,65 | 114,45 | 114,45 | 108,95 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 116,95 | 130,09 | 159,73 | 127,3 | 103,81 | 67,24 | 134,47 | 39,5 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 10,56 | 5,13 | 7,64 | 2,78 | 5,24 | 3,56 | 10,38 | 25,83 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1126,76 | 974,76 | 1038,67 | 839,69 | 894,35 | 746,08 | 1131,76 | 1959,84 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1130,46 | 978,46 | 1042,37 | 843,39 | 898,05 | 749,78 | 1135,46 | 1963,54 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,005 | 0,003 | 0,0006 | 0,005 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,006 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,111 | 0,097 | 0,115 | 0,141 | 0,033 | 0,197 | 0,135 | 0,344 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 25,16 | 1,31 | 2,82 | 23,83 | 22,05 | 13,28 | 4,92 | 30,076 |
| то же в % | % | 11,87 | 1,19 | 1,38 | 5,72 | 17,21 | 6,23 | 3,73 | 7,44 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 189,326 | 108,698 | 216,157 | 428,278 | 122,229 | 199,84 | 184,259 | 457,307 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 40,36 | 20,93 | 42,89 | 87,98 | 23,86 | 38,57 | 37,6 | 87,15 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 213,173 | 192,548 | 198,418 | 205,426 | 195,207 | 193,004 | 204,059 | 190,575 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 173,99 | 41,98 | 44,91 | 35,13 | 116,44 | 70,28 | 34,53 | 32,47 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,69 |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут |  | 10,66 |  |  |  |  |  |  |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 258,11 | 130,70 | 267,91 | 549,91 | 149,11 | 241,36 | 234,64 | 544,61 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 85,27 | 22,72 | 63,71 | 59,86 | 57,87 | 65,32 | 51,30 | 75,20 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 380,42 | 360,77 | 378,60 | 352,95 | 352,50 | 377,19 | 356,29 | 352,96 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 114,89 | 108,95 | 114,45 | 106,59 | 106,59 | 113,91 | 107,60 | 106,59 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 23,29 | 25,3 | 23,3 | 111,39 | 93,28 | 130,48 | 46,3 | 162,71 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 6,28 | 3,6 | 7,75 | 15,14 | 4,05 | 6,62 | 6,16 | 15,16 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1115,73 | 777,47 | 973,42 | 1303,76 | 952,63 | 1077,95 | 909,61 | 1362,49 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1119,43 | 781,17 | 977,12 | 1307,46 | 956,33 | 1081,65 | 913,31 | 1366,19 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральная,  28 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная 42 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,006 | 0,011 | 0,026 | 0,018 | 0,058 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,120 | 0,100 | 0,133 | 0,130 | 0,347 | 0,572 | 0,438 | 2,262 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 19,51 | 17,73 | 15,59 | 26,81 | 50,19 | 120,48 | 83,87 | 271,84 |
| то же в % | % | 10,79 | 13,08 | 12,60 | 20,28 | 10,90 | 27,92 | 27,05 | 19,86 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 164,782 | 277,376 | 212,497 | 250,592 | 410,229 | 479,289 | 371,029 | 1054,683 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 33,91 | 52,17 | 42,31 | 42,3 | 79,19 | 26,84 | 74,85 | 232,88 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 205,788 | 188,081 | 199,106 | 168,802 | 193,039 | 55,9996 | 201,736 | 220,806 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 33,21 | 24,36 | 34,02 | 34,6 | 41,97 | 1116,07 | 433,99 | 2581,54 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. |  |  |  |  | 0,55 | 3,51 |  | 1,19 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут |  |  |  |  |  | 200 |  | 550 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 210,87 | 325,89 | 261,13 | 265,62 | 493,65 | 574,92 | 467,36 | 1454,74 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 59,18 | 92,68 | 93,81 | 107,21 | 70,09 | 279,30 | 129,75 | 570,68 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 352,96 | 378,96 | 352,86 | 352,86 | 366,02 | 354,41 | 354,41 | 675,05 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 106,59 | 114,45 | 106,59 | 106,59 | 110,54 | 107,03 | 107,03 | 203,70 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 140,75 | 12,33 | 20,01 | 19,83 | 12,33 | 166,06 | 113,01 | 65,01 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 5,45 | 9,95 | 7,54 | 8,87 | 14,23 | 15,89 | 12,3 | 34,96 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 72,79 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  | 83,18 |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 981,80 | 1031,41 | 948,75 | 968,37 | 1265,35 | 2889,98 | 1690,64 | 6209,66 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 985,50 | 1035,11 | 952,45 | 972,07 | 1269,05 | 2893,68 | 1694,34 | 6213,36 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | котельная п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,  13А | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,  33 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,001 | 0,025 | 0,006 | 0,05 | 0,022 | 0,022 | 0,016 | 0,023 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,129 | 0,177 | 0,094 | 3,126 | 1,258 | 1,058 | 0,584 | 2,539 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 6,17 | 120,18 | 29,53 | 238,45 | 101,6 | 106,14 | 74,72 | 109,75 |
| то же в % | % | 4,77 | 16,83 | 9,75 | 13,55 | 6,89 | 14,61 | 7,18 | 5,52 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 98,734 | 593,744 | 182,977 | 1308,256 | 1272,910 | 660,433 | 966,188 | 1818,115 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 18,55 | 146,73 | 26,84 | 319,11 | 239,6 | 133,04 | 197,52 | 353,32 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 187,879 | 247,127 | 146,685 | 243,92 | 188,23 | 201,445 | 204,432 | 194,333 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 26,76 | 620,17 | 29,22 | 1149,6 | 54,69 | 1103,77 | 26,95 | 1091,1 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. |  | 0,46 |  | 3,35 | 2,94 | 1,52 | 1,22 | 1,19 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут |  | 207,94 |  |  |  | 151,15 |  | 778,4 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 118,58 | 916,65 | 167,7 | 1992,03 | 1495,60 | 830,59 | 1233,21 | 2205,80 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 43,80 | 916,65 | 20,67 | 1019,23 | 497,58 | 519,09 | 280,90 | 521,42 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 378,96 | 354,04 | 429,7 | 801,67 | 695,71 | 639,21 | 553,71 | 486,46 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 114,45 | 106,92 | 129,67 | 242,11 | 210,10 | 193,19 | 167,22 | 146,91 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 183,4 | 29,59 | 43,67 | 887,09 | 15,34 | 27,33 | 185,8 | 12,33 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 3,27 | 19,68 | 6,65 | 41,19 | 40,08 | 20,79 | 30,42 | 57,25 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 72,79 | 72,79 | 72,79 | 238,79 | 238,79 | 238,79 | 238,79 | 238,79 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 942,01 | 3244,89 | 900,07 | 6375,06 | 3250,83 | 3725,43 | 2718,22 | 5539,65 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 945,71 | 3248,59 | 903,77 | 6378,76 | 3254,53 | 3729,13 | 2721,92 | 5543,35 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3095,33 | 3095,33 | 3095,33 | 2939,93 | 2939,93 | 2939,93 | 2939,93 | 2939,93 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3379,28 | 3379,28 | 3379,28 | 3197,78 | 3197,78 | 3197,78 | 3197,78 | 3197,78 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,97 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,97 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,97 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,013 | 0,025 | 0,009 | 0,006 | 0,043 | 0,093 | 0,009 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,15 | 0,332 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,15 | 0,232 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/  дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,525 | 2,257 | 0,241 | 0,390 | 4,187 | 1,577 | 0,881 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 988,025 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 988,025 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 61,51 | 115,44 | 43,63 | 30,43 | 203,43 | 203,43 | 400,17 |
| то же в % | % | 9,34 | 6,54 | 7,81 | 5,42 | 9,40 | 11,71 | 48,49 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 515,173 | 1492,057 | 483,515 | 387,139 | 1969,48 | 1790,081 | 587,855 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 98,7 | 257,68 | 97,89 | 66,05 | 487,24 | 484,43 | 185,47 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 191,586 | 172,701 | 202,455 | 170,611 | 247,395 | 270,619 | 315,502973 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 318,16 | 933,65 | 810,19 | 278,18 | 59,41 | 889,04 | 237,51 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,25 | 78,78 | 1,12 |  | 1,01 |  | 9,76 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут |  |  | 473 | 200 |  |  | 132 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 616,19 | 1651,94 | 612,16 | 427,70 | 3 044,69 | 3 026,32 | 1 156,66 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 174,01 | 384,77 | 167,05 | 171,81 | 1047,78 | 714,94 | 524,00 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 491,98 | 1013,10 | 486,46 | 489,80 | 631,83 | 849,41 | 673,85 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 148,58 | 305,96 | 146,91 | 147,92 | 190,81 | 256,52 | 203,50 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 228,06 | 218,93 | 172,53 | 163,48 | 749,8 | 507,9 | 12,33 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 16,22 | 47,75 | 15,22 | 12,18 | 48,8 | 44,36 | 14,57 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 238,79 | 238,79 | 238,79 | 238,79 | 206,36 | 206,36 | 206,36 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 2232,24 | 4873,67 | 3123,43 | 2129,86 | 5980,49 | 6494,85 | 3170,54 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2235,94 | 4877,37 | 3127,13 | 2133,56 | 5984,19 | 6498,55 | 3174,24 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 2939,93 | 2939,93 | 2939,93 | 2939,93 | 2313,56 | 2313,56 | 2313,56 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3197,78 | 3197,78 | 3197,78 | 3197,78 | 2471,85 | 2471,85 | 2471,85 |

Таблица 14.2

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения МУП «Кантемировское ПАП» на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,  40 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,007 | 0,003 | 0,005 | 0,004 | 0,007 | 0,004 | 0,004 | 0,013 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,107 | 0,131 | 0,119 | 0,150 | 0,139 | 0,152 | 0,176 | 1,452 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 34,22 | 14,03 | 23,25 | 17,24 | 31,71 | 20,03 | 18,31 | 63,27 |
| то же в % | % | 10,41 | 8,31 | 9,84 | 17,57 | 18,76 | 15,71 | 5,93 | 7,51 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 294,656 | 154,787 | 213,089 | 80,866 | 140,491 | 107,507 | 290,423 | 779,237 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 53,99 | 31,45 | 39,7 | 14,34 | 27,1 | 13,55 | 52,52 | 114,21 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 183,231 | 203,182 | 186,307 | 177,352 | 192,895 | 126,035 | 180,842 | 146,566 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 48,8323 | 63,7776 | 29,046 | 77,0234 | 43,9707 | 25,0908 | 27,4804 | 99,8688 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2884 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 347,41 | 202,38 | 255,43 | 92,30 | 174,30 | 87,26 | 317,44 | 841,43 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 86,01 | 51,61 | 67,64 | 16,25 | 28,71 | 0,00 | 88,42 | 450,98 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 362,53 | 362,53 | 361,25 | 361,25 | 373,97 | 390,33 | 390,33 | 371,59 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 109,48 | 109,45 | 109,10 | 109,10 | 112,94 | 117,88 | 117,88 | 112,22 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 116,95 | 130,09 | 159,73 | 127,3 | 103,81 | 67,24 | 134,47 | 39,5 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 10,8768 | 5,2839 | 7,8692 | 2,8634 | 5,3972 | 3,6668 | 10,6914 | 26,6049 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1157,05 | 1000,10 | 1065,04 | 861,06 | 918,07 | 766,45 | 1161,68 | 2017,45 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1160,86 | 1003,91 | 1068,85 | 864,87 | 921,88 | 770,25 | 1165,49 | 2021,26 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,005 | 0,003 | 0,0006 | 0,005 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,006 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,111 | 0,097 | 0,115 | 0,141 | 0,033 | 0,197 | 0,135 | 0,344 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 25,16 | 1,31 | 2,82 | 23,83 | 22,05 | 13,28 | 4,92 | 30,076 |
| то же в % | % | 11,87 | 1,19 | 1,38 | 5,72 | 17,21 | 6,23 | 3,73 | 7,44 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 189,326 | 108,698 | 216,157 | 428,278 | 122,229 | 199,84 | 184,259 | 457,307 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 40,36 | 20,93 | 42,89 | 87,98 | 23,86 | 38,57 | 37,6 | 87,15 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 213,173 | 192,548 | 198,418 | 205,426 | 195,207 | 193,004 | 204,059 | 190,575 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 179,21 | 43,2394 | 46,2573 | 36,1839 | 119,933 | 72,3884 | 35,5659 | 33,4441 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,7107 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 10,9798 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 265,85 | 134,62 | 275,95 | 566,41 | 153,58 | 248,60 | 241,68 | 560,95 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 87,83 | 23,40 | 65,62 | 61,66 | 59,61 | 67,28 | 52,84 | 77,46 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 391,83 | 371,59 | 389,96 | 363,54 | 363,08 | 388,51 | 366,98 | 363,55 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 118,34 | 112,22 | 117,88 | 109,79 | 109,79 | 117,33 | 110,83 | 109,79 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 23,29 | 25,3 | 23,3 | 111,39 | 93,28 | 130,48 | 46,3 | 162,71 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 6,4684 | 3,708 | 7,9825 | 15,5942 | 4,1715 | 6,8186 | 6,3448 | 15,6148 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1148,50 | 800,04 | 1001,92 | 1339,53 | 978,41 | 1106,37 | 935,51 | 1398,48 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1152,31 | 803,84 | 1005,73 | 1343,34 | 982,22 | 1110,18 | 939,32 | 1402,29 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральная,  28 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная 42 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,006 | 0,011 | 0,026 | 0,018 | 0,058 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,120 | 0,100 | 0,133 | 0,130 | 0,347 | 0,572 | 0,438 | 2,262 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 19,51 | 17,73 | 15,59 | 26,81 | 50,19 | 120,48 | 83,87 | 271,84 |
| то же в % | % | 10,79 | 13,08 | 12,60 | 20,28 | 10,90 | 27,92 | 27,05 | 19,86 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 164,782 | 277,376 | 212,497 | 250,592 | 410,229 | 479,289 | 371,029 | 1054,683 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 33,91 | 52,17 | 42,31 | 42,3 | 79,19 | 26,84 | 74,85 | 232,88 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 205,788 | 188,081 | 199,106 | 168,802 | 193,039 | 55,999616 | 201,73625 | 220,8057 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 34,2063 | 25,0908 | 35,0406 | 35,638 | 43,2291 | 1149,5521 | 447,0097 | 2658,986 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5665 | 3,6153 | 0 | 1,2257 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 206 | 0 | 566,5 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 217,20 | 335,67 | 268,96 | 273,59 | 508,46 | 592,17 | 481,38 | 1498,38 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 60,96 | 95,46 | 96,62 | 110,43 | 72,19 | 287,68 | 133,64 | 587,80 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 363,55 | 390,33 | 363,45 | 363,45 | 377,00 | 365,04 | 365,04 | 695,30 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 109,79 | 117,88 | 109,79 | 109,79 | 113,86 | 110,24 | 110,24 | 209,81 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 140,75 | 12,33 | 20,01 | 19,83 | 12,33 | 166,06 | 113,01 | 65,01 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 5,6135 | 10,2485 | 7,7662 | 9,1361 | 14,6569 | 16,3667 | 12,669 | 36,0088 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  | 83,18 |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1007,03 | 1061,98 | 976,61 | 996,83 | 1300,45 | 2971,70 | 1737,97 | 6394,00 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1010,84 | 1065,79 | 980,42 | 1000,64 | 1304,25 | 2975,51 | 1741,78 | 6397,81 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | котельная п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,  13А | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,  33 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,001 | 0,025 | 0,006 | 0,05 | 0,022 | 0,022 | 0,016 | 0,023 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,129 | 0,177 | 0,094 | 3,126 | 1,258 | 1,058 | 0,584 | 2,539 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 6,17 | 120,18 | 29,53 | 238,45 | 101,6 | 106,14 | 74,72 | 109,75 |
| то же в % | % | 4,77 | 16,83 | 9,75 | 13,55 | 6,89 | 14,61 | 7,18 | 5,52 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 98,734 | 593,744 | 182,977 | 1308,256 | 1272,910 | 660,433 | 966,188 | 1818,115 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 18,55 | 146,73 | 26,84 | 319,11 | 239,6 | 133,04 | 197,52 | 353,32 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 187,8785 | 247,1267 | 146,6851 | 243,92015 | 188,2301 | 201,44451 | 204,432 | 194,3331 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 27,5628 | 638,7751 | 30,0966 | 1184,088 | 56,3307 | 1136,8831 | 27,7585 | 1123,833 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0,4738 | 0 | 3,4505 | 3,0282 | 1,5656 | 1,2566 | 1,2257 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 214,1782 | 0 | 0 | 0 | 155,6845 | 0 | 801,752 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 122,14 | 944,15 | 172,73 | 2051,79 | 1540,47 | 855,51 | 1270,21 | 2271,97 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 45,11 | 944,15 | 21,29 | 1049,81 | 512,51 | 534,66 | 289,33 | 537,06 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 390,33 | 364,66 | 442,59 | 825,72 | 716,58 | 658,39 | 570,32 | 501,05 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 117,88 | 110,13 | 133,56 | 249,37 | 216,40 | 198,99 | 172,24 | 151,32 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 183,4 | 29,59 | 43,67 | 887,09 | 15,34 | 27,33 | 185,8 | 12,33 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 3,3681 | 20,2704 | 6,8495 | 42,4257 | 41,2824 | 21,4137 | 31,3326 | 58,9675 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 74,9737 | 74,9737 | 74,9737 | 245,9537 | 245,9537 | 245,9537 | 245,954 | 245,9537 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 964,77 | 3341,35 | 925,76 | 6539,70 | 3347,89 | 3836,37 | 2794,19 | 5705,47 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 968,58 | 3345,16 | 929,57 | 6543,51 | 3351,70 | 3840,18 | 2798,00 | 5709,28 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3218,36 | 3218,36 | 3218,36 | 3045,50 | 3045,50 | 3045,50 | 3045,50 | 3045,50 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3379,28 | 0 | 3197,78 | 3197,78 | 3197,78 | 0 | 3197,78 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3221,46 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 375,79 | 0 |  | 3555,41 | 3555,41 | 0 | 3555,41 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского, 65 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская, 12А | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32б |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,013 | 0,025 | 0,009 | 0,006 | 0,043 | 0,093 | 0,004 | 0,009 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,15 | 0,332 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,15 | 0,232 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/  дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,525 | 2,257 | 0,241 | 0,390 | 4,187 | 1,577 | 0,36 | 0,892 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 61,51 | 115,44 | 43,63 | 30,43 | 203,43 | 203,43 | 18,393 | 400,17 |
| то же в % | % | 9,34 | 6,54 | 7,81 | 5,42 | 9,40 | 11,71 | 10,2 | 10,2 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 515,173 | 1492,057 | 483,515 | 387,139 | 1969,48 | 1790,081 | 180,319 | 807,706 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 98,7 | 257,68 | 97,89 | 66,05 | 487,24 | 484,43 | 32,753 | 146,711 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 191,586 | 172,701 | 202,455 | 170,6114 | 247,3953 | 270,61904 | 157,4 | 157,4 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 327,705 | 961,66 | 834,496 | 286,5254 | 61,1923 | 915,7112 | 146,78 | 97,854 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,2575 | 81,1434 | 1,1536 | 0 | 1,0403 | 0 | 4,0 | 6,05 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 487,19 | 206 | 0 | 0 | 135,96 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 634,68 | 1701,50 | 630,52 | 440,53 | 3136,03 | 3117,11 | 476,54 | 714,82 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 179,23 | 396,31 | 172,06 | 176,96 | 1079,21 | 736,39 | 215,89 | 323,83 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 506,74 | 1043,49 | 501,05 | 504,49 | 650,78 | 874,89 | 347,03 | 347,03 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 153,04 | 315,14 | 151,32 | 152,36 | 196,53 | 264,22 | 104,8 | 104,8 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 228,06 | 218,93 | 172,53 | 163,48 | 749,8 | 507,9 | 0 | 0 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 16,7066 | 49,1825 | 15,6766 | 12,5454 | 50,264 | 45,6908 | 7,535 | 7,535 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 245,954 | 245,954 | 245,954 | 245,9537 | 212,5508 | 212,5508 | 212,551 | 212,551 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 2292,37 | 5013,31 | 3211,96 | 2188,85 | 6137,41 | 6674,46 | 1651,09 | 1814,47 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2296,17 | 5017,12 | 3215,77 | 2192,66 | 6141,22 | 6678,27 | 1655,23 | 1,818,62 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3045,50 | 3045,50 | 3045,50 | 3045,50 | 2354,14 | 2354,14 | 2354,14 | 2354,14 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 2471,85 | 2471,85 | 0 | 2471,85 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 2734,17 | 2734,17 | 2734,17 | 2734,17 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 2870,88 | 2870,88 | 0 | 2870,88 |

Таблица 14.3

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения МУП «Кантемировское ПАП» на 2026 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,  40 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,007 | 0,003 | 0,005 | 0,004 | 0,007 | 0,004 | 0,004 | 0,013 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,107 | 0,131 | 0,119 | 0,150 | 0,139 | 0,152 | 0,176 | 1,452 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 34,22 | 14,03 | 23,25 | 17,24 | 31,71 | 20,03 | 18,31 | 63,27 |
| то же в % | % | 10,41 | 8,31 | 9,84 | 17,57 | 18,76 | 15,71 | 5,93 | 7,51 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 294,656 | 154,787 | 213,089 | 80,866 | 140,491 | 107,507 | 290,423 | 779,237 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 53,99 | 31,45 | 39,7 | 14,34 | 27,1 | 13,55 | 52,52 | 114,21 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 183,23061 | 203,182 | 186,307 | 177,352 | 192,895 | 126,035 | 180,842 | 146,566 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 50,297269 | 65,6909 | 29,9174 | 79,3341 | 45,2898 | 25,8435 | 28,3048 | 102,865 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,29705 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 357,83 | 208,46 | 263,09 | 95,07 | 179,53 | 89,88 | 326,96 | 866,67 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 88,59 | 53,16 | 69,67 | 16,74 | 29,57 | 0,00 | 91,07 | 464,50 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 373,40 | 373,40 | 372,09 | 372,09 | 385,19 | 402,04 | 402,04 | 382,74 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 112,76 | 112,73 | 112,37 | 112,37 | 116,33 | 121,42 | 121,42 | 115,59 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 116,95 | 130,09 | 159,73 | 127,3 | 103,81 | 67,24 | 134,47 | 39,5 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 11,203104 | 5,44242 | 8,10528 | 2,9493 | 5,55912 | 3,7768 | 11,0121 | 27,403 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 77,222911 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1188,26 | 1026,20 | 1092,20 | 883,07 | 942,49 | 787,42 | 1192,49 | 2076,79 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,174845 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,350097 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,676222 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1192,18 | 1030,12 | 1096,12 | 887,00 | 946,41 | 791,34 | 1196,42 | 2080,71 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,005 | 0,003 | 0,0006 | 0,005 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,006 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,111 | 0,097 | 0,115 | 0,141 | 0,033 | 0,197 | 0,135 | 0,344 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 25,16 | 1,31 | 2,82 | 23,83 | 22,05 | 13,28 | 4,92 | 30,076 |
| то же в % | % | 11,87 | 1,19 | 1,38 | 5,72 | 17,21 | 6,23 | 3,73 | 7,44 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 189,326 | 108,698 | 216,157 | 428,278 | 122,229 | 199,84 | 184,259 | 457,307 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 40,36 | 20,93 | 42,89 | 87,98 | 23,86 | 38,57 | 37,6 | 87,15 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 213,173 | 192,548 | 198,418 | 205,426 | 195,207 | 193,004 | 204,059 | 190,575 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 184,586 | 44,5366 | 47,645 | 37,2694 | 123,531 | 74,5601 | 36,6329 | 34,4474 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,73202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 11,3092 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 273,83 | 138,66 | 284,23 | 583,40 | 158,19 | 256,06 | 248,93 | 577,78 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 90,46 | 24,10 | 67,59 | 63,51 | 61,39 | 69,30 | 54,42 | 79,78 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 403,59 | 382,74 | 401,66 | 374,44 | 373,97 | 400,16 | 377,99 | 374,46 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 121,89 | 115,59 | 121,42 | 113,08 | 113,08 | 120,85 | 114,15 | 113,08 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 23,29 | 25,3 | 23,3 | 111,39 | 93,28 | 130,48 | 46,3 | 162,71 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 6,66245 | 3,81924 | 8,22198 | 16,062 | 4,29665 | 7,02316 | 6,53514 | 16,0832 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1182,26 | 823,28 | 1031,28 | 1376,38 | 1004,96 | 1135,65 | 962,19 | 1435,56 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1186,18 | 827,20 | 1035,20 | 1380,30 | 1008,89 | 1139,57 | 966,11 | 1439,48 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральная,  28 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная 42 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,006 | 0,011 | 0,026 | 0,018 | 0,058 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,120 | 0,100 | 0,133 | 0,130 | 0,347 | 0,572 | 0,438 | 2,262 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 19,51 | 17,73 | 15,59 | 26,81 | 50,19 | 120,48 | 83,87 | 271,84 |
| то же в % | % | 10,79 | 13,08 | 12,60 | 20,28 | 10,90 | 27,92 | 27,05 | 19,86 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 164,782 | 277,376 | 212,497 | 250,592 | 410,229 | 479,289 | 371,029 | 1054,683 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 33,91 | 52,17 | 42,31 | 42,3 | 79,19 | 26,84 | 74,85 | 232,88 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 205,788 | 188,081 | 199,106 | 168,802 | 193,039 | 55,999616 | 201,7363 | 220,80568 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 35,2325 | 25,8435 | 36,0918 | 36,7071 | 44,526 | 1184,0387 | 460,42 | 2738,7558 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5835 | 3,723759 | 0 | 1,262471 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 212,18 | 0 | 583,495 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 223,71 | 345,74 | 277,03 | 281,80 | 523,71 | 609,93 | 495,82 | 1543,33 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 62,78 | 98,32 | 99,52 | 113,74 | 74,36 | 296,31 | 137,65 | 605,43 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 374,46 | 402,04 | 374,35 | 374,35 | 388,31 | 375,99 | 375,99 | 716,16 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 113,08 | 121,42 | 113,08 | 113,08 | 117,27 | 113,55 | 113,55 | 216,11 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 140,75 | 12,33 | 20,01 | 19,83 | 12,33 | 166,06 | 113,01 | 65,01 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 5,78191 | 10,556 | 7,99919 | 9,41018 | 15,0966 | 16,857701 | 13,04907 | 37,089064 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,2229 | 77,222911 | 77,22291 | 77,222911 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  | 83,18 |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1033,02 | 1093,47 | 1005,31 | 1026,14 | 1336,59 | 3055,87 | 1786,72 | 6583,87 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,174845 | 2,174845 | 2,174845 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,350097 | 0,350097 | 0,350097 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,676222 | 1,676222 | 1,676222 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1036,94 | 1097,39 | 1009,23 | 1030,06 | 1340,51 | 3059,79 | 1790,64 | 6587,79 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | котельная п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,  13А | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,  33 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,001 | 0,025 | 0,006 | 0,05 | 0,022 | 0,022 | 0,016 | 0,023 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,129 | 0,177 | 0,094 | 3,126 | 1,258 | 1,058 | 0,584 | 2,539 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 6,17 | 120,18 | 29,53 | 238,45 | 101,6 | 106,14 | 74,72 | 109,75 |
| то же в % | % | 4,77 | 16,83 | 9,75 | 13,55 | 6,89 | 14,61 | 7,18 | 5,52 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 98,734 | 593,744 | 182,977 | 1308,256 | 1272,910 | 660,433 | 966,188 | 1818,115 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 18,55 | 146,73 | 26,84 | 319,11 | 239,6 | 133,04 | 197,52 | 353,32 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 187,87854 | 247,12671 | 146,6851 | 243,92015 | 188,23 | 201,445 | 204,432 | 194,333 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 28,389684 | 657,93835 | 30,999498 | 1219,6106 | 58,0206 | 1170,99 | 28,5913 | 1157,55 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0,488014 | 0 | 3,554015 | 3,11905 | 1,61257 | 1,2943 | 1,26247 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 220,60355 | 0 | 0 | 0 | 160,355 | 0 | 825,805 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 125,80 | 972,47 | 177,91 | 2113,34 | 1586,68 | 881,17 | 1308,31 | 2340,13 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 46,47 | 972,47 | 21,93 | 1081,30 | 527,88 | 550,70 | 298,01 | 553,17 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 402,04 | 375,60 | 455,87 | 850,49 | 738,08 | 678,14 | 587,43 | 516,09 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 121,42 | 113,43 | 137,57 | 256,85 | 222,90 | 204,96 | 177,40 | 155,86 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 183,4 | 29,59 | 43,67 | 887,09 | 15,34 | 27,33 | 185,8 | 12,33 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 3,469143 | 20,878512 | 7,054985 | 43,698471 | 42,5209 | 22,0561 | 32,2726 | 60,7365 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 77,222911 | 77,222911 | 77,222911 | 253,33231 | 253,332 | 253,332 | 253,332 | 253,332 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 988,21 | 3440,70 | 952,22 | 6709,28 | 3447,87 | 3950,64 | 2872,44 | 5876,26 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,174845 | 2,174845 | 2,174845 | 2,174845 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,350097 | 0,350097 | 0,350097 | 0,350097 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,676222 | 1,676222 | 1,676222 | 1,676222 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 992,13 | 3444,62 | 956,15 | 6713,20 | 3451,79 | 3954,57 | 2876,37 | 5880,18 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3405,51 | 3405,51 | 3405,51 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3575,79 | 0 | 3555,41 | 3555,41 | 3555,41 | 0 | 3555,41 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3614,08 | 0 | 3675,77 | 3675,77 | 3675,77 | 0 | 3675,77 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского,65 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,  135 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32б |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,013 | 0,025 | 0,009 | 0,006 | 0,043 | 0,093 | 0,004 | 0,009 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,15 | 0,332 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,15 | 0,232 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/  дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,525 | 2,257 | 0,241 | 0,390 | 4,187 | 1,577 | 0,36 | 0,892 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 61,51 | 115,44 | 43,63 | 30,43 | 203,43 | 203,43 | 18,393 | 400,17 |
| то же в % | % | 9,34 | 6,54 | 7,81 | 5,42 | 9,40 | 11,71 | 10,2 | 10,2 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 515,173 | 1492,057 | 483,515 | 387,139 | 1969,48 | 1790,081 | 180,319 | 807,706 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 98,7 | 257,68 | 97,89 | 66,05 | 487,24 | 484,43 | 32,753 | 146,711 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 191,586 | 172,701 | 202,455 | 170,611 | 247,395 | 270,619 | 157,4 | 157,4 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 337,536 | 990,509 | 859,531 | 295,121 | 63,0281 | 943,183 | 146,78 | 97,854 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,26523 | 83,5777 | 1,18821 | 0 | 1,07151 | 0 | 4,0 | 6,05 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 501,806 | 212,18 | 0 | 0 | 135,96 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 653,72 | 1752,54 | 649,44 | 453,75 | 3230,11 | 3210,62 | 476,54 | 714,82 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 184,61 | 408,20 | 177,22 | 182,27 | 1111,59 | 758,48 | 215,89 | 323,83 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 521,94 | 1074,80 | 516,09 | 519,63 | 670,31 | 901,14 | 347,03 | 347,03 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 157,63 | 324,59 | 155,86 | 156,93 | 202,43 | 272,14 | 104,8 | 104,8 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 228,06 | 218,93 | 172,53 | 163,48 | 749,8 | 507,9 | 0 | 0 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 17,2078 | 50,658 | 16,1469 | 12,9218 | 51,7719 | 47,0615 | 7,535 | 7,535 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 253,332 | 253,332 | 253,332 | 253,332 | 218,927 | 218,927 | 212,551 | 212,551 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 2354,29 | 5157,14 | 3303,14 | 2249,61 | 6299,04 | 6859,46 | 1651,09 | 1814,47 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,17485 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3501 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,67622 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2358,22 | 5161,06 | 3307,06 | 2253,53 | 6302,96 | 6863,38 | 1655,23 | 1,818,62 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 3386,10 | 2734,17 | 2734,17 | 2734,17 | 2734,17 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 2870,88 | 2870,88 | 0 | 2870,88 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 2891,52 | 2891,52 | 2891,52 | 2891,52 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3036,10 | 3036,10 | 0 | 3036,10 |

Таблица 14.4

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения МУП «Кантемировское ПАП» на 2027 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,  40 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,007 | 0,003 | 0,005 | 0,004 | 0,007 | 0,004 | 0,004 | 0,013 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,107 | 0,131 | 0,119 | 0,150 | 0,139 | 0,152 | 0,176 | 1,452 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 34,22 | 14,03 | 23,25 | 17,24 | 31,71 | 20,03 | 18,31 | 63,27 |
| то же в % | % | 10,41 | 8,31 | 9,84 | 17,57 | 18,76 | 15,71 | 5,93 | 7,51 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 294,656 | 154,787 | 213,089 | 80,866 | 140,491 | 107,507 | 290,423 | 779,237 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 53,99 | 31,45 | 39,7 | 14,34 | 27,1 | 13,55 | 52,52 | 114,21 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 183,231 | 203,182 | 186,307 | 177,352 | 192,895 | 126,035 | 180,842 | 146,566 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 51,8062 | 67,6617 | 30,8149 | 81,7141 | 46,6485 | 26,6188 | 29,154 | 105,951 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,30596 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 368,57 | 214,71 | 270,99 | 97,92 | 184,91 | 92,58 | 336,77 | 892,67 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 91,24 | 54,76 | 71,76 | 17,24 | 30,45 | 0,00 | 93,80 | 478,44 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 351,97 | 351,97 | 350,73 | 350,73 | 363,08 | 378,96 | 378,96 | 360,77 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 116,15 | 116,11 | 115,74 | 115,74 | 119,82 | 125,06 | 125,06 | 119,05 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 116,95 | 130,09 | 159,73 | 127,3 | 103,81 | 67,24 | 134,47 | 39,5 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 11,5392 | 5,60569 | 8,34843 | 3,03778 | 5,72589 | 3,89011 | 11,3425 | 28,2251 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1187,76 | 1020,45 | 1087,65 | 873,23 | 933,99 | 773,89 | 1189,10 | 2104,45 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1191,80 | 1024,48 | 1091,69 | 877,26 | 938,02 | 777,92 | 1193,13 | 2108,49 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3741,35 | 3741,35 | 3741,35 | 3741,35 | 3741,35 | 3741,35 | 3741,35 | 3741,35 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3571,64 | 3571,64 | 3571,64 | 3571,64 | 3571,64 | 3571,64 | 3571,64 | 3571,64 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,005 | 0,003 | 0,0006 | 0,005 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,006 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,111 | 0,097 | 0,115 | 0,141 | 0,033 | 0,197 | 0,135 | 0,344 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 25,16 | 1,31 | 2,82 | 23,83 | 22,05 | 13,28 | 4,92 | 30,076 |
| то же в % | % | 11,87 | 1,19 | 1,38 | 5,72 | 17,21 | 6,23 | 3,73 | 7,44 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 189,326 | 108,698 | 216,157 | 428,278 | 122,229 | 199,84 | 184,259 | 457,307 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 40,36 | 20,93 | 42,89 | 87,98 | 23,86 | 38,57 | 37,6 | 87,15 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 213,173 | 192,548 | 198,418 | 205,426 | 195,207 | 193,004 | 204,059 | 190,575 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 190,124 | 45,8727 | 49,0744 | 38,3875 | 127,237 | 76,7969 | 37,7319 | 35,4808 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,75398 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 11,6485 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 282,04 | 142,82 | 292,75 | 600,90 | 162,94 | 263,74 | 256,40 | 595,11 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 93,18 | 24,83 | 69,62 | 65,41 | 63,24 | 71,38 | 56,06 | 82,17 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 380,42 | 360,77 | 378,60 | 352,95 | 352,50 | 377,19 | 356,29 | 352,96 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 125,54 | 119,05 | 125,06 | 116,47 | 116,47 | 124,47 | 117,58 | 116,47 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 23,29 | 25,3 | 23,3 | 111,39 | 93,28 | 130,48 | 46,3 | 162,71 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 6,86233 | 3,93382 | 8,46863 | 16,5439 | 4,42554 | 7,23385 | 6,7312 | 16,5657 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1181,75 | 813,76 | 1026,42 | 1381,60 | 999,63 | 1130,83 | 956,62 | 1441,01 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1185,79 | 817,80 | 1030,45 | 1385,63 | 1003,67 | 1134,87 | 960,66 | 1445,05 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральная,  28 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная 42 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,006 | 0,011 | 0,026 | 0,018 | 0,058 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,120 | 0,100 | 0,133 | 0,130 | 0,347 | 0,572 | 0,438 | 2,262 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 19,51 | 17,73 | 15,59 | 26,81 | 50,19 | 120,48 | 83,87 | 271,84 |
| то же в % | % | 10,79 | 13,08 | 12,60 | 20,28 | 10,90 | 27,92 | 27,05 | 19,86 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 164,782 | 277,376 | 212,497 | 250,592 | 410,229 | 479,289 | 371,029 | 1054,683 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 33,91 | 52,17 | 42,31 | 42,3 | 79,19 | 26,84 | 74,85 | 232,88 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 205,788 | 188,081 | 199,106 | 168,802 | 193,039 | 55,9996 | 201,736 | 220,806 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 36,2895 | 26,6188 | 37,1746 | 37,8084 | 45,8618 | 1219,56 | 474,233 | 2820,92 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,601 | 3,83547 | 0 | 1,30035 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 218,545 | 0 | 601 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 230,42 | 356,11 | 285,34 | 290,25 | 539,42 | 628,23 | 510,70 | 1589,63 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 64,67 | 101,27 | 102,51 | 117,15 | 76,59 | 305,20 | 141,78 | 623,60 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 352,96 | 378,96 | 352,86 | 352,86 | 366,02 | 354,41 | 354,41 | 675,05 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 116,47 | 125,06 | 116,47 | 116,47 | 120,79 | 116,95 | 116,95 | 222,59 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 140,75 | 12,33 | 20,01 | 19,83 | 12,33 | 166,06 | 113,01 | 65,01 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 5,95536 | 10,8726 | 8,23916 | 9,69249 | 15,5495 | 17,3634 | 13,4405 | 38,2017 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  | 83,18 |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1027,06 | 1090,77 | 1002,15 | 1023,61 | 1339,89 | 3109,70 | 1804,07 | 6716,84 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1031,10 | 1094,80 | 1006,19 | 1027,64 | 1343,92 | 3113,73 | 1808,10 | 6720,88 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | котельная п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,  13А | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,  33 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,001 | 0,025 | 0,006 | 0,05 | 0,022 | 0,022 | 0,016 | 0,023 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,129 | 0,177 | 0,094 | 3,126 | 1,258 | 1,058 | 0,584 | 2,539 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 6,17 | 120,18 | 29,53 | 238,45 | 101,6 | 106,14 | 74,72 | 109,75 |
| то же в % | % | 4,77 | 16,83 | 9,75 | 13,55 | 6,89 | 14,61 | 7,18 | 5,52 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 98,734 | 593,744 | 182,977 | 1308,256 | 1272,910 | 660,433 | 966,188 | 1818,115 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 18,55 | 146,73 | 26,84 | 319,11 | 239,6 | 133,04 | 197,52 | 353,32 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 187,879 | 247,127 | 146,685 | 243,92 | 188,23 | 201,445 | 204,432 | 194,333 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 29,2414 | 677,677 | 31,9295 | 1256,2 | 59,7612 | 1206,12 | 29,449 | 1192,27 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0,50265 | 0 | 3,66064 | 3,21262 | 1,66095 | 1,33313 | 1,30035 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 227,222 | 0 | 0 | 0 | 165,166 | 0 | 850,579 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 129,58 | 1001,65 | 183,25 | 2176,74 | 1634,28 | 907,61 | 1347,56 | 2410,34 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 47,86 | 1001,65 | 22,59 | 1113,74 | 543,72 | 567,22 | 306,95 | 569,77 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 378,96 | 354,04 | 429,7 | 801,67 | 695,71 | 639,21 | 553,71 | 486,46 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 125,06 | 116,83 | 141,69 | 264,56 | 229,58 | 211,10 | 182,73 | 160,53 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 183,4 | 29,59 | 43,67 | 887,09 | 15,34 | 27,33 | 185,8 | 12,33 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 3,57322 | 21,5049 | 7,26663 | 45,0094 | 43,7965 | 22,7178 | 33,2408 | 62,5586 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 79,5396 | 79,5396 | 79,5396 | 260,932 | 260,932 | 260,932 | 260,932 | 260,932 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 977,21 | 3510,21 | 939,64 | 6809,61 | 3486,34 | 4009,07 | 2901,70 | 6007,07 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 981,25 | 3514,24 | 943,67 | 6813,64 | 3490,37 | 4013,11 | 2905,74 | 6011,11 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3441,98 | 3441,98 | 3441,98 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3614,08 | 0 | 3675,77 | 3675,77 | 3675,77 | 0 | 3675,77 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3744,29 | 0 | 3915,95 | 3915,95 | 3915,95 | 0 | 3915,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского, 65 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | котельная с.Писаревка, ул.Советская, 2А | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 11 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32б |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,013 | 0,025 | 0,009 | 0,006 | 0,043 | 0,093 | 0,004 | 0,009 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,15 | 0,332 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,15 | 0,232 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/  дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,525 | 2,257 | 0,241 | 0,390 | 4,187 | 1,577 | 0,36 | 0,892 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 61,51 | 115,44 | 43,63 | 30,43 | 203,43 | 203,43 | 18,393 | 400,17 |
| то же в % | % | 9,34 | 6,54 | 7,81 | 5,42 | 9,40 | 11,71 | 10,2 | 10,2 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 515,173 | 1492,057 | 483,515 | 387,139 | 1969,48 | 1790,081 | 180,319 | 807,706 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 98,7 | 257,68 | 97,89 | 66,05 | 487,24 | 484,43 | 32,753 | 146,711 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 191,586 | 172,701 | 202,455 | 170,611 | 247,395 | 270,619 | 157,4 | 157,4 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 347,662 | 1020,22 | 885,316 | 303,975 | 64,9189 | 971,478 | 146,78 | 97,854 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,27318 | 86,085 | 1,22385 | 0 | 1,10365 | 0 | 4,0 | 6,05 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 516,86 | 218,545 | 0 | 0 | 135,96 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 673,33 | 1805,12 | 668,92 | 467,36 | 3327,01 | 3306,94 | 476,54 | 714,82 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 190,15 | 420,45 | 182,54 | 187,74 | 1144,94 | 781,23 | 215,89 | 323,83 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 491,98 | 1013,10 | 486,46 | 489,80 | 631,83 | 849,41 | 347,03 | 347,03 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 162,36 | 334,33 | 160,53 | 161,64 | 208,50 | 280,31 | 104,8 | 104,8 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 228,06 | 218,93 | 172,53 | 163,48 | 749,8 | 507,9 | 0 | 0 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 17,724 | 52,1777 | 16,6313 | 13,3094 | 53,3251 | 48,4734 | 7,535 | 7,535 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 260,932 | 260,932 | 260,932 | 260,932 | 225,495 | 225,495 | 212,551 | 212,551 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 2372,46 | 5211,35 | 3351,95 | 2266,78 | 6406,93 | 6971,24 | 1651,09 | 1814,47 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,24009 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3606 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,72651 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2376,50 | 5215,38 | 3355,99 | 2270,82 | 6410,97 | 6975,28 | 1655,23 | 1,818,62 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 3500,73 | 2841,52 | 2841,52 | 2841,52 | 2841,52 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3675,77 | 0 | 0 | 2983,60 | 2983,60 | 0 | 2983,60 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 2850,99 | 2850,99 | 2850,99 | 2850,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3915,95 | 0 | 0 | 2993,54 | 2993,54 | 0 | 2993,54 |

Таблица 14.5

Тарифно-балансовые расчеты модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения МУП «Кантемировское ПАП» на 2028 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,  40 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,249 | 1,625 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,007 | 0,003 | 0,005 | 0,004 | 0,007 | 0,004 | 0,004 | 0,013 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,069 | 0,16 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,107 | 0,131 | 0,119 | 0,150 | 0,139 | 0,152 | 0,176 | 1,452 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 328,876 | 168,817 | 236,339 | 98,106 | 172,201 | 127,537 | 308,733 | 189,78 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 34,22 | 14,03 | 23,25 | 17,24 | 31,71 | 20,03 | 18,31 | 63,27 |
| то же в % | % | 10,41 | 8,31 | 9,84 | 17,57 | 18,76 | 15,71 | 5,93 | 7,51 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 294,656 | 154,787 | 213,089 | 80,866 | 140,491 | 107,507 | 290,423 | 779,237 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 53,99 | 31,45 | 39,7 | 14,34 | 27,1 | 13,55 | 52,52 | 114,21 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 183,230615 | 203,182 | 186,307 | 177,352 | 192,895 | 126,035 | 180,842 | 146,566 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 53,3603727 | 69,6915 | 31,7393 | 84,1655 | 48,048 | 27,4174 | 30,0286 | 109,129 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,31514 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 379,62 | 221,15 | 279,11 | 100,86 | 190,46 | 95,35 | 346,87 | 919,45 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 93,98 | 56,40 | 73,91 | 17,76 | 31,37 | 0,00 | 96,61 | 492,79 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 362,53 | 362,53 | 361,25 | 361,25 | 373,97 | 390,33 | 390,33 | 371,59 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 119,63 | 119,60 | 119,21 | 119,21 | 123,41 | 128,81 | 128,81 | 122,62 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 116,95 | 130,09 | 159,73 | 127,3 | 103,81 | 67,24 | 134,47 | 39,5 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 11,885373 | 5,77386 | 8,59889 | 3,12891 | 5,89767 | 4,00681 | 11,6828 | 29,0719 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 81,9257863 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1219,88 | 1047,16 | 1115,49 | 895,60 | 958,89 | 795,09 | 1220,73 | 2166,40 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,30729306 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,37141791 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,77830392 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1224,04 | 1051,31 | 1119,64 | 899,76 | 963,05 | 799,24 | 1224,89 | 2170,56 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 | котельна Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,166 | 0,013 | 0,166 | 0,246 | 0,138 | 0,25 | 0,166 | 0,41 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,005 | 0,003 | 0,0006 | 0,005 | 0,005 | 0,003 | 0,001 | 0,006 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,03 | 0,05 | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,03 | 0,06 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,111 | 0,097 | 0,115 | 0,141 | 0,033 | 0,197 | 0,135 | 0,344 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 214,826 | 110,008 | 204,586 | 416,709 | 128,121 | 213,122 | 189,78 | 404,489 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 25,16 | 1,31 | 2,82 | 23,83 | 22,05 | 13,28 | 4,92 | 30,076 |
| то же в % | % | 11,87 | 1,19 | 1,38 | 5,72 | 17,21 | 6,23 | 3,73 | 7,44 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 189,326 | 108,698 | 216,157 | 428,278 | 122,229 | 199,84 | 184,259 | 457,307 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 40,36 | 20,93 | 42,89 | 87,98 | 23,86 | 38,57 | 37,6 | 87,15 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 213,173 | 192,548 | 198,418 | 205,426 | 195,207 | 193,004 | 204,059 | 190,575 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 195,827 | 47,2489 | 50,5466 | 39,5391 | 131,054 | 79,1008 | 38,8638 | 36,5453 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,7766 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 11,9979 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 290,51 | 147,10 | 301,54 | 618,93 | 167,82 | 271,65 | 264,09 | 612,96 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 95,97 | 25,57 | 71,71 | 67,37 | 65,13 | 73,52 | 57,74 | 84,64 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 391,83 | 371,59 | 389,96 | 363,54 | 363,08 | 388,51 | 366,98 | 363,55 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 104,904 | 122,62 | 128,81 | 119,97 | 119,97 | 128,21 | 121,10 | 119,97 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 23,29 | 25,3 | 23,3 | 111,39 | 93,28 | 130,48 | 46,3 | 162,71 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 7,0682 | 4,05183 | 8,72269 | 17,0402 | 4,55831 | 7,45087 | 6,93313 | 17,0627 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1216,51 | 837,42 | 1056,51 | 1419,70 | 1026,82 | 1160,84 | 983,93 | 1479,36 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1220,66 | 841,57 | 1060,66 | 1423,86 | 1030,97 | 1165,00 | 988,09 | 1483,52 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральная,  28 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная 42 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 | котельна Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 | котельная с.Новомарковка, пер.Центральный,4 | котельная с.Талы, ул.Центральная,163 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,166 | 0,166 | 0,448 | 0,688 | 0,516 | 2,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,006 | 0,011 | 0,026 | 0,018 | 0,058 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,04 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,17 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,120 | 0,100 | 0,133 | 0,130 | 0,347 | 0,572 | 0,438 | 2,262 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 180,841 | 135,501 | 212,5 | 132,224 | 460,419 | 599,769 | 454,889 | 1368,822 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 19,51 | 17,73 | 15,59 | 26,81 | 50,19 | 120,48 | 83,87 | 271,84 |
| то же в % | % | 10,79 | 13,08 | 12,60 | 20,28 | 10,90 | 27,92 | 27,05 | 19,86 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 164,782 | 277,376 | 212,497 | 250,592 | 410,229 | 479,289 | 371,029 | 1054,683 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 33,91 | 52,17 | 42,31 | 42,3 | 79,19 | 26,84 | 74,85 | 232,88 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 205,788 | 188,081 | 199,106 | 168,802 | 193,039 | 55,9996 | 201,736 | 220,806 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 37,3781 | 27,4174 | 38,2898 | 38,9426 | 47,2376 | 1256,15 | 488,46 | 2905,55 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,61903 | 3,95054 | 0 | 1,33936 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 225,102 | 0 | 619,03 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 237,34 | 366,79 | 293,90 | 298,96 | 555,61 | 647,08 | 526,02 | 1637,32 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 66,61 | 104,31 | 105,58 | 120,67 | 78,89 | 314,35 | 146,03 | 642,31 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 363,55 | 390,33 | 363,45 | 363,45 | 377,00 | 365,04 | 365,04 | 695,30 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 119,97 | 128,81 | 119,97 | 119,97 | 124,41 | 120,46 | 120,46 | 229,27 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 140,75 | 12,33 | 20,01 | 19,83 | 12,33 | 166,06 | 113,01 | 65,01 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 6,13402 | 11,1988 | 8,48634 | 9,98326 | 16,016 | 17,8843 | 13,8438 | 39,3478 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  | 83,18 |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1053,65 | 1123,12 | 1031,61 | 1053,72 | 1377,22 | 3198,01 | 1854,80 | 6916,39 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1057,80 | 1127,28 | 1035,77 | 1057,87 | 1381,37 | 3202,16 | 1858,95 | 6920,55 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А | котельная п.Охрового завода, ул.Заводская,53 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,  13А | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,  33 |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,14 | 0,328 | 0,14 | 3,576 | 1,44 | 1,29 | 0,86 | 2,682 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,001 | 0,025 | 0,006 | 0,05 | 0,022 | 0,022 | 0,016 | 0,023 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,02 | 0,126 | 0,04 | 0,4 | 0,16 | 0,21 | 0,26 | 0,12 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,129 | 0,177 | 0,094 | 3,126 | 1,258 | 1,058 | 0,584 | 2,539 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 104,904 | 713,924 | 183,977 | 1759,937 | 1376,66 | 726,49 | 1040,908 | 1927,685 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 6,17 | 120,18 | 29,53 | 238,45 | 101,6 | 106,14 | 74,72 | 109,75 |
| то же в % | % | 4,77 | 16,83 | 9,75 | 13,55 | 6,89 | 14,61 | 7,18 | 5,52 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 98,734 | 593,744 | 182,977 | 1308,256 | 1272,910 | 660,433 | 966,188 | 1818,115 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 18,55 | 146,73 | 26,84 | 319,11 | 239,6 | 133,04 | 197,52 | 353,32 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 187,879 | 247,127 | 146,685 | 243,92 | 188,23 | 201,445 | 204,432 | 194,333 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 30,1186 | 698,007 | 32,8874 | 1293,88 | 61,5541 | 1242,3 | 30,3325 | 1228,04 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0 | 0,51773 | 0 | 3,77045 | 3,309 | 1,71077 | 1,37312 | 1,33936 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 234,038 | 0 | 0 | 0 | 170,121 | 0 | 876,096 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 133,46 | 1031,70 | 188,75 | 2242,05 | 1683,31 | 934,84 | 1387,99 | 2482,65 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 49,30 | 1031,70 | 23,26 | 1147,15 | 560,03 | 584,24 | 316,16 | 586,86 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 390,33 | 364,66 | 442,59 | 825,72 | 716,58 | 658,39 | 570,32 | 501,05 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 128,81 | 120,34 | 145,94 | 272,50 | 236,47 | 217,44 | 188,21 | 165,35 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 183,4 | 29,59 | 43,67 | 887,09 | 15,34 | 27,33 | 185,8 | 12,33 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 3,68041 | 22,15 | 7,48463 | 46,3597 | 45,1104 | 23,3993 | 34,238 | 64,4354 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 81,9258 | 81,9258 | 81,9258 | 268,76 | 268,76 | 268,76 | 268,76 | 268,76 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 1001,03 | 3614,62 | 966,52 | 6987,28 | 3590,47 | 4128,52 | 2983,18 | 6186,92 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1005,18 | 3618,78 | 970,67 | 6991,44 | 3594,62 | 4132,68 | 2987,33 | 6191,07 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3565,99 | 3565,99 | 3565,99 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3744,29 | 0 | 3915,95 | 3915,95 | 3915,95 | 0 | 3915,95 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3597,98 | 3597,98 | 3597,98 | 3833,24 | 3833,24 | 3833,24 | 3833,24 | 3833,24 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 3777,88 | 0 | 4024,90 | 4024,90 | 4024,90 | 0 | 4024,90 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Един. Изм. | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского,65 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов, 135 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная, 32б |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,688 | 2,614 | 0,43 | 0,516 | 4,73 | 2,07 | 0,04 | 1,032 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,013 | 0,025 | 0,009 | 0,006 | 0,043 | 0,093 | 0,004 | 0,009 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,15 | 0,332 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,15 | 0,232 | 0,18 | 0,12 | 0,05 | 0,4 | 0,08 | 0,14 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,0 | 0,10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+)/  дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,525 | 2,257 | 0,241 | 0,390 | 4,187 | 1,577 | 0,36 | 0,892 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 576,683 | 1669,037 | 527,145 | 417,567 | 2163,304 | 2229,101 | 198,712 | 890,092 |
| Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 61,51 | 115,44 | 43,63 | 30,43 | 203,43 | 203,43 | 18,393 | 400,17 |
| то же в % | % | 9,34 | 6,54 | 7,81 | 5,42 | 9,40 | 11,71 | 10,2 | 10,2 |
| Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 515,173 | 1492,057 | 483,515 | 387,139 | 1969,48 | 1790,081 | 180,319 | 807,706 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 98,7 | 257,68 | 97,89 | 66,05 | 487,24 | 484,43 | 32,753 | 146,711 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 191,586 | 172,701 | 202,455 | 170,611 | 247,395 | 270,619 | 157,4 | 157,4 |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 358,092 | 1050,83 | 911,876 | 313,094 | 66,8665 | 1000,62 | 146,78 | 97,854 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,28138 | 88,6676 | 1,26057 | 0 | 1,13676 | 0 | 4,0 | 6,05 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. тут | 0 | 0 | 532,366 | 225,102 | 0 | 0 | 135,96 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 693,53 | 1859,27 | 688,99 | 481,38 | 3426,83 | 3406,15 | 476,54 | 714,82 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 195,85 | 433,06 | 188,02 | 193,37 | 1179,29 | 804,67 | 215,89 | 323,83 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 506,74 | 1043,49 | 501,05 | 504,49 | 650,78 | 874,89 | 347,03 | 347,03 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 167,23 | 344,36 | 165,35 | 166,49 | 214,76 | 288,72 | 104,8 | 104,8 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 228,06 | 218,93 | 172,53 | 163,48 | 749,8 | 507,9 | 0 | 0 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 18,2558 | 53,743 | 17,1302 | 13,7087 | 54,9248 | 49,9276 | 7,535 | 7,535 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 268,76 | 268,76 | 268,76 | 268,76 | 232,26 | 232,26 | 212,551 | 212,551 |
| арендная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого расходов | тыс. руб. | 2436,79 | 5361,12 | 3447,33 | 2329,88 | 6576,64 | 7165,14 | 1651,09 | 1814,47 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги банка | тыс. руб. | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,30729 | 2,1115 | 2,1115 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,37142 | 0,3399 | 0,3399 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,7783 | 1,6274 | 1,6274 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2440,95 | 5365,28 | 3451,49 | 2334,03 | 6580,80 | 7169,29 | 1655,23 | 1,818,62 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (1 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 3729,48 | 2850,99 | 2850,99 | 2850,99 | 2850,99 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (1 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 2993,54 | 2993,54 | 0 | 2993,54 |
| Тариф на производство тепловой энергии  (2 полугодие) (без НДС) | руб./  Гкал | 3833,24 | 3833,24 | 3833,24 | 3833,24 | 2954,85 | 2954,85 | 2954,85 | 2954,85 |
| Тариф на производство тепловой энергии население  (2 полугодие) (с НДС) | руб./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3102,59 | 3102,59 | 0 | 3102,59 |

Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Расчет прогнозного среднегодового тарифа на плановый период выполнен с учетом реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения, предложенных Схемой теплоснабжения, а также с использованием индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года). Использование индексов-дефляторов позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Кантемировского муниципального района, а также Воронежской области. Данные отражены в п.14.1.

На территории Кантемировского муниципального района в сфере теплоснабжения задействована только одно предприятие – МУП «Кантемировское ПАП».

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Основные параметры формирования тарифов:

* тариф ежегодно формируется и пересматривается;
* в необходимую валовую выручку для расчёта тарифа включаются экономически обоснованные эксплуатационные затраты;
* исходя из утверждённых финансовых потребностей реализации проектов схемы, в течение установленного срока возврата инвестиций в тариф включается инвестиционная составляющая, складывающаяся из амортизации по объектам инвестирования и расходов на финансирование реализации проектов схемы из прибыли с учётом возникающих налогов;
* тарифный сценарий обеспечивает финансовые потребности планируемых проектов схемы и необходимость выполнения финансовых обязательств перед финансирующими организациями;
* для обеспечения доступности услуг потребителям должны быть выработаны меры сглаживания роста тарифов при инвестировании.

Таким образом, в рамках этой финансовой модели: тариф ежегодно пересматривается или индексируется, но исходя из утверждённой инвестиционной программы; определён долгосрочный период, в течение которого в тариф включается обоснованная инвестиционная составляющая, обеспечивающая финансовые потребности инвестиционной программы. При этом тарифное регулирование становится более предсказуемым и обеспечивает финансирование производственной деятельности организации коммунального комплекса по поставкам тепловой энергии и инвестиционной деятельности в рамках утверждённой инвестиционной программы. В большинстве случаев источниками финансирования инвестиционной программы в коммунальной сфере являются заёмные средства (не менее 80% инвестиционных затрат), привлекаемые на срок 5-6 лет; тарифное сглаживание может быть обеспечено также постепенным «нагружением» тарифа инвестиционной составляющей, которая обеспечивает возврат и обслуживание привлечённых займов; при этом должен быть предусмотрен и согласован с банком индивидуальный график возврата займов неравными долями; это непривычно для банков, но достижимо и является самой эффективной и доступной мерой по сглаживанию тарифных последствий инвестирования; такая схема позволяет осуществить капитальные вложения (реконструкцию) в сжатые сроки, растянуть возврат инвестиций на 6-8 лет и обеспечить рост тарифной нагрузки на потребителей ежегодно на уровне 15-22% (после этого срока тариф снижается на величину порядка 20-30%).

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Таблица 15.1

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

| № п/п | Система теплоснабжения | Наименование  организации | ИНН | Юридический/почтовый адрес |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | котельная МКОУ «Бондаревская СОШ» с.Бондарево, ул.Базарная, 2В | МУП «Кантемировское ПАП» | 3612007110 | 396730, Воронежская область, Кантемировский район, рабочий поселок Кантемировка, Заводская ул., д.52 |
| 2 | котельная Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б |
| 3 | котельная МКОУ «Волоконовская СОШ» с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б |
| 4 | котельная Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б |
| 5 | котельная МКОУ «Красномолотовская СОШ» х.Соленый, ул.Школьная,60 |
| 6 | котельная МКОУ «Кузнецовская СОШ» п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 |
| 7 | котельная МКОУ «Осиковская СОШ» с.Осиковка, ул.Центральная,18 |
| 8 | котельная МКОУ «Митрофановская СОШ» с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| 9 | котельная «Митрофановский детский сад» с.Митрофановка, ул.Победы, 12 |
| 10 | котельная Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б |
| 11 | котельная Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 |
| 12 | котельная с.Митрофановка, проспект Строителей,30А |
| 13 | котельная с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А |
| 14 | котельная МКОУ «Михайловская СОШ» с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г |
| 15 | котельная МКОУ «Куликовская ООШ» с.Куликовка, ул.Центральня,28 |
| 16 | котельная МКОУ «Новобелянская СОШ» с.Новобелая, ул.Советская,31 |
| 17 | котельная Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а |
| 18 | котельная МКОУ «Скнаровская ООШ» с.Скнаровка, ул.Широкая,2 |
| 19 | котельная с.Смаглеевка, ул.Советская,17 |
| 20 | котельная МКОУ «Титаревская СОШ» с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| 21 | котельная Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 |
| 22 | котельная Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 |
| 23 | котельная МКОУ «Гармашевская ООШ» с.Гармашевка, ул.Победы,18 |
| 24 | котельная МКОУ «Зайцевская СОШ» с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 |
| 25 | котельная с.Новомарковка, перЦентральный,4 |
| 26 | котельная с.Писаревка, ул.Советская,2А |
| 27 | котельная с.Талы, ул.Центральная,167 | МУП «Кантемировское ПАП» | 3612007110 | 396730, Воронежская область, Кантемировский район, рабочий поселок Кантемировка, Заводская ул., д.52 |
| 28 | котельная с.Касьяновка, ул.Театральная,15 |
| 29 | котельная детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 |
| 30 | котельная п.Охрового завода, ул.Школьная,11 |
| 31 | котельная «Кантемировский детский сад №2» р.п. Кантемировка. Ул.Дунай, 16А |
| 32 | Квартальная котельная р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А |
| 33 | котельная детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 |
| 34 | котельная СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 |
| 35 | котельная МКОУ «Кантемировская СОШ» р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 |
| 36 | северная котельная р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В |
| 37 | котельная ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 |
| 38 | котельная лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 |
| 39 | котельная РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б |
| 40 | котельная п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б |

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Таблица 15.2

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  организации | ИНН | Юридический/почтовый адрес | Системы теплоснабжения |
| МУП «Кантемировское ПАП» | 3612007110 | 396730, Воронежская область, Кантемировский район, рабочий поселок Кантемировка, Заводская ул., д.52 | Система котельной МКОУ "Бондаревская СОШ" с.Бондарево, ул.Базарная, 2В |
| Система котельной Бондаревского ДК с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б |
| Система котельной МКОУ "Волоконовская СОШ" с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б |
| Система котельной Волоконовского ДК с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б |
| Система котельной МКОУ "Красномолотовская СОШ" х.Соленый, ул.Школьная,60 |
| Система котельной МКОУ "Кузнецовская СОШ" п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 |
| Система котельной МКОУ "Осиковская СОШ" с.Осиковка, ул.Центральная,18 |
| Система котельной МКОУ "Митрофановская СОШ" с.Митрофановка, ул.Победы,29 |
| Система котельной "Митрофановский детский сад" с.Митрофановка, ул.Победы, 12 |
| Система котельной Митрофановской ДШИ с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| МУП «Кантемировское ПАП» | 3612007110 | 396730, Воронежская область, Кантемировский район, рабочий поселок Кантемировка, Заводская ул., д.52 | Система котельной Митрофановской больницы с.Митрофановка, ул.Комарова,12 |
| Система котельной с.Митрофановка, проспект Строителей,30А |
| Система котельной с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А |
| Система котельной МКОУ "Михайловская СОШ" с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г |
| Система котельной МКОУ "Куликовская ООШ" с.Куликовка, ул.Центральня,28 |
| Система котельной МКОУ "Новобелянская СОШ" с.Новобелая, ул.Советская,31 |
| Система котельной Новобелянского ДК с.Новобелая, ул.Центральная,4а |
| Система котельной МКОУ "Скнаровская ООШ" с.Скнаровка, ул.Широкая,2 |
| Система котельной с.Смаглеевка, ул.Советская,17 |
| Система котельной МКОУ "Титаревская СОШ" с.Титаревка, ул.Победы,31 |
| Система котельной Титаревского ДК с.Титаревка, ул.Победы,51 |
| Система котельной Коммунаровской СОШ c. Новопавловка, ул.Мира,29 |
| Система котельной МКОУ "Гармашевская ООШ" с.Гармашевка, ул.Победы,18 |
| Система котельной МКОУ "Зайцевская СОШ" с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 |
| Система котельной с.Новомарковка, перЦентральный,4 |
| Система котельной с.Писаревка, ул.Советская,2А |
| Система котельной с.Талы, ул.Центральная,167 |
| Система котельной с.Касьяновка, ул.Театральная,15 |
| Система котельной детского сада п.Охрового завода, ул.Заводская,53 |
| Система котельной п.Охрового завода, ул.Школьная,11 |
| Система котельной "Кантемировский детский сад №2" р.п. Кантемировка, ул.Дунай, 16А |
| Система квартальной котельной р.п.Кантемировка, ул.Буденного,13А |
| Система котельной детского дома р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 |
| Система котельной я СПТУ р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 |
| Система котельной МКОУ "Кантемировская СОШ" р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 |
| Система северной котельной р.п.Кантемировка, ул.Советская,77В |
| Система котельной ЦРБ р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 |
| Система котельной лицея р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 |
| Система котельной РУС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б |
| Система котельной п. Охрового завода, ул.Школьная,32Б |

15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей рабочей 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.

Теплоснабжающая организация МУП «Кантемировское ПАП» удовлетворяет всем вышеперечисленным требованиям.

15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

* определить единую теплоснабжающую организацию в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
* определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования сообщения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны её деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчётность, составленная на последнюю отчётную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о её принятии.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Действующие систем теплоснабжения Кантемировского муниципального района МУП «Кантемировское ПАП» представляет собой сорок локальных зон теплоснабжения:

1) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Бондаревская СОШ" по адресу с.Бондарево, ул.Базарная, 2В охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Бондаревской школы и детского сада по ул.Базарная, д.2А и 2Б;

2) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Бондаревского ДК по адресу с.Бондарево, ул.Базарная, 1Б охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание культурно-досугового центра по ул.Базарная, д.1Б;

3) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Волоконовская СОШ" по адресу с.Волоконовка, ул.Школьная, 1Б охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Волоконовской школы по ул.Школьная,1А;

4) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Волоконовского ДК по адресу с.Волоконовка, ул.Садова, 5Б охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание культурно-досугового центра по ул.Садовая,5А;

5) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Красномолотовская СОШ" по адресу х.Соленый, ул.Школьная,60 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Красномолотовской школы по ул.Школьная,60;

6) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Кузнецовская СОШ" по адресу п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Кузнецовской школы по ул.Центральная,40;

7) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Осиковская СОШ" по адресу с.Осиковка, ул.Центральная,18 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Осиковской школы по ул.Центральная,18;

8) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Митрофановская СОШ" по адресу с.Митрофановка, ул.Победы,29 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Митрофановской школы по ул.Победы,29;

9) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной "Митрофановский детский сад" по адресу с.Митрофановка, ул.Победы, 12 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Митрофановского детского сада по ул.Победы,12;

10) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Митрофановской ДШИ по адресу с.Митрофановка, ул.Ленина,105Б охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Кантемировской детской школы искусств по ул.Ленина,105;

11) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Митрофановской больницы по адресу с.Митрофановка, ул.Комарова,12 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Митрофановской больницы по ул.Комарова,12;

12) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Митрофановка по адресу проспект Строителей,30А охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: 5 многоквартирных домов по пр-т Стротелей, д.18, 26, 30, 32, 34;

13) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Митрофановка по адресу ул.Элеваторская,12А охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: парикмахерскую, телемастерскую, магазин по ул. Элеваторская, 1А, аптеку по ул. Э Элеваторская 1Б, культурно-досуговый центр по ул. Элеваторская, 5 и 11 многоквартирных домов по ул. Элеваторская д.1,2,3,4,6,6А,8,10,12, ул. Вокзальная 27,28;

14) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Михайловская СОШ" по адресу с.Михайловка, ул.Школьная, 2Г охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Михайловской школы по ул.Школьная,1;

15) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Куликовская ООШ" по адресу с.Куликовка, ул.Центральня,28 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Куликовской школы по ул.Центральная,28;

16) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Новобелянская СОШ" по адресу с.Новобелая, ул.Советская,31 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Новобелянской школы по ул.Советская,27;

17) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Новобелянского ДК по адресу с.Новобелая, ул.Центральная,4а охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: МКУК "Новобелянский ЦКД" (библиотека), с.Новобелая, ул.Советская,25, Администрация Новобелянского сельского поселения, с.Новобелая, ул.Советская,25, БУЗ ВО Кантемировская РБ" ФАП Новобелая, с.Новобелая, ул.Советская,25, Сбербанк с.Новобелая, с.Новобелая, ул.Советская,25, УФПС ВО АО "Почта России", с.Новобелая, ул.Советская,25;

18) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Скнаровская ООШ" по адресу с.Скнаровка, ул.Широкая,2 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Скнаровской школы по ул.Широкая,2;

19) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Смаглеевка по адресу ул.Советская,17 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Смаглеевской школы и здание Смаглеевского культурно-досугового центра по ул. Советская,д.16,д.18;

20) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Титаревская СОШ" по адресу с.Титаревка, ул.Победы,31 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Титаревской школы по ул.Победы,51;

21) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Титаревского ДК по адресу с.Титаревка, ул.Победы,51 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: Администрация Титаревского сельского поселения с.Титаревка, ул.Победы,55 и МКУК "Титаревский ЦДК" ДК с.Титаревка, ул.Победы,51;

22) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной Коммунаровской СОШ по адресу c. Новопавловка, ул.Мира,29 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Коммунаровской школы по ул.Мира,29;

23) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Гармашевская ООШ" по адресу с.Гармашевка, ул.Победы,18 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Гармашевской школы по ул.Победы,18;

24) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Зайцевская СОШ" по адресу с.Зайцевка, ул.Центральная, 42 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Зайцевской школы по ул.Центральная,42;

25) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Новомарковка по адресу перЦентральный,4 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Новомарковской школы по ул.Советская,16;

26) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Писаревка по адресу ул.Советская,2А охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Писаревской школы, здание Писаревского детского сада, здание Писаревской амбулатории, магазин "Орион", магазин "Ларанж", магазин "Престиж", кафе ИП Николенко и восьми многоквартирных домов по ул. Молодежная д.1,2,3,4,5,6,7,11;

27) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Талы по адресу ул.Центральная,167 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Таловской школы, здание Таловского детского сада, здание культурно-досугового центра, МБУЗ "Таловска амбулатория", Администрация Таловского сельского поселения кафе "Карат";

28) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной с.Касьяновка по адресу ул.Театральная,15 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Касьяновской школы, здание Касьяновского детского сада, здание культурно-досугового центра;

29) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной детского сада п.Охрового завода по адресу ул.Заводская,53 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Охрозаводского детского сада по ул.Заводская,53;

30) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной п.Охрового завода, по адресу ул.Школьная,11 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: производственные здания Журавского охрового завода по ул.Школьная,11;

31) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной "Кантемировский детский сад №2" по адресу р.п. Кантемировка, ул.Дунай, 16А охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Кантемировского детского сада №2 по ул.Дунай,16;

32) Зона действия централизованной системы теплоснабжения квартальной котельной р.п.Кантемировка по адресу ул.Буденного,13А охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание ДЮСШ по ул.Первомайская,14, магазин по ул.Первомайская,14А, магазин по ул.Победы, 12, здание кинотеатра ул.Победы, 27, административное здание КУВО УСЗН Кантемировского района по ул.Мира,1, административное здание администрации Кантемировского района по ул.Победы, 17, здание суда, а также 8 многоквартирных домов по ул. Буденного, д. 11,13,15,17, ул. Победы д.8А,10,10А,10Б;

33) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной детского дома по адресу р.п.Кантемировка, ул.9-го января, 4 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание КДОУ ВО "Кантемировский ЦППМПС" по ул.9 января,4;

34) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной СПТУ по адресу р.п.Кантемировка, территория ПУ-46, д.18 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здания ГБПОУ ВО "Воронежский государственный промышленно-гуманитарный колледж" по ул. территория ПУ-46, корпус 3;

35) к Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной МКОУ "Кантемировская СОШ" по адресу р.п.Кантемировка, ул. Завадского,58 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание школы по ул.Заватского,65 и досугового центра по ул.Заватского,96;

36) Зона действия централизованной системы теплоснабжения северной котельной р.п.Кантемировка по адресу ул.Советская,77В охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание школы, досугового центра и двух многоквартирных домов по ул. Советская д. 77 и 73Б;

37) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной ЦРБ по адресу р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно здания БУЗ ВО Кантемировская РБ по ул.Декабистов,135:

38) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной лицея по адресу р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание лицея, здание детского сада №1, здание ФГБУ "ЦЖКУ" Мнистерства обороны РФ, ТУ Росимущества ВО р.п. Кантемировка,ул.Победы,9, БУЗ ВО Кнтемировская РБ (стоматология) р.п. Кантемировка,ул.Победы,9, Администрация Кантемировского района (архив) р.п. Кантемировка,ул.Победы,9, ИП Ковтун М.Вр.п. Кантемировка,ул.Победы,9, Ульяницкая Е.К. р.п. Кантемировка, ул.Победы,9, здание ОМВД России по Кантемировскому району и жилой дом по ул. Победы 13А;

39) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной РУС по адресу р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23Б охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание дворца культуры, здания АО "Почта России", здание аптеки, МУП "Кантемировский водоканал" р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23А, МБУ "Управление городского хозяйства" р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23А, Кантемировский РЭС р.п.Кантемировка, ул.Буденного,23А, СУ СК России по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ФКУ УИИ УФСИН России по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, УФНС по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, УФСБ ПФ по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, УФССП по ВО р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ГУ Управление ПФРФ в Россошанском районе р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Дмитроченко, р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ВООО "Всероссийское общество автомобилистов", р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Заярная О.Н., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Фоменко А.В., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Мартыненко С.А., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Шама Е.Ю., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Сердюкова О.А., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Качалкина Г.М., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Ковалева О.Ю., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ООО "Эксперт", р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Гузев С.В. р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Водопьянова Е.И., р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Пожидаева Л.В. р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Шешукова Е.И. р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ИП Новохацкая Е.А. р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21, ПАО "ТНС Энерго Воронеж" р.п.Кантемировка, ул.Буденного,21;

40) Зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной п.Охрового завода, по адресу ул.Школьная,32Б охватывает территорию, подключенных объектов к централизованной системе теплоснабжения, а именно: здание Охрозаводской школы, здание сельского дома культуры, трех многоквартирных дома по ул. Школьная 1,6,10 и одного жилого дома блокированной застройки по ул. Школьная, 3.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или разделение систем теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Таблица 16.1

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и(или) техническому перевооружению источников тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Цель и описание проекта | Примечание | Затраты на реализацию проекта  (тыс. руб.) | Срок реализации проекта |
| модернизация котельной ЦРБ в р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | по программе ОАИП | 35 000,00 | 2025 |
| замена котлов Ква-0,63 на Метеор SK 820 кВт (Buderus) котельной Митрофановской школы с.Митрофановка, ул.Победы,29 | по программе подготовки к ОЗП | 2 662,50 | 2025 |
| замена котлов Хопер-100 котельной Кантемировского детского сада №2 в р.п.Кантемировка, ул.Дунай,16А | по программе подготовки к ОЗП | 886,50 | 2025 |
| замена котлов Хопер-80 котельной Коммунаровской школы с.Новопавловка, ул.Мира,29 | по программе подготовки к ОЗП | 431,25 | 2025 |
| замена котлов Хопер-100 котельной Кузнецовской школы п.Кузнецовский, ул.Центральная,40 | по программе подготовки к ОЗП | 886,50 | 2025 |
| замена котлов Хопер-100 котельной Осиковской школы с.Осиковка, ул.Центральная,18 | по программе подготовки к ОЗП | 886,50 | 2025 |
| замена котла Хопер-100 котельной Скнаровской школы с.Скнаровка, ул.Широкая,2 | по программе подготовки к ОЗП | 443,25 | 2025 |
| замена котлов Duotherm-800 на Метеор SK 820 кВт (Buderus) котельной с.Писаревка, ул.Советская,2А | по программе подготовки к ОЗП | 3 545,59 | 2025 |
| модернизация дымовой трубы котельной СОШ №2 в р.п.Кантемировка, ул.Завадского,58 | по программе ОАИП | 4 500,00 | 2025 |
| модернизация дымовой трубы котельной СПТУ в р.п.Кантемировка, ул.территория ПУ-46, д.18 | по программе ОАИП | 4 500,00 | 2026 |
| модернизация дымовой трубы котельной с.Новомаррковка, пер.Центральный,4 | по программе ОАИП | 4 500,00 | 2026 |
| модернизация котельной с.Писаревка, ул.Советская,2А | по программе ОАИП | 25 000,00 | 2027 |
| модернизация котельной с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | по программе ОАИП | 25 000,00 | 2028 |

16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Таблица 16.2

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Цель и описание проекта | Примечание | Затраты на реализацию проекта  (тыс руб.) | Срок реализации проекта |
| замена участка тепловых сетей 400 м. котельной лицея в р.п.Кантемировка, ул.Первомайская,33 | по программе подготовки к ОЗП | 1 186,18 | 2025 |
| замена участка тепловых сетей 310 м. котельной ЦРБ в р.п.Кантемировка, ул.Декабристов,135 | по программе подготовки к ОЗП | 3 371,34 | 2025 |
| замена тепловых сетей 969 м. котельной в с.Митрофановка, ул.Элеваторская,12А | по программе подготовки к ОЗП | 3 000,00 | 2027 |

16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

До конца расчётного периода схемы теплоснабжения Кантемировского муниципального района, мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, не запланировано.

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Предложения и замечания на момент разработки схемы теплоснабжения Кантемировского муниципального района, не поступало.

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Предложения и замечания на момент разработки схемы теплоснабжения Кантемировского муниципального района, не поступало.

17.3 Перечень учтённых замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесённых в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Предложения и замечания на момент актуализации схемы теплоснабжения Кантемировского муниципального района, не поступало.

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

**18.1** **Реестр изменений, внесённых в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения**

Схема теплоснабжения Кантемировского муниципального района разработана впервые.

18.2 Мероприятия из утверждённой схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Кантемировского муниципального района разработана впервые.

1. СНиП 41-02-2003, табл. 2 [↑](#footnote-ref-1)
2. Ионин А. А. Надежность систем тепловых сетей. – М.: Стройиздат, 1989. – 268 с.: ил. [↑](#footnote-ref-2)