

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением
от _____ г. № _____

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Александровского муниципального округа
Ставропольского края
на период 2020 – 2042 годы
(актуализация по состоянию на 2023г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ТОМ 2

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение»
Директор _____ /Стариков М.М./



г. Красноярск – 2023 г.

Оглавление

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	10
Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	10
Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУППИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	16
Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	17
Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	20
Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ.....	24
Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	24
Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	24
Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	27
Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ.....	27
Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	27
Часть 11. ФАКТИЧЕСКИЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ И ЛЕТНИЙ ПЕРИОДЫ	27

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	29
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ .. И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	30
Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	30
Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	51
Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	52
Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	54
ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	62
Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)	62
Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	62
Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	62
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....	63
Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	63
Часть 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 УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	66
Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ.....	66
Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	67
Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	77
Часть 6. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	91
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	91
Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ	91
Часть 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 НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	91
Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО 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	91
Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК	91
Часть 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	92
Часть 6. 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	92
Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	92
Часть 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	92
Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	92
Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	93
Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ	93
Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	93
Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	93
Часть 14. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	93
Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ...	94
Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ	101
Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛООВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	101
Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ	101
Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА	101
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	101
Часть 1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ	

ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)	101
Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	101
Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	102
Часть 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ	102
Часть 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	102
Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	102
Часть 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА	102
Часть 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	105
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	105
Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	105
Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)	105
Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ	105
Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	106

Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	106
Часть 6. РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	106
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	107
Часть 1. РАСЧЕТЫ 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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	107
Часть 3. ВИД ТОПЛИВА ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА.	122
Часть 4. ВИД 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	124
Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ.	124
Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.	124
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	128
Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	128
Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ 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	129
Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ	130
Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	130
Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	131

Часть 6. ПРИМЕНЕНИЕ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЦИОНАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ СИСТЕМ С ДУБЛИРОВАННЫМИ СВЯЗЯМИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ НОРМАТИВНУЮ ГОТОВНОСТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	131
Часть 7. УСТАНОВКА РЕЗЕРВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ.....	131
Часть 8. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ	131
Часть 9. РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СМЕЖНЫХ РАЙОНОВ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	131
Часть 10. УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВНЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ.....	132
Часть 11. УСТАНОВКА БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ.....	132
Часть 12. ПОКАЗАТЕЛИ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАСЧЕТУ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ, ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВУ И (ИЛИ) ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	132
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	142
Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	142
Часть 2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	149
Часть 3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ.....	149
Часть 4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	149
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	150
ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	178
Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	178
Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	178
Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВании РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ	178
Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	181
ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	181
Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	181

Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	182
Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.....	183
Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	185
Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	185
ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	186
Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	186
Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ	187
Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	192
ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	192
ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	192

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Объем потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения представлен в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Объем потребления тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Выработк а ТЭ, Гкал	Собственн ые нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Населени е	Бюджет	Производст ва	Прочие	Всего
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"									
Котельная № 2, с. Александровско е, ул. Московская, 44а	750,9000	15,9300	734,9700	0,0000	0,0000	734,9700	0,0000	0,0000	734,9700
Котельная № 4, с. Александровско е, ул. Берегового, 6а	1488,4400	31,5800	1456,8600	129,0100	1327,8500	0,0000	0,0000	0,0000	1327,8500
Котельная № 5, с. Александровско е, ул. Красноармейска я, 218а	524,4600	11,1300	513,3300	0,0000	0,0000	513,3300	0,0000	0,0000	513,3300
Котельная № 6,	1574,7500	33,4100	1541,3400	173,2000	0,0000	837,4400	0,0000	530,700	1368,1400

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
с. Александровское, ул. Комсомольская, 103								0	
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	3617,5300	76,7500	3540,7800	355,2800	1428,1300	1739,5700	0,0000	17,8000	3185,5000
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	5000,0200	106,0800	4893,9400	399,3500	3374,8900	844,7900	0,0000	274,9100	4494,5900
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	166,8400	3,5400	163,3000	0,0000	0,0000	163,3000	0,0000	0,0000	163,3000
Итого:	13122,9400	278,4200	12844,5200	1056,8400	6130,8700	4833,4000	0,0000	823,4100	11787,6800
ООО "Сфера"									
Котельная № 1,	2883,6000	66,6100	2816,9900	488,3500	446,5100	1799,8500	0,0000	82,1400	2328,5000

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а									
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	208,8100	4,8300	203,9800	0,0000	0,0000	203,9800	0,0000	0,0000	203,9800
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	145,4400	3,3600	142,0800	38,0700	72,7600	31,2400	0,0000	0,0000	104,0000
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	3099,5100	71,7400	3027,7700	0,0000	0,0000	3027,7700	0,0000	0,0000	3027,7700
Котельная № 19, с. Александровское, ул.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
Комсомольская, 103									
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	3139,1800	72,6600	3066,5200	336,4900	1672,0100	1058,0300	0,0000	0,0000	2730,0400
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	109,0700	2,5200	106,5500	0,0000	106,5500	0,0000	0,0000	0,0000	106,5500
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	390,2800	9,0300	381,2500	18,7100	353,9500	0,0000	0,0000	8,5900	362,5400
Итого:	9975,8900	230,7500	9745,1400	881,6200	2651,7800	6120,8700	0,0000	90,7300	8863,3800
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"									
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	1630,4200	4,1600	1626,2600	0,1600	1626,1000	0,0000	0,0000	0,0000	1626,1000
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	88,3000	0,0400	88,2600	4,5600	83,7000	0,0000	0,0000	0,0000	83,7000

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
Итого:	1718,7200	4,2000	1714,5200	4,7200	1709,8000	0,0000	0,0000	0,0000	1709,8000
МУП ЖКХ Александровского округа									
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	1736,8100	38,0000	1698,8100	0,0000	118,5300	1580,2800	0,0000	0,0000	1698,8100
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	612,1000	13,3900	598,7100	40,3700	0,0000	558,3400	0,0000	0,0000	558,3400
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	1940,0600	-140,6800	2080,7400	162,2900	0,0000	1735,3200	0,0000	0,0000	1735,3200
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	1218,7200	26,6700	1192,0500	307,8500	0,0000	876,4300	0,0000	7,7700	884,2000
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	639,0900	13,9800	625,1100	0,0000	0,0000	625,1100	0,0000	0,0000	625,1100
Котельная № 26, с.	318,3600	6,9700	311,3900	0,0000	0,0000	311,3900	0,0000	0,0000	311,3900

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
Саблинское, ул. Лещенко, 46а									
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	294,7900	30,9500	263,8400	0,0000	0,0000	263,8400	0,0000	0,0000	263,8400
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	753,3300	16,4800	736,8500	305,0000	0,0000	399,1300	0,0000	32,7200	431,8500
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	260,4600	5,7000	254,7600	0,0000	0,0000	254,7600	0,0000	0,0000	254,7600
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	362,0700	7,9200	354,1500	0,0000	0,0000	354,1500	0,0000	0,0000	354,1500
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	257,9000	0,0000	257,9000	5,6400	0,0000	242,2900	0,0000	9,9700	252,2600
Итого:	8393,6900	19,3800	8374,3100	821,1500	118,5300	7201,0400	0,0000	50,4600	7370,0300
Итого по МО:	33211,2400	532,7500	32678,4900	2764,3300	10610,9800	18155,3100	0,0000	964,6000	29730,8900

Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУППИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2 приростов не планируется.

В зоне действия системы теплоснабжения от Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8 приростов не планируется.

Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию выполнен с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м³ отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в один градус. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания определяется с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемому значению.

Прогнозные перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию приняты в соответствии со СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003» и приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.3.1 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м³·°С·сут)

Площадь здания, м ²	С числом этажей			
	1	2	3	4
50	0,579	-	-	-
100	0,517	0,558	-	-
150	0,455	0,496	0,538	-
250	0,414	0,434	0,455	0,476
400	0,372	0,372	0,393	0,414
600	0,359	0,359	0,359	0,372

Площадь здания, м ²	С числом этажей			
	1	2	3	4
1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

Таблица 2.3.2 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м³·°С·сут)

Тип здания	Этажность здания							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,290
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	0,487	0,440	0,417	0,371	0,359	0,342	0,324	0,311
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311
4 Дошкольные учреждения, хосписы	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-
5 Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232		-	
6 Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232

Удельные расходы воды на горячее водоснабжение были приняты в соответствии с СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85* (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2011 г. N 626). Дата введения 1 января 2013 г.

Удельные расходы воды на горячее водоснабжение на одного человека в жилых и общественных зданиях представлены в таблице ниже.

Таблица 2.3.3 - Расчетные (удельные) расходы воды в зданиях общественного назначения, (л) на одного потребителя

Водопотребители	Единица измерения	Нормы расхода горячей воды, л		
		в средние сутки	в сутки наибольшего водопотребления	в час наибольшего водопотребления
1. Жилые дома квартирного типа с централизованным горячим водоснабжением, оборудованные:				
умывальниками, мойками и душами	1 житель	85	100	7,9
сидячими ванными, оборудованными душами	1 житель	90	110	9,2
с ваннами длиной 1500-1700 мм, оборудованными душами	1 житель	105	120	10
жилые дома высотой св. 12 этажей с централизованным горячим водоснабжением и повышенными требованиями к благоустройству	1 житель	115	130	10,9
2. Дошкольные образовательные учреждения и школы-интернаты:				
с дневным пребыванием детей:				
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	16	4,5
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	25	35	8
с круглосуточным пребыванием детей:				
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	21,4	30	4,5
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	28,5	40	8

Водопотребители	Единица измерения	Нормы расхода горячей воды, л		
		в средние сутки	в сутки наибольшего водопотребления	в час наибольшего водопотребления
3 Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся и 1 преподаватель в смену	3	3,5	1
то же с продленным днем	1 учащийся и 1 преподаватель в смену	3,1	3,4	1

Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Таблица 2.4.2 - Расчетный прирост тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час				Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"							
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 21, с.	-	-	Прирост не планируется				-

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час				Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	
Александровское, ул. Московская, 76							
Итого:			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
ООО "Сфера"							
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская,	-	-	Прирост не планируется				-

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час				Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	
47а							
Итого:			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"							
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	-	-	Прирост не планируется				-
Итого:			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
МУП ЖКХ Александровского округа							
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	-	-	Прирост не планируется				-

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час				Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	-	-	Прирост не планируется				-
Итого:			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого по МО:			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	

Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Прогноз приростов в промышленных зонах отсутствует

Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание изменений выполнено только на основании прироста потребителей, и эта данные взяты как основа. Естественно, ежегодно потребление не совпадают по факту из года в год, так как из-за разных погодных условий итоговое потребление будет всегда разным, плавающим.

Таблица 2.7.1 - Описание изменений тепловой энергии на цели теплоснабжения

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год		
		существующее	перспективное	изменения
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"				
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	734,9700	745,8600	10,8900
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	1327,8500	1221,2200	-106,6300
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	513,3300	521,5800	8,2500
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул.	1368,1400	1401,5500	33,4100

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год		
		существующее	перспективное	изменения
	Комсомольская, 103			
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	3185,5000	3177,6500	-7,8500
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	0,0000	0,0000	0,0000
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	4494,5900	4575,4900	80,9000
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	163,3000	151,8200	-11,4800
Итого:		11787,6800	11795,1700	7,4900
ООО "Сфера"				
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	2328,5000	2134,4900	-194,0100
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	203,9800	208,3200	4,3400
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,0000	0,0000	0,0000
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	104,0000	97,5900	-6,4100
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	3027,7700	2867,4300	-160,3400
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	0,0000	0,0000	0,0000
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	2730,0400	2602,9200	-127,1200
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	106,5500	101,2200	-5,3300
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	362,5400	347,5600	-14,9800
Итого:		8863,3800	8359,5300	-503,8500
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"				

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год		
		существующее	перспективное	изменения
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	1626,1000	1626,1000	0,0000
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	83,7000	83,7000	0,0000
Итого:		1709,8000	1709,8000	0,0000
МУП ЖКХ Александровского округа				
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	1698,8100	1698,8100	0,0000
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	558,3400	558,3400	0,0000
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	1735,3200	1735,3200	0,0000
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	884,2000	1109,4700	225,2700
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	625,1100	723,3200	98,2100
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Леценко, 46а	311,3900	454,8400	143,4500
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	263,8400	304,7900	40,9500
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	431,8500	440,6400	8,7900
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	254,7600	282,1500	27,3900
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	354,1500	434,3900	80,2400
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	252,2600	271,5200	19,2600
Итого:		7370,0300	8013,5900	643,56
Итого по МО:		29730,8900	29878,0900	147,2000

Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

За период, с момента ранее разработанной схемы теплоснабжения, объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения – не зафиксировано.

Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ

Актualизированный прогноз перспективной застройки представлен в части 4, текущей главы.

Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В связи с отсутствием увеличением/уменьшением тепловой нагрузки на источниках тепловой энергии, расчетные тепловые нагрузки на коллекторах не изменятся и останутся на уровне базового 2022 года (рассмотрено в Главе 1 п/п 1.5.2).

Часть 11. ФАКТИЧЕСКИЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ И ЛЕТНИЙ ПЕРИОДЫ

Таблица 2.11.1 - Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

№	Наименование источника	Расход теплоносителя, м3/год		
		Отопительный период	летний период	Всего за год
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"				
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	27,0000	0,0000	27,0000
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	251,2521	41,4790	293,0000
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	23,0000	0,0000	23,0000
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	278,0000	0,0000	278,0000
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	154,0000	0,0000	154,0000

№	Наименование источника	Расход теплоносителя, м3/год		
		Отопительный период	летний период	Всего за год
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	20,0000	0,0000	20,0000
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	342,8750	21,1550	364,0000
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	1,0000	0,0000	1,0000
ООО "Сфера"				
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	363,0000	0,0000	363,0000
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	140,0000	0,0000	140,0000
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	20,0000	0,0000	20,0000
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	4,0000	0,0000	4,0000
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	20,0000	0,0000	20,0000
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	20,0000	0,0000	20,0000
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	298,6049	30,3951	329,0000
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	4,0000	0,0000	4,0000
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	70,0000	0,0000	70,0000
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"				
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	1392,8400	0,0000	1392,8400
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	87,6000	0,0000	87,6000
МУП ЖКХ Александровского округа				

№	Наименование источника	Расход теплоносителя, м3/год		
		Отопительный период	летний период	Всего за год
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	319,4407	7,5593	327,0000
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	30,0000	0,0000	30,0000
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	0,0100	0,0000	0,0100
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	105,0000	0,0000	105,0000
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	42,0000	0,0000	42,0000
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	24,0000	0,0000	24,0000
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	1,0000	0,0000	1,0000
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	1,0000	0,0000	1,0000
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	0,0000	0,0000	0,0000
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	2,0000	0,0000	2,0000
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	5,0000	0,0000	5,0000

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Согласно п. 2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели не является обязательной при разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности на базовый год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу до 2042 года, сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах теплоснабжения существующих источников тепловой энергии на расчетный срок схемы теплоснабжения.

Таблица 4.1.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"										
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3450	0,3450	0,3450	0,3450	0,3450	0,3450	0,3450	0,3450
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3450	0,3433	0,3416	0,3399	0,3382	0,3365	0,3328	0,3110
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3413	0,3396	0,3379	0,3362	0,3345	0,3328	0,3291	0,3073
	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	потребителей									
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0193	0,0176	0,0159	0,0142	0,0125	0,0108	0,0071	-0,0147
		%	5,5942	5,1267	4,6546	4,1777	3,6960	3,2095	2,1334	-4,7267
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, ба	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0860	1,0860	1,0860	1,0860	1,0860	1,0860	1,0860	1,0860
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7890	0,7840	0,7790	0,7740	0,7690	0,7640	0,7390	0,6890
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0072	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7818	0,7771	0,7721	0,7671	0,7621	0,7571	0,7321	0,6821
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0294	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1234	0,1129	0,1079	0,1029	0,0979	0,0929	0,0679	0,0179
		%	15,6401	14,4005	13,8511	13,2946	12,7308	12,1597	9,1881	2,5980
Котельная № 5, с. Александровск	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ое, ул. Красноармейская, 218а	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3840	0,3810	0,3780	0,3750	0,3720	0,3690	0,3540	0,3240
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0025	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3815	0,3784	0,3754	0,3724	0,3694	0,3664	0,3514	0,3214
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3380	0,3380	0,3380	0,3380	0,3380	0,3380	0,3380	0,3380
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0435	0,0404	0,0374	0,0344	0,0314	0,0284	0,0134	-0,0166
		%	11,3281	10,6037	9,8942	9,1733	8,4409	7,6965	3,7853	-5,1235
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2200	2,2050	2,1900	2,1750	2,1600	2,1450	2,0700	1,9200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0076	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,2124	2,1970	2,1820	2,1670	2,1520	2,1370	2,0620	1,9120
	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9930	0,9930	0,9930	0,9930	0,9930	0,9930	0,9930	0,9930

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	потребителей									
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0394	0,0464	0,0464	0,0464	0,0464	0,0464	0,0464	0,0464
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,1800	1,1576	1,1426	1,1276	1,1126	1,0976	1,0226	0,8726
		%	53,1532	52,4989	52,1735	51,8437	51,5093	51,1702	49,4010	45,4479
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4000	5,3625	5,3250	5,2875	5,2500	5,2125	5,0250	4,6500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0175	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,3825	5,3446	5,3071	5,2696	5,2321	5,1946	5,0071	4,6321
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1390	2,1390	2,1390	2,1390	2,1390	2,1390	2,1390	2,1390
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0809	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	3,1626	3,1106	3,0731	3,0356	2,9981	2,9606	2,7731	2,3981
		%	58,5667	58,0065	57,7108	57,4109	57,1067	56,7981	55,1861	51,5720
Котельная № 8, с. Александровск	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7940	0,7940	0,7940	0,7940	0,7940	0,7940	0,7940	0,7940

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ое, ул. Калинина, 17	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4130	0,4100	0,4070	0,4040	0,4010	0,3980	0,3830	0,3530
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4130	0,4100	0,4070	0,4040	0,4010	0,3980	0,3830	0,3530
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4130	0,4100	0,4070	0,4040	0,4010	0,3980	0,3830	0,3530
		%	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,7000	3,6750	3,6500	3,6250	3,6000	3,5750	3,4500	3,2000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0242	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,6758	3,6498	3,6248	3,5998	3,5748	3,5498	3,4248	3,1748
	Тепловая	Гкал/ч	2,3470	2,3470	2,3470	2,3470	2,3470	2,3470	2,3470	2,3470

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	нагрузка потребителей	ч								
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0909	0,1067	0,1067	0,1067	0,1067	0,1067	0,1067	0,1067
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2379	1,1961	1,1711	1,1461	1,1211	1,0961	0,9711	0,7211
		%	33,4568	32,5469	32,0849	31,6166	31,1417	30,6601	28,1478	22,5344
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1640	0,1632	0,1624	0,1616	0,1608	0,1600	0,1560	0,1480
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1632	0,1624	0,1616	0,1608	0,1600	0,1592	0,1552	0,1472
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0902	0,0894	0,0886	0,0878	0,0870	0,0862	0,0822	0,0742
		%	55,0000	54,7794	54,5567	54,3317	54,1045	53,8750	52,6923	50,1351
	ООО "Сфера"									
Котельная № 1,	Установленная	Гкал/	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	тепловая мощность	ч								
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,5000	3,4750	3,4450	3,4250	3,4000	3,3750	3,2500	3,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0129	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,4871	3,4595	3,4295	3,4095	3,3845	3,3595	3,2345	2,9845
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,2530	1,2530	1,2530	1,2530	1,2530	1,2530	1,2530	1,2530
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1112	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,1229	2,0888	2,0588	2,0388	2,0138	1,9888	1,8638	1,6138
		%	60,6543	60,1094	59,7620	59,5270	59,2294	58,9274	57,3477	53,7933
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2570	0,2560	0,2550	0,2540	0,2530	0,2480	0,2380
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2569	0,2559	0,2549	0,2539	0,2529	0,2519	0,2469	0,2369

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1070	0,1070	0,1070	0,1070	0,1070	0,1070	0,1070	0,1070
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1499	0,1489	0,1479	0,1469	0,1459	0,1449	0,1399	0,1299
		%	58,1008	57,9377	57,7734	57,6078	57,4409	57,2727	56,4113	54,5798
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2330	0,2310	0,2290	0,2270	0,2250	0,2230	0,2130	0,1930
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2330	0,2310	0,2290	0,2270	0,2250	0,2230	0,2130	0,1930
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1280	0,1260	0,1240	0,1220	0,1200	0,1180	0,1080	0,0880
		%	54,9356	54,5455	54,1485	53,7445	53,3333	52,9148	50,7042	45,5959
Котельная №	Установленная	Гкал/ч	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	тепловая мощность	ч								
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0820	0,0816	0,0812	0,0808	0,0804	0,0800	0,0780	0,0740
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0812	0,0808	0,0804	0,0800	0,0796	0,0792	0,0772	0,0732
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0445	0,0441	0,0437	0,0433	0,0429	0,0425	0,0405	0,0365
		%	54,2683	54,0441	53,8177	53,5891	53,3582	53,1250	51,9231	49,3243
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,8000	4,8000	4,8000	4,8000	4,8000	4,8000	4,8000	4,8000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2640	3,2400	3216,0000	3192,0000	3,1680	3,1440	3,0240	2,7840
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0163	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,2477	3,2233	3215,9833	3191,9833	3,1513	3,1273	3,0073	2,7673

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1760	1,1760	1,1760	1,1760	1,1760	1,1760	1,1760	1,1760
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,0717	2,0473	3214,8073	3190,8073	1,9753	1,9513	1,8313	1,5913
		%	63,4712	63,1883	99,9629	99,9626	62,3516	62,0642	60,5589	57,1588
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7920	0,7920	0,7920	0,7920	0,7920	0,7920	0,7920	0,7920
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4440	0,4400	0,4360	0,4320	0,4280	0,4240	0,4040	0,3640
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4440	0,4400	0,4360	0,4320	0,4280	0,4240	0,4040	0,3640
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2760	0,2720	0,2680	0,2640	0,2600	0,2560	0,2360	0,1960
		%	62,1622	61,8182	61,4679	61,1111	60,7477	60,3774	58,4158	53,8462
Котельная №	Установленная	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	тепловая мощность	ч								
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4320	2,4160	2,4000	2,3840	2,3680	2,3520	2,2720	2,1120
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0166	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,4154	2,3987	2,3827	2,3667	2,3507	2,3347	2,2547	2,0947
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,8250	1,8250	1,8250	1,8250	1,8250	1,8250	1,8250	1,8250
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0766	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5138	0,4687	0,4527	0,4367	0,4207	0,4047	0,3247	0,1647
		%	21,1266	19,3998	18,8625	18,3180	17,7660	17,2066	14,2914	7,7983
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680	0,1680
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1470	0,1462	0,1454	0,1446	0,1438	0,1430	0,1390	0,1310
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1464	0,1456	0,1448	0,1440	0,1432	0,1424	0,1384	0,1304

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0990	0,0990	0,0990	0,0990	0,0990	0,0990	0,0990	0,0990
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0474	0,0466	0,0458	0,0450	0,0442	0,0434	0,0394	0,0314
		%	32,2449	31,8741	31,4993	31,1203	30,7371	30,3497	28,3453	23,9695
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2160	0,2150	0,2140	0,2130	0,2120	0,2110	0,2060	0,1960
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2140	0,2130	0,2120	0,2110	0,2100	0,2090	0,2040	0,1940
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0043	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0087	0,0063	0,0053	0,0043	0,0033	0,0023	-0,0027	-0,0127
		%	4,0278	2,9302	2,4766	2,0188	1,5566	1,0900	-1,3107	-6,4796
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"										

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0671	1,0671	1,0671	1,0671	1,0671	1,0671	1,0671	1,0671
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6529	0,6529	0,6529	0,6529	0,6529	0,6529	0,6529	0,6529
		%	37,9593	37,9593	37,9593	37,9593	37,9593	37,9593	37,9593	37,9593
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая	Гкал/ч	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	мощность нетто	ч								
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564
		%	60,0000	60,0000	60,0000	60,0000	60,0000	60,0000	60,0000	60,0000
МУП ЖКХ Александровского округа										
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6260	0,6260	0,6260	0,6260	0,6260	0,6260	0,6260	0,6260
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,6240	1,6240	1,6240	1,6240	1,6240	1,6240	1,6240	1,6240

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
		%	72,1778	72,1778	72,1778	72,1778	72,1778	72,1778	72,1778	72,1778
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669
		%	19,4477	19,4477	19,4477	19,4477	19,4477	19,4477	19,4477	19,4477
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,9370	0,9370	0,9370	0,9370	0,9370	0,9370	0,9370	0,9370
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	4,0630	4,0630	4,0630	4,0630	4,0630	4,0630	4,0630	4,0630
		%	81,2600	81,2600	81,2600	81,2600	81,2600	81,2600	81,2600	81,2600
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,5257	0,5257	0,5257	0,5257	0,5257	0,5257	0,5257	0,5257
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,0543	2,0543	2,0543	2,0543	2,0543	2,0543	2,0543	2,0543

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
		%	79,6240	79,6240	79,6240	79,6240	79,6240	79,6240	79,6240	79,6240
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3337	0,3337	0,3337	0,3337	0,3337	0,3337	0,3337	0,3337
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4063	0,4063	0,4063	0,4063	0,4063	0,4063	0,4063	0,4063
		%	54,9054	54,9054	54,9054	54,9054	54,9054	54,9054	54,9054	54,9054
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380
		%	14,7287	14,7287	14,7287	14,7287	14,7287	14,7287	14,7287	14,7287
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
		%	43,2093	43,2093	43,2093	43,2093	43,2093	43,2093	43,2093	43,2093
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195
		%	9,0698	9,0698	9,0698	9,0698	9,0698	9,0698	9,0698	9,0698
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220	0,1220
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
		%	5,4264	5,4264	5,4264	5,4264	5,4264	5,4264	5,4264	5,4264
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1820	0,1820	0,1820	0,1820	0,1820	0,1820	0,1820	0,1820
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
		%	15,3488	15,3488	15,3488	15,3488	15,3488	15,3488	15,3488	15,3488
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
		%	11,6667	11,6667	11,6667	11,6667	11,6667	11,6667	11,6667	11,6667

Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Основанием для разработки гидравлического расчета тепловых сетей является:

- СНиП 41 -02-2003 «Тепловые сети»;
- СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование»;
- ГОСТ 21.605-82-СПД «Сети тепловые (тепломеханическая часть). Рабочие

чертежи»;

- ГОСТ 21.206-93 «Условные обозначения трубопроводов».

Справочная литература:

– Справочник проектировщика «Проектирование тепловых сетей». Автор А.А. Николаев;

– Справочник «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей», 3-е издание, переработанное и дополненное. Автор В.И. Манюк;

- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Условия проведения гидравлического расчета:

Схема тепловой сети – двухтрубная, тупиковая.

Схема подключения систем теплоснабжения к тепловой сети –зависимая.

Параметры теплоносителя – 95/70 0С.

Расчетная температура наружного воздуха: -33 0С.

Коэффициент эквивалентной шероховатости (поправочный коэффициент к величине удельных потерь давления) $K_z = 3,0$.

Из-за отсутствия точных данных о количестве местных сопротивлений – сумма коэффициентов местных сопротивлений принята как 10 % от линейных потерь давления.

1. Определение тепловых нагрузок потребителей, расчетных расходов теплоносителя.

Расчетные расходы воды определяются по формуле:

$$G_D = \frac{Q_{D(i)}}{(t_{1d} - t_{2d}) \cdot 10^3}$$

где:

- $Q(P)_{от}$ - расчетная тепловая нагрузка;
- t_{1p} – расчетная температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети;
- t_{2p} – расчетная температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети.

2. Проведение гидравлического расчета.

Потери давления на участке трубопровода складываются из линейных потерь (на трение) и потерь на местных сопротивлениях:

$$\Delta p = \Delta p_{тр} + \Delta p_{м};$$

Линейные потери давления пропорциональны длине труб и равны:

$$\Delta p_{тр} = R \cdot L;$$

где L – длина трубопровода, м;

R – удельные потери давления на трение, кгс/м².

$$R = \lambda \cdot \frac{\rho}{d_{Af}} \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

v – скорость теплоносителя, м/с;
 ρ – плотность теплоносителя, кгс/м³;
 g – ускорение свободного падения, м/с²;
 d_{BH} – внутренний диаметр трубы, м;
 G – расчетный расход теплоносителя на рассчитываемом участке, т/ч.
 Потери давления в местных сопротивлениях находят по формуле:

$$\Delta p_i = \sum \xi \cdot \rho \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где $\sum \xi$ – сумма коэффициентов местных сопротивлений.

Тепловые сети работают при турбулентном режиме движения теплоносителя в квадратичной области, поэтому коэффициент гидравлического трения определяется формулой Прандтля-Никурадзе:

$$\lambda = 1/(1,14 + 2 \cdot \lg(D_{BH}/K_{\Sigma}))^2$$

где K_{Σ} – эквивалентная шероховатость трубы, принимаемая для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей $K_{\Sigma} = 0,5$ мм.

При значениях эквивалентной шероховатости трубопроводов, отличных от $K_{\Sigma} = 0,5$ мм, на величину удельных потерь давления вводится поправочный коэффициент β . В этом случае:

$$\Delta p = \beta \cdot R \cdot L + \Delta p_{\text{м.}}$$

Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Резервы (дефициты) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 4.3.1 - Резервы (дефициты) существующей системы теплоснабжения

№	Источник тепловой энергии	Резервы (дефициты), Гкал/ч
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"		
0	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	0,0193
1	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	0,1234
2	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	0,0435
3	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	1,1800
4	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	3,1626
5	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	0,4130
6	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	1,2379
7	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	0,0902
ООО "Сфера"		

№	Источник тепловой энергии	Резервы (дефициты), Гкал/ч
0	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	2,1229
1	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	0,1510
2	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,1280
3	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	0,0445
4	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	2,0717
5	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	0,2760
6	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	0,5904
7	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	0,0474
8	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	0,0150
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"		
0	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	0,6529
1	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	0,0564
МУП ЖКХ Александровского округа		
0	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	0,9980
1	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	-0,2191
2	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	3,1432
3	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	1,4533
4	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	0,0693
5	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	-0,1840
6	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	-0,0301
7	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	-0,2485
8	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	-0,1160
9	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	-0,1500
10	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	-0,0930

Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 4.4.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"				
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а				
Мощность нетто	0,899	0,3413	0,899	0,3073
Расход тепла на собственные нужды	0,011	0,0037	0,011	0,0037
Тепловая нагрузка потребителей	0,322	0,3220	0,322	0,3220
Потери в тепловых сетях	0,0096	0,0000	0,0096	0,0000
Резерв (+)/Дефицит (-) источника	0,2674	0,0193	0,2674	-0,0147
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, ба				
Мощность нетто	1,4212	0,7818	1,4212	0,6821
Расход тепла на собственные нужды	0,0218	0,0072	0,0218	0,0069
Тепловая нагрузка потребителей	0,629	0,6290	0,629	0,6290
Потери в тепловых сетях	0,0354	0,0294	0,0354	0,0352
Резерв (+)/Дефицит (-) источника	0,5881	0,1234	0,5881	0,0179
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а				
Мощность нетто	0,6818	0,3815	0,6818	0,3214
Расход тепла на собственные нужды	0,0082	0,0025	0,0082	0,0026
Тепловая нагрузка потребителей	0,338	0,3380	0,338	0,3380
Потери в тепловых сетях	0,0061	0,0000	0,0061	0,0000

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,2839	0,0435	0,2839	-0,0166
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103				
Мощность нетто	2,549	2,2124	2,549	1,9120
Расход тепла на собственные нужды	0,031	0,0076	0,031	0,0080
Тепловая нагрузка потребителей	0,993	0,9930	0,993	0,9930
Потери в тепловых сетях	0,0462	0,0394	0,0462	0,0464
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	1,5198	1,1800	1,5198	0,8726
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а				
Мощность нетто	7,44	5,3825	7,44	4,6321
Расход тепла на собственные нужды	0,06	0,0175	0,06	0,0179
Тепловая нагрузка потребителей	2,035	2,1390	2,035	2,1390
Потери в тепловых сетях	0,126	0,0809	0,126	0,0950
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	4,8619	3,1626	4,8619	2,3981
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17				
Мощность нетто	0,7806	0,4130	0,7806	0,3530
Расход тепла на собственные нужды	0,0094	0,0000	0,0094	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	0,206	0,0000	0,206	0,0000
Потери в тепловых сетях	0,0053	0,0000	0,0053	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,1156	0,4130	0,1156	0,3530
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а				
Мощность нетто	5,112	3,6758	5,112	3,1748
Расход тепла на собственные нужды	0,06	0,0242	0,06	0,0252
Тепловая нагрузка	2,141	2,3470	2,141	2,3470

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
потребителей				
Потери в тепловых сетях	0,0588	0,0909	0,0588	0,1067
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	2,9764	1,2379	2,9764	0,7211
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76				
Мощность нетто	0,4406	0,1632	0,4406	0,1472
Расход тепла на собственные нужды	0,0044	0,0008	0,0044	0,0008
Тепловая нагрузка потребителей	0,073	0,0730	0,073	0,0730
Потери в тепловых сетях	0,0031	0,0000	0,0031	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,3374	0,0902	0,3374	0,0742
ООО "Сфера"				
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а				
Мощность нетто	4,94	3,4871	4,94	2,9845
Расход тепла на собственные нужды	0,06	0,0129	0,06	0,0155
Тепловая нагрузка потребителей	1,2518	1,2530	1,2518	1,2530
Потери в тепловых сетях	0,062	0,1112	0,062	0,1177
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	3,3446	2,1229	3,3446	1,6138
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а				
Мощность нетто	0,3716	0,2569	0,3716	0,2369
Расход тепла на собственные нужды	0,0034	0,0011	0,0034	0,0011
Тепловая нагрузка потребителей	0,107	0,1070	0,107	0,1070
Потери в тепловых сетях	0,0032	0,0000	0,0032	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,2646	0,1499	0,2646	0,1299
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10				
Мощность нетто	0,6818	0,2330	0,6818	0,1930

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Расход тепла на собственные нужды	0,0082	0,0000	0,0082	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	0,105	0,1050	0,105	0,1050
Потери в тепловых сетях	0,0222	0,0000	0,0222	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,4117	0,1280	0,4117	0,0880
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б				
Мощность нетто	0,4406	0,0812	0,4406	0,0732
Расход тепла на собственные нужды	0,0044	0,0008	0,0044	0,0008
Тепловая нагрузка потребителей	0,028	0,0280	0,028	0,0280
Потери в тепловых сетях	0,0103	0,0087	0,0103	0,0087
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,3506	0,0445	0,3506	0,0365
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а				
Мощность нетто	4,7424	3,2477	4,7424	2,7673
Расход тепла на собственные нужды	0,0576	0,0163	0,0576	0,0167
Тепловая нагрузка потребителей	1,176	1,1760	1,176	1,1760
Потери в тепловых сетях	0,0461	0,0000	0,0461	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	2,9802	2,0717	2,9802	1,5913
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103				
Мощность нетто	н/д	0,4440	н/д	0,3640
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,1680	н/д	0,1680
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,2760	н/д	0,1960

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а				
Мощность нетто	3,2616	2,4154	3,2616	2,0947
Расход тепла на собственные нужды	0,0384	0,0166	0,0384	0,0173
Тепловая нагрузка потребителей	1,139	1,8250	1,139	1,8250
Потери в тепловых сетях	0,0429	0,0766	0,0429	0,1050
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	1,8404	0,5138	1,8404	0,1647
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92				
Мощность нетто	0,1664	0,1464	0,1664	0,1304
Расход тепла на собственные нужды	0,0016	0,0006	0,0016	0,0006
Тепловая нагрузка потребителей	0,0198	0,0990	0,0198	0,0990
Потери в тепловых сетях	0,0018	0,0000	0,0018	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,1179	0,0474	0,1179	0,0314
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а				
Мощность нетто	0,214	0,2140	0,214	0,1940
Расход тепла на собственные нужды	0,001	0,0020	0,001	0,0020
Тепловая нагрузка потребителей	0,201	0,2010	0,201	0,2010
Потери в тепловых сетях	0,0222	0,0043	0,0222	0,0057
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	0,0468	0,0087	0,0468	-0,0127
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"				
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26				
Мощность нетто	н/д	1,7200	н/д	1,7200
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	1,0671	н/д	1,0671

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,6529	н/д	0,6529
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47				
Мощность нетто	н/д	0,0940	н/д	0,0940
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,0375	н/д	0,0375
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0001	н/д	0,0001
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0564	н/д	0,0564
МУП ЖКХ Александровского округа				
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3				
Мощность нетто	н/д	2,2500	н/д	2,2500
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,6260	н/д	0,6260
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	1,6240	н/д	1,6240
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а				
Мощность нетто	н/д	0,3440	н/д	0,3440
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,2771	н/д	0,2771
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0669	н/д	0,0669
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1				
Мощность нетто	н/д	5,0000	н/д	5,0000
Расход тепла на	н/д	0,0000	н/д	0,0000

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
собственные нужды				
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,9370	н/д	0,9370
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	4,0630	н/д	4,0630
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30				
Мощность нетто	н/д	2,5800	н/д	2,5800
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,5257	н/д	0,5257
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	2,0543	н/д	2,0543
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а				
Мощность нетто	н/д	0,7400	н/д	0,7400
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,3337	н/д	0,3337
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,4063	н/д	0,4063
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а				
Мощность нетто	н/д	0,2580	н/д	0,2580
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,2200	н/д	0,2200
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0380	н/д	0,0380

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а				
Мощность нетто	н/д	0,2150	н/д	0,2150
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,1221	н/д	0,1221
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0929	н/д	0,0929
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16				
Мощность нетто	н/д	0,2150	н/д	0,2150
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,1955	н/д	0,1955
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0195	н/д	0,0195
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2				
Мощность нетто	н/д	0,1290	н/д	0,1290
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,1220	н/д	0,1220
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0070	н/д	0,0070
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2				
Мощность нетто	н/д	0,2150	н/д	0,2150
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,1820	н/д	0,1820
Потери в	н/д	0,0000	н/д	0,0000

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
тепловых сетях				
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0330	н/д	0,0330
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8				
Мощность нетто	н/д	0,1200	н/д	0,1200
Расход тепла на собственные нужды	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Тепловая нагрузка потребителей	н/д	0,1060	н/д	0,1060
Потери в тепловых сетях	н/д	0,0000	н/д	0,0000
Резерв(+)/Дефицит (-) источника	н/д	0,0140	н/д	0,0140

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)

На момент актуализации схемы теплоснабжения существует один вариант развития системы теплоснабжения муниципального образования:

- 1) система теплоснабжения остается неизменной.

Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для утверждения сценария развития теплоисточников системы централизованного теплоснабжения а также описания, обоснования и выбора наиболее целесообразного варианта его реализации.

В соответствии с ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения изменение вариантов развития системы теплоснабжение не планируется.

Часть 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 системы теплоснабжения Александровский муниципальный округ 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);
- Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);
- 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 теплоснабжения, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что 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.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 6.1.1.1 - Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026-2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"						
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Тыс. м3	0,080	0,079	0,079	0,079	1,341
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	Тыс. м3	0,863	0,856	0,856	0,856	14,554
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	Тыс. м3	0,068	0,067	0,067	0,067	1,143
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Тыс. м3	0,819	0,812	0,812	0,812	13,809
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	Тыс. м3	0,453	0,450	0,450	0,450	7,650
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Тыс. м3	1,072	1,064	0,000	0,000	0,000
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Тыс. м3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,041
ООО "Сфера"						
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	Тыс. м3	0,539	0,532	0,532	0,532	9,042
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	Тыс. м3	0,208	0,205	0,205	0,205	3,487
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Тыс. м3	0,020	0,020	0,020	0,020	0,340
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	Тыс. м3	0,006	0,006	0,006	0,006	0,100
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	Тыс. м3	0,020	0,020	0,020	0,020	0,340
Котельная № 19, с.	Тыс. м3	0,020	0,020	0,020	0,020	0,340

Источник тепловой энергии	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026-2042
Александровское, ул. Комсомольская, 103						
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	Тыс. м3	0,488	0,482	0,482	0,482	8,195
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	Тыс. м3	0,006	0,006	0,006	0,006	0,100
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	Тыс. м3	0,104	0,103	0,103	0,103	1,744
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"						
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Тыс. м3	1,393	1,393	1,393	1,393	23,678
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	Тыс. м3	0,088	0,088	0,088	0,088	1,489
МУП ЖКХ Александровского округа						
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Тыс. м3	0,327	0,327	0,327	0,327	3,597
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	Тыс. м3	0,030	0,030	0,030	0,030	0,270
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	Тыс. м3	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00016
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	Тыс. м3	0,105	0,105	0,105	0,105	0,840
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Тыс. м3	0,042	0,042	0,042	0,042	0,336
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Тыс. м3	0,024	0,024	0,024	0,024	0,408
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Тыс. м3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,017
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Тыс. м3	0,001	0,001	0,001	0,001	0,017
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 31, с.	Тыс. м3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,034

Источник тепловой энергии	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026-2042
Грушевское, ул. Ленина, 66/2						
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	Тыс. м3	0,005	0,005	0,005	0,005	0,085

Часть 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 УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Расход сетевой воды на горячее водоснабжение не предусматривается, в связи с отсутствием открытых систем ГВС.

Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Согласно сведений теплоснабжающих организаций на территории Александровского муниципального округа баки-аккумуляторы отсутствуют.

Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 6.4.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"										
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Нормативный расход	м3/год	79,5100	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	79,5100	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, ба	Нормативный расход	м3/год	862,8200	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	862,8200	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 5, с. Александровское, ул.	Нормативный расход	м3/год	67,7300	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100
	Максимальная подпитка в	м3/год	67,7300	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Красноармейская, 218а	эксплуатационном режиме									
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Нормативный расход	м3/год	818,640 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	818,640 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0	812,310 0
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	Нормативный расход	м3/год	453,490 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	453,490 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0	449,990 0
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	Нормативный расход	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Нормативный расход	м3/год	1071,89 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	1071,89 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00	1063,60 00
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Нормативный расход	м3/год	2,9400	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	2,9400	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Сфера"										
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	Нормативный расход	м3/год	538,630 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	538,630 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0	531,870 0
	Аварийная	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	подпитка тепловой сети	д								
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	Нормативный расход	м3/год	207,740 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	207,740 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0	205,130 0
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Нормативный расход	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	Нормативный расход	м3/год	5,9400	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	5,9400	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	Нормативный расход	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Нормативный расход	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	Нормативный расход	м3/год	488,1800	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	488,1800	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 30, с.	Нормативный расход	м3/год	5,9400	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Александровское, ул. Пионерская, 92	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	5,9400	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	Нормативный расход	м3/год	103,8700	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	103,8700	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"										
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Нормативный расход	м3/год	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	1489,2000	1489,2000	1489,2000	1489,2000	1489,2000	1489,2000	1489,2000	1489,2000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 15-31, с. Александровск	Нормативный расход	м3/год	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000
	Максимальная	м3/год	122,640	122,640	122,640	122,640	122,640	122,640	122,640	122,640

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ое, ул. Пушкина, 47	подпитка в эксплуатационном режиме	д	0	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
МУП ЖКХ Александровского округа										
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Нормативный расход	м3/год	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	327,000 0	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	350,000 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	Нормативный расход	м3/год	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	35,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова,	Нормативный расход	м3/год	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Максимальная подпитка в	м3/год	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
185/1	эксплуатационном режиме									
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	Нормативный расход	м3/год	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	105,000 0	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	150,000 0	150,000 0	150,000 0	150,000 0	150,000 0	150,000 0	150,000 0	0,0000
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Нормативный расход	м3/год	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	50,0000	50,0000	50,0000	50,0000	50,0000	50,0000	50,0000	0,0000
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Нормативный расход	-	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Нормативный расход	м3/год	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Нормативный расход	м3/год	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	Нормативный расход	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	Нормативный расход	м3/год	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	Нормативный расход	м3/год	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000

Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6.5.1 - Прирост подпитки тепловой сети

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"										
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		27,0000	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900	78,8900
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-27,0000	-78,8900	-78,8900	-78,8900	-78,8900	-78,8900	-78,8900	-78,8900
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, ба	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		293,0000	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400
	Резерв/дефицит	м3/г	-	-	-	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	т ВПУ	од	293,0000	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400	856,1400
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	Производительность ВПУ	м3/г од	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		23,0000	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100	67,2100
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/г од	-23,0000	-67,2100	-67,2100	-67,2100	-67,2100	-67,2100	-67,2100	-67,2100
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Производительность ВПУ	м3/г од	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		278,0000	812,3100	812,3100	812,3100	812,3100	812,3100	812,3100	812,3100
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/г од	-	-	-	-	-	-	-	-
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 7, с.	Производительность ВПУ	м3/г од	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Александровское, ул. Калинина, 306а	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		154,0000	449,9900	449,9900	449,9900	449,9900	449,9900	449,9900	449,9900
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-154,0000	-449,9900	-449,9900	-449,9900	-449,9900	-449,9900	-449,9900	-449,9900
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Подпитка тепловой сети		364,0000	1063,6000 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	- 364,0000	- 1063,6000 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		1,0000	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	2,9200	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-1,0000	-2,9200	-2,9200	-2,9200	-2,9200	-2,9200	-2,9200	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Сфера"										
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		363,0000	531,8700	531,8700	531,8700	531,8700	531,8700	531,8700	531,8700

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	- 363,0000	- 531,8700	- 531,8700	- 531,8700	- 531,8700	- 531,8700	- 531,8700	- 531,8700
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		140,0000	205,1300	205,1300	205,1300	205,1300	205,1300	205,1300	205,1300
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	- 140,0000	- 205,1300	- 205,1300	- 205,1300	- 205,1300	- 205,1300	- 205,1300	- 205,1300
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №	Производител	м3/г	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	ьность ВПУ	од								
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		4,0000	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-4,0000	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольс	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
кая, 103	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		329,0000	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500	482,0500
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		4,0000	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600	5,8600

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-4,0000	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600	-5,8600
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		70,0000	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600	102,5600
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-70,0000	-	-	-	-	-	-	-
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"										
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Производительность ВПУ	м3/год	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000
	Располагаемая производительность		170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000	170820,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400	1392,8400
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	169427,1600	169427,1600	169427,1600	169427,1600	169427,1600	169427,1600	169427,1600	169427,1600
		%	99,1846	99,1846	99,1846	99,1846	99,1846	99,1846	99,1846	99,1846

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042	
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
	Подпитка тепловой сети		87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	87,6000	
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-87,6000	-87,6000	-87,6000	-87,6000	-87,6000	-87,6000	-87,6000	-87,6000	-87,6000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
МУП ЖКХ Александровского округа											
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Производительность ВПУ	м3/год	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	
	Располагаемая производительность		25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
	Подпитка тепловой сети		327,0000	327,0000	327,0000	327,0000	327,0000	327,0000	327,0000	0,0000	
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	25593,0000	25593,0000	25593,0000	25593,0000	25593,0000	25593,0000	25593,0000	25593,0000	25920,0000
		%	98,7384	98,7384	98,7384	98,7384	98,7384	98,7384	98,7384	98,7384	100,0000
Котельная № 22, с. Круглолесск	Производительность ВПУ	м3/год	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	
	Располагаемая		25920,00	25920,00	25920,00	25920,00	25920,00	25920,00	25920,00	25920,00	

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
ое, ул. Комсомольская, 10а	производительность		00	00	00	00	00	00	00	00
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	25890,0000	25890,0000	25890,0000	25890,0000	25890,0000	25890,0000	25890,0000	25920,0000
		%	99,8843	99,8843	99,8843	99,8843	99,8843	99,8843	99,8843	100,0000
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	Производительность ВПУ	м3/год	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000
	Располагаемая производительность		25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	25919,9900	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000
		%	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	Производительность ВПУ	м3/год	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000
	Располагаемая производительность		25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000	25920,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Подпитка тепловой сети		105,0000	105,0000	105,0000	105,0000	105,0000	105,0000	105,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	25815,0000	25815,0000	25815,0000	25815,0000	25815,0000	25815,0000	25815,0000	25920,0000
		%	99,5949	99,5949	99,5949	99,5949	99,5949	99,5949	99,5949	100,0000
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	42,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-42,0000	-42,0000	-42,0000	-42,0000	-42,0000	-42,0000	-42,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	-24,0000	-24,0000	-24,0000	-24,0000	-24,0000	-24,0000	-24,0000	-24,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000	-1,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина,	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
65/2	ность									
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-2,0000	-2,0000	-2,0000	-2,0000	-2,0000	-2,0000	-2,0000	-2,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	Производительность ВПУ	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети		5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000	5,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2042
	Резерв/дефицит ВПУ	-	-5,0000	-5,0000	-5,0000	-5,0000	-5,0000	-5,0000	-5,0000	-5,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Часть 6. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Провести сравнительный анализ не представляется возможным, так как данные по фактическим потерям теплоносителя отсутствуют.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «О теплоснабжении» №190-ФЗ от 27.07.2010, развитие систем теплоснабжения поселений, городских округов осуществляется в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Часть 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 НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО 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

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ

ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

Часть 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

Объекты, работающие в режиме комбинированной выработки, отсутствуют.

Часть 6. 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

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле экономически не обоснована в виду малой существующей и перспективных тепловых нагрузок.

Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНОЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В виду значительной территориальной удаленности зон действия источников тепловой энергии друг от друга невозможно перераспределить тепловые нагрузки между ними.

Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНОЙ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Александровский муниципальный округ отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение. В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/ч.

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями организовывается в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, и нет централизованного теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

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

Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии рассмотрен в Главе 4 часть 1 текущего тома.

Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Указанные мероприятия не планируются.

Часть 14. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В

ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования Александровский муниципальный округ сохраняется в существующем виде.

Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В настоящее время Федеральный закон «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения», но принятой конкретной методики его расчета до сих пор не существует.

За прошедшее с момента интенсивного развития теплофикации в России время использовано много понятий, в основе которых лежало определение радиуса теплоснабжения. Упомянем лишь три из них, наиболее распространенных: оптимальный радиус теплоснабжения; оптимальный радиус теплофикации; радиус надежного теплоснабжения. С момента введения в действие закона «О теплоснабжении» появилось еще одно определение: радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

К сожалению, у всех расчетов есть один, но существенный недостаток. В своем большинстве все применяемые формулы - это эмпирические соотношения, построенные не только на базе экономических представлений 1940-х гг., но и использующие для эмпирических соотношений действующие в то время ценовые индикаторы.

В данном отчете, ввиду отсутствия действующей нормативной базы, радиус эффективного теплоснабжения был определен по методике предложенной членом редколлегии журнала Новости Теплоснабжения, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н.Папушкина, основанной на самых распространенных расчетах, применяемых для определения радиуса теплоснабжения.

В виду того, что методика ориентирована в основном на радиальные сети, радиусы эффективного теплоснабжения строились отдельно на каждый район с опорой на реперные насосные станции.

Таблица 7.14.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Существующее положение							
Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м³·м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км²
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	0,3220	3257,9000	23,5000	4,7000	0,0685	0,0003	0,0001
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	0,6584	6886,8200	438,7000	62,8308	0,0100	0,0010	0,0001
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	0,3380	4398,7000	6,0000	1,2000	0,2817	0,0002	0,0001
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	1,0324	11479,8900	948,7000	170,8666	0,0058	0,0016	0,0001
Котельная № 7, с.	2,2199	22853,8400	2312,9000	596,5548	0,0036	0,0008	0,0001

Существующее положение							
Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км ²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м*м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км ²
Александровское, ул. Калинина, 306а							
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	0,0000	0,0000	3,0000	0,5340	0,0000	-	-
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	2,4379	33339,1000	996,7000	371,6026	0,0063	0,0005	0,0001
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	0,0730	568,3000	2,0000	0,3520	0,2074	0,0018	0,0001
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	1,3642	11746,8000	1055,9000	265,3186	0,0047	0,0019	0,0001
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	0,1070	1055,9000	1,0000	0,2000	0,5350	0,0009	0,0001

Существующее положение							
Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м³·м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км²
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,1050	0,0000	383,7000	75,6680	0,0014	-	-
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 6166	0,0367	607,6000	220,8000	38,7504	0,0007	0,0033	0,0001
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	1,1760	10719,0000	6,5000	3,5490	0,3314	0,0002	0,0001
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	0,1680	0,0000	24,9000	2,4900	0,0675	-	-
Котельная № 20,	1,8250	17830,8000	943,2600	175,1896	0,0104	0,0008	0,0001

Существующее положение							
Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м³·м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км²
с. Александровское, ул. Заводская, 19а							
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	0,0990	940,8000	44,8000	6,8096	0,0145	0,0011	0,0001
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	0,2010	1834,0200	99,0000	15,0480	0,0134	0,0016	0,0001
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	1,0671	0,0000	464,0000	100,2060	0,0106	-	-
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	0,0376	0,0000	12,0000	1,2000	0,0313	-	-
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская,	0,6260	3006,0000	2,3000	0,4600	1,3609	0,0007	0,0002

Существующее положение							
Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м³·м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км²
40.3							
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	0,2861	4845,5700	12,2000	1,5400	0,1799	0,0004	0,0001
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	0,9198	16659,4000	1167,6000	285,7700	0,0031	0,0002	0,0001
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	0,5947	9163,3400	949,6000	241,8060	0,0022	0,0003	0,0001
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	0,3337	6560,3300	6,0000	1,2000	0,2781	0,0002	0,0001
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	0,2200	4432,0000	1,0000	0,2000	1,1000	0,0002	0,0000
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	0,1221	2314,1800	2,0000	0,3520	0,3469	0,0004	0,0001

Существующее положение							
Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км ²	Длина тепловых сетей, м	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м*м)	Число абонентов на 1 км.Кв.	Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км ²
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	0,2635	3853,6000	149,6000	28,9600	0,0068	0,0005	0,0001
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	0,1220	2200,0000	6,0000	1,2000	0,1017	0,0005	0,0001
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	0,1820	4845,5700	6,0000	1,2000	0,1517	0,0002	0,0000
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	0,1060	1683,3700	1,0000	0,2000	0,5300	0,0012	0,0001

Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ

Данные объекты отсутствуют

Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Данные объекты отсутствуют

Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ

Перспективные режимы загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке рассмотрены в главе 4 часть 1, текущего тома

Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА

Уровень и объем потребления топлива не измениться с учетом перспективы. Виды потребляемого топлива останутся неизменными.

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Часть 1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Перспективная застройка Александровский муниципальный округ планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым

сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории муниципального образования не планируется строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Часть 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 для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусмотрена.

Часть 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

Таблица 8.7.1 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"			
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а			
1	Участок теплосети	100	23,5000
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а			
1	Участок теплосети	50	267,0000
2	Участок теплосети	76	30,9000
3	Участок теплосети	89	30,5000
4	Участок теплосети	100	45,8000
5	Участок теплосети	120	41,7500
6	Участок теплосети	150	22,7500
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а			
1	Участок теплосети	100	6,0000
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103			
1	Участок теплосети	25	2,6000
2	Участок теплосети	32	2,6000
3	Участок теплосети	50	138,4500
4	Участок теплосети	76	118,3500
5	Участок теплосети	89	177,0000
6	Участок теплосети	100	456,8000
7	Участок теплосети	150	52,9000
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а			
1	Участок теплосети	50	464,7000
2	Участок теплосети	76	195,5000
3	Участок теплосети	89	140,8000
4	Участок теплосети	100	455,9000
5	Участок теплосети	150	423,2000
6	Участок теплосети	219	632,8000
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17			
1	Участок теплосети	89	3,0000
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а			
1	Участок теплосети	40	22,0000
2	Участок теплосети	50	49,0000
3	Участок теплосети	76	164,0000
4	Участок теплосети	100	119,1000
5	Участок теплосети	159	127,1000
6	Участок теплосети	219	101,0000
7	Участок теплосети	273	317,8000
8	Участок теплосети	300	96,7000
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76			

1	Участок теплосети	76	1,0000
2	Участок теплосети	100	1,0000
ООО "Сфера"			
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а			
1	Участок теплосети	25	0,2000
2	Участок теплосети	50	54,4000
3	Участок теплосети	89	71,5000
4	Участок теплосети	100	561,2000
5	Участок теплосети	125	60,9000
6	Участок теплосети	159	125,8000
7	Участок теплосети	219	181,9000
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а			
1	Участок теплосети	100	1,0000
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10			
1	Участок теплосети	50	4,0000
2	Участок теплосети	80	16,8000
3	Участок теплосети	100	362,9000
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б			
1	Участок теплосети	76	112,7000
2	Участок теплосети	100	108,1000
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а			
1	Участок теплосети	273	6,5000
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103			
1	Участок теплосети	50	24,9000
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а			
1	Участок теплосети	50	79,5600
2	Участок теплосети	76	35,5000
3	Участок теплосети	80	127,8000
4	Участок теплосети	89	13,2000
5	Участок теплосети	100	671,2000
6	Участок теплосети	150	16,0000
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92			
1	Участок теплосети	76	44,8000
МУП ЖКХ Александровского округа			
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3			
1	Участок теплосети	100	2,3000
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а			
1	Участок теплосети	50	9,0000
2	Участок теплосети	100	3,2000
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1			
1	Участок теплосети	50	28,5000
2	Участок теплосети	100	242,5000

3	Участок теплосети	100	345,6000
4	Участок теплосети	150	113,0000
5	Участок теплосети	150	438,0000
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а			
1	Участок теплосети	100	6,0000
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а			
1	Участок теплосети	100	1,0000
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а			
1	Участок теплосети	100	1,0000
2	Участок теплосети	76	1,0000
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16			
1	Участок теплосети	50	9,6000
2	Участок теплосети	100	140,0000
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2			
1	Участок теплосети	100	6,0000
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8			
1	Участок теплосети	100	1,0000

Часть 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Строительство и реконструкции насосных станции не требуется.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории муниципального образования закрытая система теплоснабжения.

Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

На территории муниципального образования закрытая система теплоснабжения.

Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО

**ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ,
ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

На территории муниципального образования закрытая система теплоснабжения.

**Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ
СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ
УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО
ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

На территории муниципального образования закрытая система теплоснабжения.

**Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО
ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА
ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

На территории муниципального образования закрытая система теплоснабжения.

**Часть 6. РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ
ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ),
ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ
ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

На территории муниципального образования закрытая система теплоснабжения.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. РАСЧЕТЫ 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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Таблица 10.1.1 - Перспективное потребление основного топлива источниками тепловой энергии

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"													
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а													
Зимний	т.у.т.	89,40	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	89,40	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42	126,42
	тыс. м3	75692,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00	106778,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	23,54	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а													
Зимний	т.у.т.	248,59	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95	199,95
Летний	т.у.т.	41,31	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23	33,23

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Годовое потребление	т.у.т.	289,90	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17	233,17
	тыс. м3	24544,00	19694,00	19694,00	19694,00	196940,00	19694,00	19694,00	19694,00	19694,00	19694,00	19694,00	19694,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	65,45	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а													
Зимний	т.у.т.	94,02	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	94,02	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41	88,41
	тыс. м3	79601,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00	74670,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	24,75	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103													
Зимний	т.у.т.	278,86	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	278,86	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13	272,13
	тыс.	23610	22984	22984	22984	229847	22984	22984	22984	22984	22984	22984	22984

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
	м3	1,00	7,00	7,00	7,00	,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	73,42	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65	71,65
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а													
Зимний	т.у.т.	774,97	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	774,97	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36	609,36
	тыс. м3	65613 5,00	51466 7,00	51466 7,00	51466 7,00	514667 ,00	51466 7,00	51466 7,00	51466 7,00	51466 7,00	51466 7,00	51466 7,00	51466 7,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	204,03	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43	160,43
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17													
Зимний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально	кг.у.т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
часовой расход													
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а													
Зимний	т.у.т.	922,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39	805,39
Летний	т.у.т.	56,83	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59	49,59
Годовое потребление	т.у.т.	979,22	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98	854,98
	тыс. м3	82906,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00	72212,00
Максимально часовой расход	кг.у.т/ч	242,85	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04	212,04
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76													
Зимний	т.у.т.	19,18	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	19,18	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73
	тыс. м3	16235,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00	21735,00
Максимально часовой расход	кг.у.т/ч	5,05	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
ООО "Сфера"													

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а													
Зимний	т.у.т.	486,72	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	486,72	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93	445,93
	тыс. м3	41213 4,00	37656 8,00	37656 8,00	37656 8,00	376568 ,00	37656 8,00	37656 8,00	37656 8,00	37656 8,00	37656 8,00	37656 8,00	37656 8,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	127,44	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а													
Зимний	т.у.т.	28,12	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	28,12	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03
	тыс. м3	23815, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00	29584, 00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	7,36	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10													
Зимний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б													
Зимний	т.у.т.	29,81	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	29,81	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	тыс. м3	25243,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00	19254,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	7,81	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а													
Зимний	т.у.т.	456,94	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80	418,80
Летний	т.у.т.	69,21	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41
Годовое	т.у.т.	526,15	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22	482,22

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
потребление	.												
	тыс.м3	44552,00	40720,00	40720,00	40720,00	407208,00	40720,00	40720,00	40720,00	40720,00	40720,00	40720,00	40720,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	119,64	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66	109,66
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103													
Зимний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а													
Зимний	т.у.т.	462,08	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29	451,29
Летний	т.у.т.	47,04	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
Годовое потребление	т.у.т.	509,12	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23	497,23
	тыс.м3	43110,00	41988,00	41988,00	41988,00	419888,00	41988,00	41988,00	41988,00	41988,00	41988,00	41988,00	41988,00

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	120,99	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92													
Зимний	т.у.т.	20,98	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	20,98	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02
	тыс. м3	17765,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00	14374,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	5,49	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а													
Зимний	т.у.т.	68,09	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	68,09	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70
	тыс. м3	57657,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00	51846,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	17,83	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
расход													
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"													
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26													
Зимний	т.у.т. .	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87
Летний	т.у.т. .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т. .	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87
	тыс. м3	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20	214865 ,20	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20	21486 5,20
Максимально часовая расход	кг.у. т/ч	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21
Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47													
Зимний	т.у.т. .	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Летний	т.у.т. .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т. .	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
	тыс. м3	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55	13119, 55
Максимально часовая расход	кг.у. т/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
МУП ЖКХ Александровского округа													

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3													
Зимний	т.у.т.	230,51	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47	388,47
Летний	т.у.т.	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Годовое потребление	т.у.т.	235,85	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81
	тыс. м3	19587,300	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200	33374,200
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	59,38	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08	100,08
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а													
Зимний	т.у.т.	95,34	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	95,34	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
	тыс. м3	80758,00	13648,900	13648,900	13648,900	113648,900	13648,900	13648,900	13648,900	13648,900	13648,900	13648,900	13648,900
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	24,56	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1													
Зимний	т.у.т.	322,84	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	322,84	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51	405,51
	тыс. м3	27345 0,00	34365 5,00	34365 5,00	34365 5,00	343655 ,00	34365 5,00	34365 5,00	34365 5,00	34365 5,00	34365 5,00	34365 5,00	34365 5,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	83,17	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47	104,47
Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30													
Зимний	т.у.т.	166,60	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	166,60	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28	175,28
	тыс. м3	14104 6,00	14854 0,00	14854 0,00	14854 0,00	148540 ,00	14854 0,00	14854 0,00	14854 0,00	14854 0,00	14854 0,00	14854 0,00	14854 0,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	42,92	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а													
Зимний	т.у.т.	54,79	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое	т.у.т.	54,79	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
потребление	.												
	тыс. м3	46387,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00	50880,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	14,11	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а													
Зимний	т.у.т.	66,32	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	66,32	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73	70,73
	тыс. м3	56148,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00	59940,00
Максимально часовый расход	кг.у.т/ч	17,08	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а													
Зимний	т.у.т.	41,24	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	41,24	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98
	тыс. м3	34918,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00	39810,00

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	10,63	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16													
Зимний	т.у.т.	48,97	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	48,97	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61	52,61
	тыс. м3	41460,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00	44585,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	12,62	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2													
Зимний	т.у.т.	27,24	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	27,24	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45
	тыс. м3	23065,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00	26651,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	7,02	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10

Показатель	Ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2042
расход													
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2													
Зимний	т.у.т.	63,18	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	63,18	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17
	тыс. м3	53513,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00	62195,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	16,28	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8													
Зимний	т.у.т.	38,28	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20
Летний	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление	т.у.т.	38,28	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20
	тыс. м3	32426,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00	42540,00
Максимально часовая расход	кг.у.т/ч	9,86	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93

ЧАСТЬ 2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)» утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 г. № 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс.т)}$$

где Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 10.2.1.

Таблица 10.2.1 – Количество суток на которые рассчитывается ННЗТ, в зависимости от вида топлива и его доставки

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

В муниципальном образовании на всех источниках тепловой энергии отсутствует резервное топливо.

Часть 3. ВИД ТОПЛИВА ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА.

Таблица 10.3.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2022	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"				
1	2	3	4	5
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Природный газ	89,4010	75692,0000
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	Природный газ	289,9000	245445,0000
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	Природный газ	94,0180	79601,0000
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Природный газ	278,8640	236101,0000
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	Природный газ	774,9740	656135,0000
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	Природный газ	0,0000	0,0000
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Природный газ	979,2190	829060,0000
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Природный газ	19,1750	16235,0000
ООО "Сфера"				
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	Природный газ	486,7170	412134,0000
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	Природный газ	28,1240	23815,0000
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Природный газ	0,0000	0,0000
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	Природный газ	29,8110	25243,0000
13	Котельная № 14, с.	Природный газ	526,1500	445525,0000

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2022	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
	Александровское, ул. Красноармейская, 296а			
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Природный газ	0,0000	0,0000
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	Природный газ	509,1200	431103,0000
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	Природный газ	20,9800	17765,0000
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	Природный газ	68,0910	57657,0000
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"				
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Природный газ	252,8740	214865,2000
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	Природный газ	15,4364	13119,5500
МУП ЖКХ Александровского округа				
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Природный газ	235,8500	195873,0000
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	Природный газ	95,3440	80758,0000
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	Природный газ	322,8400	273450,0000
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	Природный газ	166,5970	141046,0000
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Природный газ	54,7900	46387,0000
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Природный газ	66,3190	56148,0000
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Природный газ	41,2440	34918,0000
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Природный газ	48,9710	41460,0000

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Фактический расход за 2022	
			в т.у.т.	В натуральном выражении
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	Природный газ	27,2430	23065,0000
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	Природный газ	63,1780	53513,0000
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	Природный газ	38,2830	32426,0000

На территории муниципального образования возобновляемые источники тепловой энергии отсутствуют, ввод новых либо реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

Часть 4. ВИД 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

Для источников тепловой энергии, расположенных на территории Александровского муниципального округа основным топливом для котельных, является природный газ.

Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ.

В муниципальном образовании Александровский муниципальный округ преобладающим видом топлива является природный газ.

Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

Таблица 10.7.1 - Изменения в перспективных топливных балансах

№	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Перспективное потребление топлива, т у.т.		
			Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации 2022	Изменения
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"					
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Природный газ	н/д	89,4010	0,0000
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	Природный газ	н/д	289,9000	0,0000
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	Природный газ	н/д	94,0180	0,0000
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Природный газ	н/д	278,8640	0,0000
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	Природный газ	н/д	774,9740	0,0000
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	Природный газ	н/д	0,0000	0,0000
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Природный газ	н/д	979,2190	0,0000
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Природный газ	н/д	19,1750	0,0000
ООО "Сфера"					
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	Природный газ	н/д	486,7170	0,0000
10	Котельная № 3, с. Александровское	Природный газ	н/д	28,1240	0,0000

№	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Перспективное потребление топлива, т у.т.		
			Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации 2022	Изменения
	, ул. Ленинская, 173а				
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Природный газ	н/д	0,0000	0,0000
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	Природный газ	н/д	29,8110	0,0000
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	Природный газ	н/д	526,1500	0,0000
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Природный газ	н/д	0,0000	0,0000
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	Природный газ	н/д	509,1200	0,0000
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	Природный газ	н/д	20,9800	0,0000
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	Природный газ	н/д	68,0910	0,0000
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"					
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Природный газ	н/д	252,8740	0,0000
19	Котельная № 15-31, с.	Природный газ	н/д	15,4364	0,0000

№	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Перспективное потребление топлива, т у.т.		
			Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации 2022	Изменения
	Александровское, ул. Пушкина, 47				
МУП ЖКХ Александровского округа					
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Природный газ	н/д	235,8500	0,0000
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	Природный газ	н/д	95,3440	0,0000
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	Природный газ	н/д	322,8400	0,0000
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	Природный газ	н/д	166,5970	0,0000
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Природный газ	н/д	54,7900	0,0000
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Природный газ	н/д	66,3190	0,0000
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Природный газ	н/д	41,2440	0,0000
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Природный газ	н/д	48,9710	0,0000
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	Природный газ	н/д	27,2430	0,0000
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	Природный газ	н/д	63,1780	0,0000
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская,	Природный газ	н/д	38,2830	0,0000

№	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Перспективное потребление топлива, т у.т.		
			Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации и 2022	Изменения
	108/8				

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $R_{ит} = 1$;
- тепловых сетей $K_c = 1$;
- потребителя теплоты $R_{пт} = 1$.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе K_g принимается 1.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ 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

Для анализа восстановлений применен количественный метод анализа.

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, за последние 5 лет аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице 11.2.1.

Таблица 11.2.1 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по МО время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ

Результаты расчетов вероятности безотказной работы тепломагистралей, выполненные при первичной разработке Схемы теплоснабжения, по результатам расчета надежности тепломагистралей рекомендуются следующие мероприятия (в зависимости от рассчитанных показателей надежности):

1) рекомендуется при условии соблюдения нормативной надежности на расчетный срок и предусматривает:

- контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов;
- экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;

2) рекомендуется при условии несоблюдения нормативной надежности на расчетный срок и предусматривает:

- экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;
- реконструкцию ветхих участков тепловых сетей, определяемых по результатам экспертного обследования технического состояния трубопроводов.

Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Нарушения подачи теплоты на отопление могут привести к катастрофическим последствиям.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода в j-й узел будет обеспечена подача расчетного количества тепла. Иначе, среднее значение доли отопительного сезона, в течение которой теплоснабжение потребителя в j-м узле не нарушается.

Коэффициент готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителя (определяется для каждого потребителя расчетной схемы):

$$K_j = p_O + \sum_{f \in F_j} p_f,$$

В СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» значение минимально допустимого показателя готовности системы теплоснабжения в целом принято равным 0,97 без выделения долей источника теплоты, тепловых сетей и потребителей.

Пропускная способность трубопроводов достаточна для пропуска расчетного расхода теплоносителя. На показатель готовности системы теплоснабжения больше всего влияют наличие участков тепловых сетей с сроком эксплуатации более 20-25 лет.

Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

Часть 6. ПРИМЕНЕНИЕ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАЦИОНАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ СИСТЕМ С ДУБЛИРОВАННЫМИ СВЯЗЯМИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ НОРМАТИВНУЮ ГОТОВНОСТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Применение рациональных тепловых схем, с дублированными связями, обеспечивающих готовность энергетического оборудования источников теплоты, выполняется на этапе их проектирования. При этом топливо-, электро- и водоснабжение источников теплоты, обеспечивающих теплоснабжение потребителей первой категории, предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование запасов резервного топлива. Источники теплоты, обеспечивающие теплоснабжение потребителей второй и третьей категории, обеспечиваются электро- и водоснабжением по двум независимым вводам от разных источников и запасами резервного топлива. Кроме того, для теплоснабжения потребителей первой категории устанавливаются местные резервные (аварийные) источники теплоты (стационарные или передвижные). При этом допускается резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от других тепловых сетей. При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий, как правило, используются местные резервные (аварийные) источники теплоты.

Часть 7. УСТАНОВКА РЕЗЕРВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Установка резервного оборудования на расчетный срок не требуется и не предусматривается в связи с наличием резервов располагаемой мощности существующего оборудования.

Часть 8. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ

Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, позволяющая в случае аварии на одном из источников частично обеспечивать единые тепловые нагрузки за счет других источников теплоты, на расчетный срок, не предусматривается.

Часть 9. РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СМЕЖНЫХ РАЙОНОВ

ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Резервирование тепловых сетей со смежными муниципальными образованиями отсутствуют.

Часть 10. УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВНЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Установка резервных насосных станции не требуется.

Часть 11. УСТАНОВКА БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Установка баков-аккумуляторов не требуется.

Часть 12. ПОКАЗАТЕЛИ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАСЧЕТУ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ, ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВУ И (ИЛИ) ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Методика и показатели надежности

Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310) указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при проведении анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

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

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на следующие категории:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;

- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов;
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов пот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч.}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов пот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч.}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$)

характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии резервного электроснабжения $K_э = 1,0$;
- при отсутствии резервного электроснабжения $K_э = 0,6$;

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$)

характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии резервного водоснабжения $K_в = 1,0$;
- при отсутствии резервного водоснабжения $K_э = 0,6$;

Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива $K_т = 1,0$;
- при отсутствии резервного топлива $K_т = 0,5$;

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$)

- полная обеспеченность $K_T = 1,0$;
- не обеспечена в размере 10% и менее $K_T = 0,8$;
- не обеспечена в размере более 10% $K_T = 0,5$;

Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии (K_p) и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

- от 90% –до 100% - $K_p = 1,0$;
- от 70% –до 90% - $K_p = 0,7$;
- от 50% – до 70% - $K_p = 0,5$;
- от 30% – до 50% - $K_p = 0,3$;
- менее 30% включительно - $K_p = 0,2$.

Показатель технического состояния тепловых сетей (K_c), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

$$K_c = (S_{\text{экспл.}} - S_{\text{ветх}}) / S_{\text{экспл.}}$$

где $S_{\text{экспл.}}$ -протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации

$S_{\text{ветх}}$ - протяженность ветхих тепловых сетей находящихся в эксплуатации

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{\text{отк сет}}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям:

$$I_{\text{отк}} = \text{потк} / S [1/(\text{км} \cdot \text{год})],$$

где потк - количество отказов за предыдущий год;

S - протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{\text{отк}}$) определяется показатель надежности ($K_{\text{отк}}$)

- до 0,2 включительно – $K_{\text{отк}} = 1,0$;
- от 0,2 - до 0,6 включительно - $K_{\text{отк}} = 0,8$;
- от 0,8 - до 1,2 включительно - $K_{\text{отк}} = 0,6$;
- свыше 1,2 - $K_{\text{отк}} = 0,5$.

Показатель интенсивности отказов теплового источника ($K_{\text{отк ит}}$), характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{\text{отк ит}}$):

$$I_{\text{отк ит}} = \text{потк} / S [1/(\text{км} \cdot \text{год})],$$

где потк- количество отказов за предыдущий год

S -протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения.

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{\text{отк ит}}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{\text{отк ит}}$):

- до 0,2 включительно - $K_{\text{отк ит}} = 1,0$;
- от 0,2 до 0,6 включительно - $K_{\text{отк ит}} = 0,8$;
- от 0,6 - 1,2 включительно - $K_{\text{отк ит}} = 0,6$.

Показатель относительного недоотпуска тепловой энергии ($K_{нед}$) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{нед} = Q_{откл}/Q_{факт} \cdot 100 [\%],$$

где $Q_{откл}$ - аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям;

$Q_{факт}$ - фактический отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{нед}$) определяется показатель надежности ($K_{нед}$)

- до 0,1% включительно - $K_{нед} = 1,0$;
- от 0,1% - до 0,3% включительно - $K_{нед} = 0,8$;
- от 0,3% - до 0,5% включительно - $K_{нед} = 0,6$;
- от 0,5% - до 1,0% включительно - $K_{нед} = 0,5$.
- свыше 1,0% - $K_{нед} = 0,2$.

Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения базируется на показателях:

- укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
- оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
- наличия основных материально-технических ресурсов;
- укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ определяется следующим образом:

$$K_{гот} = 0,25 \cdot K_{п} + 0,35 \cdot K_{м} + 0,3 \cdot K_{тр} + 0,1 \cdot K_{ист}$$

Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

$K_{гот}$	($K_{п}$; $K_{м}$); $K_{тр}$	Категория готовности
0,85 - 1,0	0,75 и более	удовлетворительная готовность
0,85 - 1,0	до 0,75	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	0,5 и более	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	до 0,5	неготовность
менее 0,7	-	неготовность

Оценка надежности систем теплоснабжения.

а) оценка надежности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надежности $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$, и $K_{и}$, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при $K_{э} = K_{в} = K_{т} = K_{и} = 1$;

надежные - при $K_{э} = K_{в} = K_{т} = 1$ и $K_{и} = 0,5$;

малонадежные - при $K_{и} = 0,5$ и при значении меньше 1 одного из показателей $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$;

ненадежные показателей $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$.

б) оценка надежности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надежности, тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадежные - более 0,9;

надежные - 0,75 - 0,89;

малонадежные - 0,5 - 0,74;

ненадежные - менее 0,5

в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

Оценка надежности систем централизованного теплоснабжения МО Александровский муниципальный округ представлена в таблице 11.12.1.

Таблица 11.12.1 - Оценка надежности систем централизованного теплоснабжения МО

№	Теплоисточник	Показатель надежности электроснабжения теплоисточника	Показатель надежности водоснабжения теплоисточника	Показатель надежности топливоснабжения теплоисточника	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности и тепловых сетей фактически тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования теплоисточника и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов в тепловых сетях	Показатель интенсивности отказов в тепловом источнике	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтными и оперативно-ремонтным персоналом;	Показатель оснащения машинами, специальными и механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материальных и технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ	Показатель готовности и теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	оценка надежности источников тепловой энергии	оценка надежности тепловых сетей	оценка надежности систем теплоснабжения в целом
		Кэ	Кв	Кт	(Кб)	Кр	Кс	Котк.тс	(Коткит)	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот			
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																		
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный
2	Котельная № 4, с. Александр	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный

	дровско е, ул. Берегов ого, ба														ь			
3	Котельн ая № 5, с. Алексан дровско е, ул. Красноа рмейска я, 218а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
4	Котельн ая № 6, с. Алексан дровско е, ул. Комсом ольская, 103	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
5	Котельн ая № 7, с. Алексан дровско е, ул. Калини на, 30ба	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
6	Котельн ая № 8, с. Алексан дровско е, ул. Калини на, 17	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
7	Котельн ая № 16, с. Алексан дровско е, ул. Войтика , 35а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
8	Котельн ая № 21, с. Алексан дровско е, ул.	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный

	Московская, 76																	
ООО "Сфера"																		
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсом	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетворительная готовность	ненадежный	ненадежный	ненадежный

	ольская, 103																	
15	Котельн ая № 20, с. Алексан дровско е, ул. Заводск ая, 19а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненаде жны й	ненаде жны й	ненаде жный
16	Котельн ая № 30, с. Алексан дровско е, ул. Пионерс кая, 92	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненаде жны й	ненаде жны й	ненаде жный
17	Котельн ая № 10а, с. Алексан дровско е, ул. Заводск ая, 47а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненаде жны й	ненаде жны й	ненаде жный
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																		
18	Котельн ая № 15- 30, с. Алексан дровско е, ул. Энгельс а, 26	0,6000	1,0000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненаде жны й	ненаде жны й	ненаде жный
19	Котельн ая № 15- 31, с. Алексан дровско е, ул. Пушкин а, 47	0,6000	1,0000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненаде жны й	ненаде жны й	ненаде жный
МУП ЖКХ Александровского округа																		
20	Котельн ая № 9, с. Круглол есское, ул. Октябрь	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненаде жны й	ненаде жны й	ненаде жный

	ская, 40.3																	
21	Котельная № 22, с. Круглол есское, ул. Комсом ольская, 10а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
22	Котельная № 23, с. Калинов ское, ул. Глазков а, 185/1	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
23	Котельная № 24, х. Средний , ул. Школьная, 30	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
24	Котельная № 25, с. Северно е, ул. Школьная, 1а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
25	Котельная № 26, с. Саблинс кое, ул. Лещенк о, 46а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
26	Котельная № 27, х. Всадник , ул. 60 лет Октября , 16а	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
27	Котельная № 28, п. Новокав казский,	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный

	ул. Коопера тивная, 16																	
28	Котельн ая № 29, с. Грушевс кое, ул. Гагарин а, 65/2	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
29	Котельн ая № 31, с. Грушевс кое, ул. Ленина, 66/2	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный
30	Котельн ая № 32, с. Грушевс кое, ул. Пролета рская, 108/8	0,6000	0,6000	0,5000	0,8000	0,2000	0,9000	1,0000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Удовлетв орительн ая готовност ь	ненад ежны й	ненад ежны й	ненаде жный

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

В таблице 12.1.1 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Таблица 12.1.1 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
Строительство блочной котельной для МОУ СОШ №16 и МКДОУ №8																						
1	Строительство нового источника	БС	980,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			980,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Сфера"																						

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а																						
1	Замена котла КВС 2,5с. Александровское, ул. Карла Маркса, 30А	БС	972,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			972,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						
Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26																						
1	замена запорной арматуры	собственные средства	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	замена запорной арматуры	собственные средства	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Установка светильника	собственные средства	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Установка манометра	собственные средства	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Обвязка системы ХВО	собственные средства	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Замена дренажной трубы Д-150мм	собственные средства	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			31,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			1984,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

В таблице 12.1.2 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 12.1.2 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене	БС, ВБ	0,00	740,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	тепловых сетей (Рм)																					
Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	12842,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	188,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	27509,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	80002,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	79,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	43503,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	57,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	137414,94	27509,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Сфера"																						
Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	34192,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	31,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	10410,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	6390,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей	БС, ВБ	0,00	0,00	369,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	(Рм)																					
Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	359,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	27894,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1186,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	40614,30	39033,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1186,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП ЖКХ Александровского округа																						
Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	42,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	357,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене	БС, ВБ	0,00	35150,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	тепловых сетей (Рм)																					
Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	188,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	31,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	57,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	4682,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	188,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8																						
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	31,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Итого			0,00	40731,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			0,00	218760,41	66542,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1186,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

Часть 2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

Часть 3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Часть 4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения рассмотрены в Главе 14.

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Таблица 13.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год																						
1	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО "Сфера"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	МУП ЖКХ Александровского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год																						
1	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО "Сфера"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	МУП ЖКХ Александровского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал																						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																						
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																						
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская	121,6390	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996	169,4996

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	я, 44а																					
2	Котельная № 4, с. Александр овское, ул. Берегового, ба	198,9 896	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002	169,5 002
3	Котельная № 5, с. Александр овское, ул. Красноарм ейская, 218а	183,1 531	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004	169,5 004
4	Котельная № 6, с. Александр овское, ул. Комсомоль ская, 103	180,9 231	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000
5	Котельная № 7, с. Александр овское, ул. Калинина, 306а	218,8 710	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000	169,5 000
6	Котельная № 8, с. Александр овское, ул. Калинина, 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 16, с. Александр овское, ул. Войтика, 35а	200,0 881	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993	169,4 993
8	Котельная № 21, с. Александр овское, ул. Московска я, 76	117,4 219	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968	169,4 968
Итого по: ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"		174,4 408	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995	169,4 995

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ООО "Сфера"																						
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	172,7 791	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695	168,1 695
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	137,8 763	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692	168,1 692
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	209,8 184	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664	168,1 664
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	173,7 748	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698	168,1 698
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	166,0 253	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701	168,1 701
16	Котельная № 30, с. Александр	196,9 029	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683	168,1 683

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	овское, ул. Пионерская, 92																					
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	178,5 993	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904	168,9 904
Итого по: ООО "Сфера"		176,5 394	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862	168,2 862
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942	155,4 942
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969	174,8 969
Итого по: Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"		165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955	165,1 955
МУП ЖКХ Александровского округа																						
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	138,8 325	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573	182,9 573
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	159,2 491	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067	269,0 067
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова,	170,1 298	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962	213,6 962

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	185/1																					
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	139,7 567	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679	123,6 679
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	87,64 86	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95	81,42 95
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	212,9 773	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021	152,1 021
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	156,3 220	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519	150,7 519
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	66,45 99	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68	70,55 68
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	106,9 359	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203	109,0 203
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	178,3 933	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680	196,0 680
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарск	148,4 413	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735	181,0 735

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	ая, 108/8																					
Итого по: МУП ЖКХ Александровского округа		142,2860	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028	157,3028
Итого по муниципальному образованию		161,2000	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971	163,8971
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>																						
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	2,0532	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578	2,4578
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	1,0136	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936	1,1936
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	0,5955	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996	0,6996
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	1,074 6	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2	1,261 2
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
Итого по: ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"		4,736 9	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2	5,612 2
ООО "Сфера"																						
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	1,840 5	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3	1,949 3
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	0,982 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4	0,980 4
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	1,920 7	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5	2,019 5
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	1,243 3	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2	1,164 2
Итого по: ООО "Сфера"		5,986 9	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4	6,113 4
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6	0,001 6
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
Итого по: Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"		3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	3,801 6	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3	4,188 3
МУП ЖКХ Александровского округа																						
20	Котельная № 9, с.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3																					
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43	26,21 43
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9	0,567 9
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1	1,273 1
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17	10,53 17
28	Котельная № 29, с.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Грушевское, ул. Гагарина, 65/2																					
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	28,20 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00	28,50 00
Итого по: МУП ЖКХ Александровского округа		66,78 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70	67,08 70
Итого по муниципальному образованию		81,31 24	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42	82,61 42
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.																						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																						
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																						
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58	94,40 58
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	61,28 91	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56	61,79 56
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская,	49,63 56	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01	49,65 01

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	218а																					
4	Котельная № 6, с. Александр овское, ул. Комсомоль ская, 103	34,66 67	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33	34,91 33
5	Котельная № 7, с. Александр овское, ул. Калинина, 306а	29,83 20	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53	30,02 53
6	Котельная № 8, с. Александр овское, ул. Калинина, 17	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
7	Котельная № 16, с. Александр овское, ул. Войтика, 35а	49,24 20	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80	49,57 80
8	Котельная № 21, с. Александр овское, ул. Московска я, 76	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00	45,00 00
Итого по: ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"		45,50 89	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10	45,67 10
ООО "Сфера"																						
9	Котельная № 1, с. Александр овское, ул. К.Маркса, 30а	27,54 20	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40	27,72 40
10	Котельная № 3, с. Александр овское, ул. Ленинская, 173а	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29	41,47 29

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
11	Котельная № 10, с. Александр овское, ул. Блинова, 10	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62	28,84 62
12	Котельная № 11, с. Александр овское, ул. Красноарм ейская, 6166	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17	45,73 17
13	Котельная № 14, с. Александр овское, ул. Красноарм ейская, 296а	24,83 96	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79	24,84 79
14	Котельная № 19, с. Александр овское, ул. Комсомоль ская, 103	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21	21,21 21
15	Котельная № 20, с. Александр овское, ул. Заводская, 19а	57,55 00	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19	57,57 19
16	Котельная № 30, с. Александр овское, ул. Пионерска я, 92	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57	59,28 57
17	Котельная № 10а, с. Александр овское, ул. Заводская, 47а	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56	93,05 56
Итого по: ООО "Сфера"		44,39 29	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64	44,41 64
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						

№ п/п	Наимено вание теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
18	Котельная № 15-30, с. Александр овское, ул. Энгельса, 26	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	62,04 07	
19	Котельная № 15-31, с. Александр овское, ул. Пушкина, 47	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	40,00 00	
Итого по: Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерг о"		51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	51,02 03	
МУП ЖКХ Александровского округа																							
20	Котельная № 9, с. Круглолесс кое, ул. Октябрьска я, 40.3	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	27,82 22	
21	Котельная № 22, с. Круглолесс кое, ул. Комсомоль ская, 10а	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	80,55 23	
22	Котельная № 23, с. Калиновск ое, ул. Глазкова, 185/1	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	18,74 00	
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	20,37 60	
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	45,09 46	

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13	85,27 13
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07	56,79 07
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02	90,93 02
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36	94,57 36
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12	84,65 12
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33	88,33 33
Итого по: МУП ЖКХ Александровского округа		63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23	63,01 23
Итого по муниципальному образованию		51,95 94	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97	52,00 97
е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)																						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																						
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																						

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1	7,298 1
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50	49,94 50
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1	1,775 1
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55	86,03 55
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471	139,4 471
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54	79,16 54
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул.	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0	2,411 0

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Московска я, 76																					
	Итого по: ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68	52,29 68
ООО "Сфера"																						
9	Котельная № 1, с. Александр овское, ул. К.Маркса, 30а	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733	105,8 733
10	Котельная № 3, с. Александр овское, ул. Ленинская, 173а	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6	0,934 6
11	Котельная № 10, с. Александр овское, ул. Блинова, 10	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238	360,3 238
12	Котельная № 11, с. Александр овское, ул. Красноарм ейская, 616б	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714	691,9 714
13	Котельная № 14, с. Александр овское, ул. Красноарм ейская, 296а	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9	1,508 9
14	Котельная № 19, с. Александр овское, ул. Комсомоль ская, 103	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7	7,410 7
15	Котельная № 20, с. Александр	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72	47,99 72

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	овское, ул. Заводская, 19а																					
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19	34,39 19
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28	37,43 28
Итого по: ООО "Сфера"		143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939	143,0 939
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25	46,95 25
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00	16,00 00
Итого по: Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"		31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62	31,47 62
МУП ЖКХ Александровского округа																						
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4	0,367 4
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомоль	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8	2,778 8

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	ская, 10а																					
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920	152,4 920
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848	229,9 848
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0	1,798 0
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5	0,454 5
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4	1,441 4
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65	74,06 65
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0	4,918 0
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина,	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7	3,296 7

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	66/2																					
30	Котельная № 32, с. Грушевско е, ул. Пролетарск ая, 108/8	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4	0,943 4
Итого по: МУП ЖКХ Александровског о округа		42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83	42,95 83
Итого по муниципальному образованию		75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71	75,49 71
ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.																						
В целом по муниципально му образованию		0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гв.т/(кВт·ч)																						
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %																						
В целом по муниципально му образованию		51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91	51,27 91
л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет																						
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
1	Котельная № 2, с. Александр овское, ул. Московска я, 44а	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0	74,0	75,0	76,0	77,0	78,0	79,0	80,0	81,0	82,0
2	Котельная № 4, с. Александр овское, ул. Берегового, ба	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
3	Котельная № 5, с. Александр овское, ул. Красноарм	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	ейская, 218а																					
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0	74,0	75,0
ООО "Сфера"																						
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0
11	Котельная № 10, с.	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Александровское, ул. Блинова, 10																					
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса,	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	26																					
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
МУП ЖКХ Александровского округа																						
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0	74,0	75,0	76,0	77,0	78,0	79,0	80,0	81,0	82,0
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0	74,0	75,0	76,0	77,0	78,0	79,0	80,0
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
26	Котельная № 27, х. Всадник,	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	ул. 60 лет Октября, 16а																					
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.																						
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"																						
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноарм	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	ейская, 218а																					
4	Котельная № 6, с. Александр овское, ул. Комсомоль ская, 103	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная № 7, с. Александр овское, ул. Калинина, 306а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная № 8, с. Александр овское, ул. Калинина, 17	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная № 16, с. Александр овское, ул. Войтика, 35а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная № 21, с. Александр овское, ул. Московска я, 76	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по: ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"		0,0	0,0	0,86	0,14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Сфера"																						
9	Котельная № 1, с. Александр овское, ул. К.Маркса, 30а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная № 3, с. Александр овское, ул. Ленинская,	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	173а																					
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по: ООО "Сфера"		0,0	0,0	0,52	0,44	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																						
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по: Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МУП ЖКХ Александровского округа																						
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная № 25, с. Северное, ул.	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Школьная, 1а																					
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0
Итого по: МУП ЖКХ Александровского округа		0,0	0,0	0,56	0,43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0
Итого по муниципальному образованию		0,0	0,0	0,67	0,17	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа																						

№ п/п	Наименова ние теплоисточ ника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	В целом по муниципально му образованию	0,0	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблице 14.1.1.

Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Представлены в таблице 14.1.1.

Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВании РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ

Представлены в таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ООО «Тёплый дом»																					
Необходим ая валовая выручка	тыс. руб	37507,52	94033,64	98265,16	102687,1	107308	112136,9	117183	122456,3	127966,8	133725,3	139742,9	146031,4	152602,8	159469,9	166646,1	174145,1	181981,7	190170,8	198728,5	207671,3
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	11795,17	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81
Тариф	руб/Гкал	3179,91	3323,00	3472,54	3628,80	3792,10	3962,74	4141,06	4327,41	4522,14	4725,64	4938,30	5160,52	5392,74	5635,42	5889,01	6154,01	6430,94	6720,34	7022,75	7338,78
ООО «Сфера»																					
Необходим ая валовая выручка	тыс. руб	26381,67	93323,19	97522,74	101911,3	106497,3	111289,6	116297,7	121531,1	127000	132715	138687,1	144928,1	151449,8	158265,1	165387	172829,4	180606,7	188734	197227,1	206102,3
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8359,53	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81	28297,81
Тариф	руб/Гкал	3155,88	3297,89	3446,30	3601,38	3763,45	3932,80	4109,78	4294,72	4487,98	4689,94	4900,99	5121,53	5352,00	5592,84	5844,52	6107,52	6382,36	6669,56	6969,69	7283,33
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"																					
Необходим ая валовая выручка	тыс. руб	5950,36	6218,127	6497,942	6790,35	7095,916	7415,232	7748,917	8097,618	8462,011	8842,802	9240,728	9656,561	10091,11	10545,21	11019,74	11515,63	12033,83	12575,35	13141,24	13732,6
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80	1709,80
Тариф	руб/Гкал	3480,15	3636,76	3800,41	3971,43	4150,14	4336,90	4532,06	4736,00	4949,12	5171,83	5404,57	5647,77	5901,92	6167,51	6445,05	6735,07	7038,15	7354,87	7685,84	8031,70
МУП ЖКХ Александровского округа																					

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Необходим ая валовая выручка	тыс. руб	22486,2 2	23498,1	24555,5 1	25660,5 1	26815,2 4	28021,9 2	29282,9 1	30600,6 4	31977,6 7	33416,6 6	34920,4 1	36491,8 3	38133,9 6	39849,9 9	41643,2 4	43517,1 9	45475,4 6	47521,8 6	49660,3 4	51895,0 5
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31	6433,31
Тариф	руб/Гкал	3495,28	3652,57	3816,93	3988,70	4168,19	4355,75	4551,76	4756,59	4970,64	5194,32	5428,06	5672,33	5927,58	6194,32	6473,07	6764,35	7068,75	7386,84	7719,25	8066,62

Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Данная глава откорректирована в соответствии с полученными данными.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Александровский муниципальный округ.

Таблица 15.1.1 - Реестр систем теплоснабжения

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового, 6а	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"
9	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	ООО "Сфера"
10	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	ООО "Сфера"
11	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	ООО "Сфера"
12	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	ООО "Сфера"
13	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	ООО "Сфера"
14	Котельная № 19, с. Александровское, ул.	ООО "Сфера"

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация
	Комсомольская, 103	
15	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	ООО "Сфера"
16	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	ООО "Сфера"
17	Котельная № 10а, с. Александровское, ул. Заводская, 47а	ООО "Сфера"
18	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул. Энгельса, 26	Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
19	Котельная № 15-31, с. Александровское, ул. Пушкина, 47	Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
20	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	МУП ЖКХ Александровского округа
21	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	МУП ЖКХ Александровского округа
22	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	МУП ЖКХ Александровского округа
23	Котельная № 24, х. Средний, ул. Школьная, 30	МУП ЖКХ Александровского округа
24	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	МУП ЖКХ Александровского округа
25	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	МУП ЖКХ Александровского округа
26	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	МУП ЖКХ Александровского округа
27	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	МУП ЖКХ Александровского округа
28	Котельная № 29, с. Грушевское, ул. Гагарина, 65/2	МУП ЖКХ Александровского округа
29	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	МУП ЖКХ Александровского округа
30	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	МУП ЖКХ Александровского округа

Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно постановлению администрации Александровского сельсовета Александровского района от 17.08.2015 г. №408 «Об утверждении Схемы теплоснабжения Александровского сельсовета Александровского района Ставропольского края», от 29.05.2020 №158 «О внесении изменений в постановление администрации Александровского сельсовета Александровского района Ставропольского края от 17.08.2015 г. №408 От 12.08.2020 г. №240 «О внесении изменений в постановление администрации Александровского сельсовета Александровского района Ставропольского края от 17.08.2015 №408 «Об утверждении схемы теплоснабжения Александровского

сельсовета Александровского района Ставропольского края», статус единой теплоснабжающей организации на территории Александровского сельсовета присвоен ООО «ТЁПЛЫЙ ДОМ», ООО «Сфера».

Дума муниципального образования Новокавказского сельсовета Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией МО Новокавказского сельсовета МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края (решение № 73 от "19" апреля 2013 года).

Дума муниципального образования Круглолесского сельсовета Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией МО Круглолесского сельсовета МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края (решение № 124/1 от "24" мая 2013 года).

Дума муниципального образования Саблинского сельсовета Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией муниципального образования Саблинского сельсовета МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края.

Дума муниципального образования Калиновского сельсовета Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией МО Калиновского сельсовета МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края (решение № 157.1 от 15 мая 2013 года).

Дума муниципального образования села Грушевского Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией МО села Грушевского МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края (решение № 148 от 12.09.2013 года).

Дума муниципального образования села Северного Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией МО села Северного МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края (решение № 127 от "28" февраля 2014 года).

Дума муниципального образования Средненского сельсовета Александровского района Ставропольского края приняла решение, определяющее единой теплоснабжающей организацией МО Средненского сельсовета МУП ЖКХ Александровского района Ставропольского края (решение № 80 от 24 мая 2013 года).

Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального образования организации, 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 (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в

муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

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, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. 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 емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

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

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций находятся в Александровском муниципальном округе.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В таблице 16.1.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Таблица 16.1.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"					
<i>Строительство источников тепловой энергии</i>					
1	Строительство блочной котельной для МОУ СОШ №16 и МКДОУ №8 с. Александровское ул. Дубовая	Установленная мощность 0,510 Гкал/ч	Строительство источника	980,55	БС
Итого				980,55	
ООО "Сфера"					
<i>Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии</i>					
1	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	-	Замена котла КВС 2,5с. Александровское, ул. Карла Маркса, 30А	972,50	БС
Итого				972,50	
Буденновский филиал ГУП СК "Крайтеплоэнерго"					
1	Котельная № 15-30, с. Александровское, ул.	КВА -1 № 1	замена запорной арматуры	10,00	собственные средства
		КВА -1 № 2	замена запорной арматуры	10,00	собственные средства

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
	Энгельса, 26	-	Установка светильника	0,92	собственные средства
		-	Установка манометра	1,12	собственные средства
		-	Обвязка системы ХВО	1,03	собственные средства
		-	Замена дренажной трубы Д-150мм	8,50	собственные средства
Итого				31,57	
Всего по МО				1984,62	

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

В таблице 16.2.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

Таблица 16.2.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
ООО "ТЁПЛЫЙ ДОМ"				
<i>Рекомендуемые мероприятия</i>				
1	Котельная № 2, с. Александровское, ул. Московская, 44а	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=24 м	740,09	БС, ВБ
2	Котельная № 4, с. Александровское, ул. Берегового,	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=267 м	7604,64	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=76 мм, L=31 м	818,69	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
	ба	Замена тепловой сети, D=89 мм, L=31 м	808,09	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=46 м	1442,38	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=120 мм, L=42 м	1314,84	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=150 мм, L=23 м	854,21	БС, ВБ
3	Котельная № 5, с. Александровское, ул. Красноармейская, 218а	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=6 м	188,96	БС, ВБ
4	Котельная № 6, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Замена тепловой сети, D=25 мм, L=3 м	62,00	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=32 мм, L=3 м	62,00	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=50 мм, L=138 м	3783,83	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=76 мм, L=118 м	3037,16	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=89 мм, L=177 м	4576,75	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=457 м	14117,22	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=150 мм, L=53 м	1870,44	БС, ВБ
5	Котельная № 7, с. Александровское, ул. Калинина, 306а	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=465 м	11549,44	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=76 мм, L=196 м	4328,39	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=89 мм, L=141 м	3730,46	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=456 м	14357,69	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=150 мм, L=423 м	15890,12	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=219 мм, L=633 м	30146,40	БС, ВБ
6	Котельная № 8, с. Александровское, ул. Калинина, 17	Замена тепловой сети, D=89 мм, L=3 м	79,48	БС, ВБ
7	Котельная № 16, с. Александровское, ул. Войтика, 35а	Замена тепловой сети, D=40 мм, L=22 м	524,60	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=50 мм, L=49 м	1395,61	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=76 мм, L=164 м	4345,14	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=119 м	3459,93	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=159 мм, L=127 м	4772,29	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=219 мм, L=101 м	4811,61	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=273 мм, L=318 м	18046,24	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=300 мм, L=97 м	6147,66	БС, ВБ
8	Котельная № 21, с. Александровское, ул. Московская, 76	Замена тепловой сети, D=76 мм, L=1 м	26,49	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=1 м	31,49	БС, ВБ
Итого			164924,34	
ООО "Сфера"				
1	Котельная № 1, с. Александровское, ул. К.Маркса, 30а	Замена тепловой сети, D=25 мм, L=0 м	2,60	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=50 мм, L=54 м	1549,41	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=89 мм, L=72 м	1890,04	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=561 м	16592,16	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=125 мм, L=61 м	1287,28	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=159 мм, L=126 м	4205,30	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=219 мм, L=182 м	8665,66	БС, ВБ
2	Котельная № 3, с. Александровское, ул. Ленинская, 173а	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=1 м	31,49	БС, ВБ
3	Котельная № 10, с. Александровское, ул. Блинова, 10	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=4 м	113,93	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=80 мм, L=17 м	445,11	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=363 м	9851,01	БС, ВБ
4	Котельная № 11, с. Александровское, ул. Красноармейская, 616б	Замена тепловой сети, D=76 мм, L=113 м	2985,96	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=108 м	3404,40	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
5	Котельная № 14, с. Александровское, ул. Красноармейская, 296а	Замена тепловой сети, D=273 мм, L=7 м	369,10	БС, ВБ
6	Котельная № 19, с. Александровское, ул. Комсомольская, 103	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=25 м	359,34	БС, ВБ
7	Котельная № 20, с. Александровское, ул. Заводская, 19а	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=80 м	2266,01	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=76 мм, L=36 м	736,62	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=80 мм, L=128 м	2803,72	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=89 мм, L=13 м	349,73	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=671 м	21138,15	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=150 мм, L=16 м	600,76	БС, ВБ
8	Котельная № 30, с. Александровское, ул. Пионерская, 92	Замена тепловой сети, D=76 мм, L=45 м	1186,97	БС, ВБ
Итого			80834,75	
МУП ЖКХ Александровского округа				
1	Котельная № 9, с. Круглолесское, ул. Октябрьская, 40.3	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=2 м	42,57	БС, ВБ
2	Котельная № 22, с. Круглолесское, ул. Комсомольская, 10а	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=9 м	256,34	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=3 м	100,78	БС, ВБ
3	Котельная № 23, с. Калиновское, ул. Глазкова, 185/1	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=29 м	811,73	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=243 м	4487,92	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=346 м	10884,00	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=150 мм, L=113 м	2520,67	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=150 мм, L=438 м	16445,82	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
4	Котельная № 25, с. Северное, ул. Школьная, 1а	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=6 м	188,96	БС, ВБ
5	Котельная № 26, с. Саблинское, ул. Лещенко, 46а	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=1 м	31,49	БС, ВБ
6	Котельная № 27, х. Всадник, ул. 60 лет Октября, 16а	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=1 м	31,49	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=76 мм, L=1 м	26,49	БС, ВБ
7	Котельная № 28, п. Новокавказский, ул. Кооперативная, 16	Замена тепловой сети, D=50 мм, L=10 м	273,43	БС, ВБ
		Замена тепловой сети, D=100 мм, L=140 м	4409,03	БС, ВБ
8	Котельная № 31, с. Грушевское, ул. Ленина, 66/2	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=6 м	188,96	БС, ВБ
9	Котельная № 32, с. Грушевское, ул. Пролетарская, 108/8	Замена тепловой сети, D=100 мм, L=1 м	31,49	БС, ВБ
Итого			40731,17	
Всего по МО			286490,26	

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В таблице 16.1.1 приведены мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перечень замечаний и предложений были направлены в формате предоставленных исходных данных.

ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

При разработке схемы теплоснабжения данная глава не рассматривается.