

АДМИНИСТРАЦИЯ

Муниципального района "ЖУКОВСКИЙ РАЙОН" Калужской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

г. Жуков

от « 12 » октября_2022г.

№845

Об утверждении системы мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории муниципального образования MP «Жуковский район»

На основании Федерального закона РФ от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Федерального закона РФ от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», администрация МР «Жуковский район»,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- 1.Утвердить систему мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории муниципального образования МР «Жуковский район» в новой редакции согласно Приложению, к настоящему Постановлению.
- 2. Опубликовать данное постановление на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети общего пользования интернет.
 - 3. Постановление вступает в силу с момента его подписания.
- 4. Контроль за исполнение настоящего постановления возложить на Заместителя Главы администрации по муниципальному хозяйству.

Глава администрации

А.В. Суярко

Мониторинг состояния систем теплоснабжения на территории муниципального образования MP «Жуковский район».

Анализ итогов отопительного периода 2021-2022гг. позволяет признать работу теплового хозяйства Жуковского района, в целом, удовлетворительной. Благодаря постоянно проводимой работе по ремонту и замене тепловых сетей, переводу малоэтажных многоквартирных домов и социальных объектов на индивидуальное отопление при подготовке к отопительным периодам, удалось значительно снизить протяженность тепловых сетей (16,9 км.) и уменьшить количество аварийных ситуаций по муниципальному образованию.

При подготовке к отопительному периоду 2022-2023гг., в рамках региональной программы «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Калужской области» выполнен капитальный ремонт участков тепловых сетей в следующих муниципальных образованиях:

МО СП село Тарутино: ветхого участка тепловых сетей протяженностью 0,431 км. в 2-х трубном исполнении в д. Маринки (бывший военный городок Серпухов-15) на территории в/ч 03340. На ремонт данного участка теплосети из областного бюджета была выделена субсидия в размере 2 361 896 руб.

МО ГП «Город Белоусово»: выполнен «Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Гурьянова от д. № 17 до д. № 19 (ТК17-ТК19), протяженностью 0,49 км. в 2-х трубном исполнении на сумму 3 000 000 руб.

МО ГП «Город Кременки»: выполнен капитальный ремонт наружной тепловой сети от ТК-5 до ТК-7-1 по ул. Ленина д. 7 до ж/д по ул. Строительная д. 1., протяженностью 0,074 км. в 2-х трубном исполнении на сумму 2 955 757 руб.

МО СП село Восход: Для решения вопроса надежного теплоснабжения и горячего водоснабжения, в рамках подготовки объекта топливно-энергетического комплекса к отопительному сезону 2022-2023 гг., в рамках программы Энергосбережение, министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области было принято решение о софинансировании работ на проведения технического перевооружения котельной в муниципальном образовании сельское поселение «село Восход». Финансирование работ по перевооружению котельной составляет 35 454 999 рублей.

В отопительный период 2021-2022гг. не было случаев остановки подачи теплоснабжения потребителям на срок свыше 24 часов.

В период на 2022-2023гг. запланированы следующие мероприятия:

В рамках государственной программы «Энергосбережение и повышение энергоэфеективности» на 2023 год запланирован капитальный ремонт сетей теплоснабжения в следующих муниципальных образованиях района.

МО ГП «Город Кременки»:

| Место выполнения работ | Протяженность | Стоимость | Наличие |
|---|---------------|-----------|---------------|
| _ | в двухтрубном | работ | заключения по |
| | исполнении | | проверке |
| | | | сметной |
| | | | документации |
| Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Строителей (от T1 до T-30), г. Кременки, Жуковского района Калужской области. | 217 п. м. | 4 350 574 | Имеется |
| Итого | | 4 350 574 | |

МО СП село Тарутино:

| Место выполнения работ | Протяженность | Стоимость | Наличие |
|-------------------------------|---------------|-----------|---------------|
| _ | в двухтрубном | работ | заключения по |
| | исполнении | | проверке |
| | | | сметной |
| | | | документации |
| Капитальный ремонт тепловых | 55 п. м. | 396 302 | Имеется |
| сетей по территории войсковой | | | |
| части д. Маринки Жуковского | | | |
| района Калужской области | | | |
| (участок № 1) | | | |
| Капитальный ремонт тепловых | 333 п. м. | 4 386 279 | Имеется |
| сетей по территории войсковой | | | |
| части д. Маринки Жуковского | | | |
| района Калужской области | | | |
| (участок № 1) | | | |
| Итого | | 4 782 581 | |

| ИТОГО по МР | «Жуковский | 9 133 155 | |
|-------------|------------|-----------|--|
| район»: | | | |

Система

мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории муниципального образования МР «Жуковский район» 1. Общие положения

Согласно приказу заместителя министра обороны Российской Федерации, Т. Ивановой от 07.09.2017г. № 882 «О передаче объектов недвижимого имущества в собственность муниципального образования сельского поселения село Тарутино Жуковского района Калужской области». Передаче в муниципальную собственность подлежит 29 объектов недвижимого имущества.

1.1. Мониторинг состояния системы теплоснабжения муниципального образования МР «Жуковский район» (далее — мониторинг) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения — это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей, источников тепла и потребителей тепла.

Мониторинг – процесс, обеспечивающий постоянное оперативное получение достоверной информации о функционировании объектов теплоснабжения.

Система мониторинга включает в себя:

- Систему сбора данных.
- Систему хранения, обработки и предоставление данных.
- Систему анализа и выдачи информации для принятия решения.
- 1.2. Мониторинг осуществляется в целях анализа и оценки выполнения плановых мероприятий, и представляет собой механизм координации действий органов местного самоуправления, теплоснабжающих и теплосетевых организаций.
- 1.3. Целями создания мониторинга являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, совершенствование, развитие систем теплоснабжения, обеспечение их соответствия изменившимся условиям внешней среды.
- 1.4. Функционирование системы мониторинга осуществляется на муниципальном и объектном уровнях.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет администрация МР «Жуковский район».

На объектном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет теплоснабжающая организация.

- 1.5. Основными задачами проведения мониторинга являются:
- анализ соответствия запланированных мероприятий фактически осуществленным (оценка хода реализации);
- анализ соответствия фактических результатов, ее целям (анализ результативности);
- анализ соотношения затрат, направленных на реализацию с полученным эффектом (анализ эффективности);
- анализ влияния изменений внешних условий;
- анализ причин успехов и неудач выполнения;
- анализ эффективности организации выполнения;
- корректировка с учетом происходящих изменений, в том числе уточнение целей и задач.
 - 1.6. Основными этапами проведения мониторинга являются:
- определение целей и задач проведения мониторинга состояния систем

теплоснабжения:

- формирование системы индикаторов, отражающих реализацию целей, развития систем теплоснабжения;
- формирование системы планово-отчетной документации, необходимой для оперативного контроля над реализацией, развития систем теплоснабжения, и периодичности предоставления информации;
- анализ полученной информации.
- 1.7. Основными индикаторами, применяемыми для мониторинга развития систем теплоснабжения, являются:
- объем выработки тепловой энергии;
- уровень загрузки мощностей теплоисточников;
- уровень соответствия тепловых мощностей потребностям потребителей тепловой энергии;
- удельный расход тепловой энергии на отопление 1 кв. метра за рассматриваемый период;
- удельные нормы расхода топлива на выработку тепловой энергии;
- удельные расход ресурсов на производство тепловой энергии;
- удельный расход ресурсов на транспортировку тепловой энергии;
- аварийность систем теплоснабжения (единиц на километр протяженности сетей);
- уровень платежей потребителей;
- уровень рентабельности.

2. Принципы проведения мониторинга состояния систем теплоснабжения.

- 2.1. Мониторинг состояния систем теплоснабжения является инструментом для своевременного выявления отклонений хода эксплуатации от намеченного плана и принятия обоснованных управленческих решений как в части корректировки хода эксплуатации, так и в части корректировки самой эксплуатации.
- 2.2. Проведение мониторинга и оценки развития систем теплоснабжения базируется на следующих принципах:
- определенность четкое определение показателей, последовательность измерений показателей от одного отчетного периода к другому;
- регулярность проведение мониторинга достаточно часто и через равные промежутки времени;
- достоверность использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации.

3. Сбор и систематизация информации

- 3.1. Система сбора данных мониторинга объединяет в себе все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями на территории муниципального образования городского округа.
 - 3.2. На объектном уровне собирается следующая информация:
 - 3.2.1. Паспортная база данных технологического оборудования и тепловых сетей.
- 3.2.2. Расположение смежных коммуникаций в 5-ти метровой зоне прокладки теплосети.
 - 3.2.3. Исполнительная документация в электронном виде.
- 3.2.4. Данные о грунтах в зоне прокладки теплосети (грунтовые воды, суффозионные грунты).
 - 3.2.5. Данные о проведенных ремонтных работах на объектах теплоснабжения.
 - 3.2.6. Данные о техническом перевооружении объектов теплоснабжения.
- 3.2.7. Реестр учета аварийных ситуаций, возникших на объектах теплоснабжения, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принимаемых по ликвидации аварийных ситуаций, а также при

отключении потребителей от теплоснабжения период отключения и перечень отключенных потребителей.

- 3.3. На муниципальном уровне собирается следующая информация:
- 3.3.1. Данные о проведенных ремонтных работах на объектах теплоснабжения.
- 3.3.2. Данные о техническом перевооружении объектов теплоснабжения.
- 3.3.3. Реестр учета аварийных ситуаций, возникших на объектах теплоснабжения, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принимаемых по ликвидации аварийных ситуаций, а также при отключении потребителей от теплоснабжения период отключения и перечень отключенных потребителей.
- 3.4. Теплоснабжающая организация ежеквартально до 15 числа, месяца, следующего за отчетным периодом, предоставляет в администрацию муниципального образования МР «Жуковский район» информацию в соответствии с пунктами 3.2.5; 3.2.6 и 3.2.7 настоящего мониторинга.

4. Анализ информации и формирование рекомендаций

- 4.1. Основными этапами анализа информации о состоянии систем теплоснабжения являются:
- описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой отсчета);
- сравнение затрат и эффектов;
- анализ успехов и неудач;
- анализ влияния изменений внешних условий;
- анализ эффективности эксплуатации;
- выводы;
- рекомендации.
 - 4.2. Основными методами анализа информации являются:
- количественные обработка количественных данных с помощью формализованных математических операций (расчет средних и относительных величин, корреляционный анализ, регрессионный анализ и т.д.);
- качественные интерпретация собранных ранее данных, которые невозможно оценить количественно и проанализировать с помощью формализованных математических методов (метод экспертных оценок).
- 4.3. Анализ данных мониторинга на муниципальном уровне проводится специалистами администрации муниципального образования, на объектном уровне специалистами теплоснабжающей организации.
- 4.4. Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объекта в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации.
- 4.5. На основании данных анализа готовится отчет состоянии систем теплоснабжения с использованием таблично-графических материалов и формируются рекомендации по принятию управленческих решений, направленных на корректировку работы систем теплоснабжения (перераспределение ресурсов, и т.д.).

Приложение к Постановлению
№ 845 от 12.10.2022г.
"УТВЕРЖДАЮ"

Глава администрации MP "Жуковский район" А.В. Суярко

Программа проведения мероприятий по приведению в нормативное состояние объектов теплоснабжения и теплопотребления муниципального образования MP "Жуковский район" 2022-2025

| Nºn/n | Теплоснабжающая организация | Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении (км) | Протяженность изношенных сетей в двухтрубном исполнении (км)/% от общ. объема | Объект/адрес | Наименование мероприятия | Затраты на мероприятия (руб) | Источник финансирования | 2022 (км/шт) | 2023 (км/шт) | 2024 (км/шт) | 2025 (км/шт) | Выполнение мероприятий да/нет | Электрок атегория |
|-------|--------------------------------|--|---|--|--|---------------------------------|------------------------------|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------------------------|----------------------|
| | | 9,155 | 0,97/9 | Тепловые сети | Ремонт тепловых сетей | 470 000 | МБ и собственные средства | 0 | 0,43 | 0,22 | 0,22 | | |
| | | 0,12 | 0,12 | Котельная с. Высокиничи ул. Школьная стр. 24 | Хим.промывка котлов, опрессвка, ревизия, воизмподготовка, наладка автоматики, замена горелок | 151000 | собственные средства | 3 | 3 | 3 | 3 | да | 2 |
| | | 0,2 | Эксп-я с 2017г. | Котельная с. Чаусово ул. Мира д. 16 | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, гидр.испытания котлов, ревизия сетевых насосов | 290000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 0,259 | Эксп-я с 2016г. | Котельная д. Тростье д. 6а | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, гидр.испытания котлов, реваизия сетевого насоса | 434000 | собственные средства | 1 | 1 | 1 | 2 | да | 2 |
| | | 0,86 | 0,15 | Котельная с. Истье ул. Совхозная д. 126 | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, гидр.испытания котлов, замена автоматики | 282000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |

| ı | į r | | I | I | Хим.промывка котлов | | l I | | | ı | 1 | | _ |
|---|-----------------|-------|-----------------|--|---|----------|---|-------------|-------------|--------------|--------------|----|---------------|
| | | 0,4 | 0,2 | Котельная с. Спас- Прогнанье ул. Школьная д. 136 | теплообменника, гос. поверка изм. приборов, наладка КИПиА котельной, замена автоматики и др. | 456000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| 1 | ГМП "Энергетик" | 0,05 | Эксп-я с 2016г. | Котельная д. Верховье зд. 43 | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, ревизия сетвых насосов, наладка автоматики | 260000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 0,27 | - | Котельная ЦРБ г. Жуков ул. Ленина д. 96а | Гос.поверка изм.приборов, промывка теплообменника | 125000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 3,474 | 0,5 | Котельная СПТУ г. Жуков ул. Северная д. 4а | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, гидр.испытания котлов, экспертиза дымовой трубы | 355000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 0,173 | - | Котельная "Школа" ул. Горького д. 75б | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, гидр.испытания котлов, экспертиза дымовой трубы | 315000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 0,07 | - | Котельная ул. Сосновая д. 3 | Хим.промывка котлов теплообменника, гос. поверка изм.приборов, гидр. испытания котлов, наладка КИПиА и др. | 455000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 1,562 | Эксп-я с 2016г. | Котельная с. Трубино ул. Молодежная | Хим.промывка котлов теплообменника, гос.поверка изм.приборов, гидр.испытания котлов, ревизия сетевых насосов | 166000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | 2 |
| | | 1,717 | - | Котельная с. Восход зд. 33 | Техническое перевооружение котельной | 43779769 | ОБ и собственные средства | 1 | 0 | 0 | 0 | да | 2 |
| | | | | котельная мкр. Протва | наладочные работы техническое | | собственные средства | 2шт | 1шт | Зшт | 1шт | да | - |
| | АО "КНИРТИ" | 2,921 | 2,739 | ул. Ленина д. 2/44 | диагностирование монтаж и ремонтные работы в котельной | | собственные средства собственные средства | 4шт 80шт | 4шт 80шт | 4шт 100шт | 4шт 100шт | да | 2 |
| | | | | | гидравлические испытания | | собственные средства | 2км | 2км | 2км | 2км | да | |

| | | | Техническое диагностирование трубопроводов ТС | 570000 | собственные средства | 0,4 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | да | |
|-------|---------|---|--|--------|-------------------------|------|------|-------|--------|----|---|
| | | | Режимно-наладочные испытания котлов | 204000 | собственные средства | | | 3 шт | | | |
| | | | Регулировка расходов теплоносителя на потребителей | 500000 | собственные средства | 10шт | 13шт | 23шт | 23шт | да | |
| | | | Разработка гидравлического режима | | собственные средства | Tomi | 1 | 23111 | 251111 | да | - |
| | | | Шурфовка подземных трубопроводов ТС, в | | | | | | | | 2 |
| | | | т.ч. с замерами толщины стенки трубопровода | 120000 | собственные средства | 4км | 4км | 4км | 4км | да | |
| | | | потенциал блуждающих токов для определения коррозийной агрессивности | | | | | | | | |
| 11,16 | 2,37/37 | Котельная г. Белоусово ул. Гурьянова д. 25/1 | грунтов для подземных трубопроводов ТС | 110000 | собственные средства | 2км | 2 | 3 | 3 | да | - |
| | | | Замена ветхих участков сетей | 480000 | собственные средства/ОБ | 0,49 | 1,4 | 2,7 | 2,7 | да | |
| | | | Испытание на определение тепловых и гидравлических | | | 0,49 | 1,4 | 2,1 | 2,7 | | |
| | | | потерь (ежегодно) | 348600 | собственные средства | 1 | 1 | 1 | 1 | да | |
| | | | Разработка ПМЛА наладка водоподготовительно | | собственные средства | | 1 | | | | |
| | | | го оборудования Поверка | | собственные средства | 3 | | | 3 | да | - |
| | | | сигнализаторов гемонт строительных конструкций зданий | 72000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | |
| | | | для газовых Разработка режимных | 48000 | собственные средства | 1 | 1 | 1 | 1 | да | 1 |
| | | | карт котлов Наружное и внутреннее | 52000 | собственные средства | | 3 | | | | |
| | | | обследование дымовой трубы | 20000 | собственные средства | 1 | | | | да | |
| | | | Регулировка расходов теплоносителя на потребителей | | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 3 | | |

| 3 | МУП "Теплоснабжение" | 0,972 | 0,33/34 | Котельная г. Белоусово ул. Московская д. 53/1 | Шурфовка подземных трубопроводов ТС, в т.ч. С замерами толщины стенки трубопровода Разработка гидравлического режима Электрические изм. На потенциал блуждающих токов для определения коррозийной агрессивности грунтов для подземных трубопроводов тепловых сетей Испытания на определение тепловых сетей игидравлических потерь техническое диагностирование трубопроводов ТС, отработавших свой нормативный срок службы Замена ветхих участков сетей игидравлических потерь (ежегодно) Наладка водоподготовиительн ого оборудования Поверка игидравлических потерь (ежегодно) Наладка водоподготовиительн ого оборудования Поверка игидравлических потерь участков сетей игидравлических потерь (ежегодно) Наладка водоподготовиительн ого оборудования Поверка игидравлических потерь участков сетей игидравлическое сетей игидравлическое сетей игидравлическое сетей игидравлическое сетей игидравлическое диагностирования игидравличе | 35000 50000 10000 935000 436000 348000 72000 48000 | собственные средства собственные средства | 0,2км 1 1 0,4км 0,2 1 3 1 2 | 0,2км 1 1 0,4 0,03 | 0,2км 1 1 0,4 0,03 | 0,2км 1 1 1 0,4 0,3 1 1 2 | да | 2 |
|---|----------------------|-------|---------|---|---|---|--|-------------------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|---|
| | | | | | сигнализаторов | 72000 | собственные средства | 2 | 2 | 2 | 2 | да | |

| | | | | | Испытания на определение тепловых и гидравлических потерь Обследование строительных | 5000 | собственные средства | 1 | 1 | 1 | 1 | да | 2 | |
|---|----------------|----------|-------|---|--|------------------------------------|----------------------|----------------------|------|-------|------|-----|----|---|
| | | 0,315 | - | Котельная г. Белоусово ул. Гурьянова д. 46/2 | конструкций зданий для тепловых энергоустановок | 48000 | собственные средства | 1 | | | 1 | да | _ | |
| | | | | | | Разработка режимных карт котлов | 108000 | собственные средства | | 3 | | | да | |
| | | | | | Наладка водоподготовительно го оборудования | 112000 | собственные средства | 2 | | | 2 | да | - | |
| | | | | | Поверка узла учета газа | 39000 | собственные средства | | 1 | | | | | |
| | | | | Котельная № 1, г. Кременки, ул. Ленина д. 4 стр.2 | мероприятия Ростехнадзора | 2000000 | собственные средства | 1шт | 1шт | 1шт | 1шт | да | 2 | |
| | | илищник" | | Котельная № 2, г. Кременки, ул. Лесная д. 10 | текущий ремонт, тех. обслуживание оборудования, мероприятия Ростехнадзора | 2000000 | собственные средства | 1шт | 1 шт | 1шт | 1шт | да | | |
| 4 | УМП "Жилищник" | | | | Котельная № 3, г. Кременки, ул. Озерная д. 4 | | | собственные средства | 1шт | 1шт | 1шт | 1шт | да | 3 |
| | | | 105 | | Замена тепловых сетей из стальных труб с изоляцией минеральной ватой на стальные трубы в ППМ изоляции | 3596698 | ОБ и МБ | 0,074 | 0 | 0 | 0 | да | | |
| | | 8,47 | 1,9/5 | Тепловые сети | Замена тепловых сетей из стальных трубс изоляцией минеральной ватой, на стальные трубы в ППМ изоляции | 6000000 | собственные средства | | 0,11 | 0,116 | 0,11 | _ | | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | Замена котлов НР-17 | 500000 | собственные средства | 1 | | | | да | 1 | |
| | | | | Котельная с. Троицкое | Режимно-наладочные испытания котлов | 300000 | собственные средства | 2 | | | | да | | |

| 5 | Колхоз им. Ленина | 2,8 | 0,28 | Тепловые сети | промышленной безопасности здания котельной, баков аккумуляторов и др. Замена теплотрассы Восстановление изоляции теплотрассы режимно-наладочные | 250000 | собственные средства собственные средства собственные средства | 0,05 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | да да да | 2 |
|---|-------------------|-------|--------|-------------------------------|---|-------------|--|-------|------|------|------|----------|---|
| | | | | | испытания теплотрассы | 300000 | собственные средства | | | | | да | |
| | | | | Переход на индивидуал 2023 | | | | | | | | | |
| | | | | | | СЕРПУХОВ-15 | собственные средства | | 5д | | | | |
| | | 7,342 | 3,4/27 | Тепловые сети | Кап.ремонт теплосетей и ГВС на территории в/ч | 12800000 | ОБ и МБ | 0,431 | 1,33 | 1,16 | 1,15 | да | |
| | | | | | Диагностика ЦТП | 180000 | ОБ и МБ | 2 шт | | | | да | |
| | | | | | Ремонт КИПиА автоматика | 600000 | ОБ и МБ | | 1 | | | | |
| | | | | | Ремонт ЦТП | 10000000 | ОБ и МБ | | 2 | | | | |
| 6 | МУП "Курилово" | | | Котельная № 09 и № /2, | Ремонт котельной № 72 (летняя) | 10000000 | ОБ и МБ | | 1 | | | | 3 |
| | | | | д. Маринки | Замена ПП№ 1 кот. № 69 | 600000 | ОБ и МБ | | 1 | | | | 3 |
| | | | | | Ремонт дымовой трубы котельная № 69 (зимняя) | 713000 | ОБ и МБ | | 1 | | | | |
| | | | | | Поверка и ремонт приборов учета газа на котельных | 30000 | ОБ и МБ | 2 | | | | да | |
| | | | | | Экспертиза и разработка ПСД | 1000000 | ОБ и МБ | | 1 | | | | |
| | Итого: | | | | | 109 997 147 | | | | | | | |