



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕБУРЕЙНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
Хабаровского края
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

21.11.2016 № 683

п. Чегдомын

О внесении изменений в муниципальную программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на 2012-2020 годы»

Для приведения муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на 2012-2020 годы» в соответствие с районным бюджетом, утвержденным решением Собрании депутатов Верхнебуреинского района Хабаровского края от 13.12.2013 №111 «О районном бюджете на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов», решением Собрании депутатов Верхнебуреинского района Хабаровского края от 23.06.2016 №39 «О районном бюджете на 2016 год», в соответствии со ст. 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, администрации района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в муниципальную программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на 2012-2020 годы», утвержденную постановлением администрации района от 13.12.2013 № 1252, изложив ее в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации района Лещука А.В.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования).

Глава района

П.Ф. Титков

ПА 001781

Приложение
к постановлению
администрации района

21.11.2016 № 683

УВЕРЖДЕНА

постановлением
администрации района

**Муниципальная Программа
«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры
Верхнебуреинского муниципального района
на 2012 – 2020 годы»**

р.п. Чегдомын

Содержание

Паспорт Программы

Введение

1. Механизм реализации программы

2. Цели, задачи, сроки реализации программы

3. Социально-экономическое положение Верхнебуреинского муниципального района

4. Комплексное развитие системы электроснабжения

4.1. Анализ существующей организации систем электроснабжения

4.1.2. Источники электроснабжения. Характеристика технологического процесса и техническое состояние основного оборудования.

4.1.3. Отпуск электрической энергии источниками централизованной и децентрализованной системы электроснабжения

4.1.4. Электрические сети. Общая характеристика электрических сетей

4.1.5. Основные проблемы системы электроснабжения района.

4.1.6. Ожидаемый результат от внедрения мероприятий по реконструкции систем электроснабжения

4.1.7. Мероприятия по комплексному развитию системы коммунальной инфраструктуры (ресурсное обеспечение мероприятий приложение 1)

4.1.8. Целевые индикаторы выполнения мероприятий по реконструкции системы электроснабжения

4.1.9. Ресурсное обеспечение мероприятий по реконструкции системы электроснабжения

5. Комплексное развитие системы теплоснабжения

5.1. Анализ существующей организации систем теплоснабжения

5.1.1. Источники теплоснабжения. Характеристика технологического процесса и техническое состояние основного оборудования.

5.1.2. Отпуск тепловой энергии источниками теплоснабжения централизованной системы теплоснабжения отопительными котельными.

5.1.3. Тепловые сети. Общая характеристика тепловых сетей

5.1.4. Основные проблемы системы теплоснабжения района.

5.1.5. Ожидаемый результат от внедрения мероприятий по реконструкции систем теплоснабжения

5.1.6. Мероприятия по комплексному развитию системы коммунальной инфраструктуры (приложение 1, 2, 3, 4,5,6)

5.1.7. Целевые индикаторы выполнения мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения

5.1.8. Ресурсное обеспечение мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения

6. Комплексное развитие системы водоснабжения и водоотведения

6.1. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программным методом

6.2. Целевые индикаторы выполнения мероприятий по реконструкции системы водоснабжения и водоотведения.

6.3. Ресурсное обеспечение мероприятий по реконструкции системы водоснабжения и водоотведения

6.4. Ожидаемый эффект от внедрения мероприятий по реконструкции систем водоснабжения и водоотведения.

7. Выводы и предложения

8. Система управления Программой

9. Основные меры правового регулирования в сфере реализации программы

10. Анализ рисков реализации Программы и описание мер управления рисками

Паспорт Программы

Наименование Программы	Муниципальная Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на 2012-2020 годы»
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 06.10.2003 N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Федеральный закон от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ « О водоснабжении и водоотведении»; Распоряжение Правительства РФ №2227-р от 30.11.2012 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»; Приказ министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» Закон Хабаровского края от 31.10.2007 N 143 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения» Закон Хабаровского края от 31.10.2007 N 150 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением

	регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению» Закон Хабаровского края от 23.04.2014 N 357 (ред. от 25.06.2014) «О наделении органов местного самоуправления государственными полномочиями Хабаровского края по предоставлению компенсации части расходов граждан на оплату коммунальных услуг, возникающих в связи с ростом платы за данные услуги»
Ответственный исполнитель	Отдел жилищно-коммунального хозяйства и энергетики администрации Верхнебуреинского муниципального района предприятия коммунального комплекса района (по согласованию)
Соисполнители	Структурные подразделения администрации Верхнебуреинского муниципального района
Цель Программы	Основной целью Программы является обеспечение комфортных условий проживания населения района, в том числе оптимизация, развитие и модернизация коммунальных систем электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обеспечение населения Верхнебуреинского района питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве в интересах удовлетворения жизненных потребностей и охраны здоровья граждан.
Задачи программы	Для достижения поставленной цели предусматривается решение следующих задач: - повышение надежности и качества электроснабжения; - повышение надежности и качества теплоснабжения; - повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов; - снижение сверхнормативных потерь электрической энергии; - снижение сверхнормативных потерь тепловой энергии; - снижение себестоимости услуг; - улучшение экологической обстановки в зоне действия котельных; - строительство и модернизация системы коммунальной инфраструктуры района; - повышение качества предоставляемых коммунальных услуг потребителям; - улучшение состояния окружающей среды, экологическая безопасность развития района, создание благоприятных условий для проживания

	граждан; - внедрение современных энергосберегающих технологий производства; - повышение инвестиционной привлекательности систем коммунальной инфраструктуры района; - обеспечение сбалансированности интересов поставщиков услуг и потребителей; - улучшение качества питьевой воды в соответствии с требованиями санитарных правил и норм; - обеспечение надежности и бесперебойности работы систем питьевого водоснабжения и водоотведения; - внедрение современных технологий, повышающих эффективность работы объектов жизнеобеспечения; - обеспечение охраны окружающей среды и экологической безопасности при эксплуатации объектов систем водоснабжения и водоотведения.
Сроки и этапы реализации Программы	В один этап 2012 - 2020 г.
Перечень подпрограмм	Подпрограммы в рамках данной программы не реализуются.
Ресурсное обеспечение программы по годам реализации	Объем финансирования Программы составляет 1338542,436 тыс. руб., в т.ч. : Средства районного бюджета – 253368,997 тыс.руб , в т.ч.: - 2012 год – 17827,000 тыс.руб. - 2013 год – 10283,000 тыс.руб. - 2014 год – 5974,200 тыс.руб. - 2015 год – 51347,647 тыс.руб. - 2016 год – 3936,150 тыс.руб. - 2017 год – 16752,000 тыс.руб. - 2018 год – 64994,000 тыс.руб. - 2019 год – 53009,500 тыс.руб. - 2020 год – 29245,500 тыс.руб. Средства поселений(передача полномочий) – 29206,411 тыс.руб , в т.ч.: - 2012 год – 3394,000 тыс.руб. - 2013 год – 4000,000 тыс.руб. - 2014 год – 1240, 000 тыс.руб. - 2015 год – 6038,289 тыс.руб. - 2016 год – 3626,122тыс.руб. - 2017 год – 0,000 тыс.руб. - 2018 год – 4936,000 тыс.руб. - 2019 год – 3036,000 тыс.руб.

	- 2020 год – 2936,000 тыс.руб. Средства краевого бюджета – 1055918,583 тыс.руб. (по согласованию) - 2012 год – 61373,000 тыс.руб. - 2013 год – 80275,000 тыс.руб. - 2014 год – 48349,000 тыс.руб. - 2015 год – 91242,363 тыс.руб. - 2016 год – 70958,650 тыс.руб. - 2017 год – 40818,570 тыс.руб. - 2018 год – 319526,000 тыс.руб. - 2019 год – 214700,000 тыс.руб. - 2020 год – 128676,000 тыс.руб. Сре Источники финансирования Программы: - краевой бюджет; - районный бюджет. - бюджет поселений (передача полномочий)
Целевые показатели (индикаторы) программы	- Уровень потерь электрической энергии в сетях электроснабжения %; - Уровень износа электрических сетей, %; - Удельная величина потребления электрической энергии муниципальными бюджетными учреждениями, кВт/ч на 1 человека населения; - Доля потерь тепловой энергии в суммарном объеме отпуска тепловой энергии, %; - Уровень износа тепловых сетей, %; - Сокращение расхода топлива, тнт; - Уровень износа объектов водоснабжения / водоотведения, %; - Доля населения, имеющего доступ к централизованному водоснабжению и канализационной системе, %; - Уровень потери воды в сетях централизованного водоснабжения, %.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы и показатели эффективности	Ожидаемый результат от внедрения мероприятий по реконструкции системы электроснабжения: Экономический результат: - снижение потерь и неучтенных расходов электроэнергии в системе электроснабжения; - повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электрической энергии; - выполнение мероприятий по снижению аварийности в электрических сетях; Технологический результат: - сокращение доли износа сетей

электроснабжения и увеличение срока эксплуатации объектов электросетевого хозяйства

- обеспечение подключения дополнительных нагрузок новых и реконструируемых объектов капитального строительства;

- предотвращение перегрузки объектов системы электроснабжения: линий электропередач, подстанций, центральных распределительных и трансформаторных пунктов;

- реконструкция и модернизация существующих объектов электросетевого хозяйства с внедрением новых технологий;

- увеличение пропускной способности электрических сетей;

- сохранение целостности и развитие системы электроснабжения.

Социальный результат:

- удовлетворение жизненных потребностей и охраны здоровья граждан,

- повышение качества предоставляемых услуг в соответствии с ГОСТ 54140-2010 - Электрическая энергия.

обеспечение бесперебойного электроснабжения населения и организаций на территории района;

- строительство новых объектов электросетевого хозяйства

Экологический результат

- снижение отрицательного воздействия на окружающую среду, на жизнедеятельность человека вследствие аварийных ситуаций на объектах электроснабжения

Ожидаемый результат от внедрения мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения:

Экономический результат:

- сокращение расходов на содержание объектов теплоснабжения,

- снижение издержек производства и себестоимости услуг теплоснабжения предприятий жилищно-коммунального хозяйства.

Технологический результат:

- обеспечение устойчивости системы коммунальной

инфраструктуры городского поселения;

- создание надежной коммунальной инфраструктуры, муниципального района, имеющей необходимые резервы для перспективного развития;
- внедрение энергосберегающих технологий;
- снижение удельного расхода топлива для выработки энергоресурсов;
- снижение ненормированных потерь коммунальных ресурсов:

Социальный результат:

- удовлетворение жизненных потребностей и охраны здоровья граждан,
- повышение качества услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Экологический результат

- снижение отрицательного воздействия на окружающую среду, на жизнедеятельность человека вследствие аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения.

- уменьшение вредных выбросов в атмосферу при ликвидации котельной 29 квартала в центре поселка Чегдомын и реконструкции котельных в притрассовых поселениях.

Ожидаемый эффект от внедрения мероприятий по реконструкции систем водоснабжения и водоотведения:

Экономическая эффективность

- сокращение расходов на содержание объектов водоснабжения и водоотведения; снижение издержек производства и себестоимости услуг теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения предприятий жилищно-коммунального хозяйства.

Социальная эффективность

- обеспечение населения края питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве для удовлетворения жизненных потребностей и охраны здоровья граждан, повышение качества услуг водоснабжения.

Экологическая эффективность

- снижение отрицательного воздействия на окружающую среду, на жизнедеятельность человека вследствие аварийных ситуаций на объектах водоснабжения и водоотведения и низкого качества услуг, предоставляемых населению данными системами

	коммунальной инфраструктуры. Реализация программы позволит достичь к 2020 году следующие показатели: - уровень износа объектов водоснабжения / водоотведения, % - 45/20 - доля населения, имеющего доступ к централизованному водоснабжению и канализационной системе, % - 87 - уровень потерь воды в сетях централизованного водоснабжения, % - 6 - уровень потерь электрической энергии в сетях электроснабжения, % - 14,80 - уровень износа сетей электроснабжения, % – 42 - Удельная величина потребления электрической энергии муниципальными бюджетными учреждениями, кВт/ч на 1 человека населения – 167,70
-	

Примечание: В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объемы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учетом реализации возможностей бюджетов всех уровней.

Введение

Правовое обоснование муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на период 2012- 2020 годы»

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию Программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на период 2012-2020 годы» (далее Программа) являются:

Федеральный закон от 06.10.2003 N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;

Федеральный закон от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ « О водоснабжении и водоотведении»;

Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Распоряжение Правительства РФ №2227-р от 30.11.2012 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»;

Приказ министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»

Закон Хабаровского края от 31.10.2007 N 143 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения»

Закон Хабаровского края от 31.10.2007 N 150 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению»

Закон Хабаровского края от 23.04.2014 N 357 (ред. от 25.06.2014) «О наделении органов местного самоуправления государственными полномочиями Хабаровского края по предоставлению компенсации части расходов граждан на оплату коммунальных услуг»

Программа определяет основные направления развития коммунальной инфраструктуры в целях обеспечения потребителей качественными и надежными коммунальными услугами. Основу документа составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры. Программой определены ресурсное обеспечение и механизмы реализации основных ее направлений. Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие Верхнебуреинского муниципального района и в полной мере соответствует государственной политике реформирования жилищно-коммунального комплекса Российской Федерации.

1. Механизм реализации программы

Текущее управление реализацией Программы осуществляют муниципальный заказчик и разработчик программы – отдел жилищно-коммунального хозяйства и энергетики администрации Верхнебуреинского муниципального района.

Отдел жилищно-коммунального хозяйства и энергетики администрации Верхнебуреинского муниципального района - координатор Программы ежегодно в установленном порядке уточняют перечень финансируемых мероприятий программы на очередной финансовый год, определяют сроки их реализации и объемы финансирования, оценивают возможность достижения целевых индикаторов и показателей.

При отсутствии финансирования мероприятий программы разработчик программы - координатор программы в пределах установленных полномочий вносят предложения об изменении сроков реализации, либо о снятии их выполнения. Для достижения программных целей предполагается использовать бюджет поселений, района в пределах средств, предусмотренных на очередной финансовый год, а также средства предприятий.

Координация по реализации Программы возлагается на отдел жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Верхнебуреинского муниципального района, который:

- анализирует ход выполнения мероприятий Программы;
- готовит статистическую, справочную и аналитическую информацию о реализации Программы;
- осуществляет организационные, информационное обеспечение Программы.

2. Цели, задачи, сроки реализации программы

Жилищно-коммунальное хозяйство является особенной сферой экономики, результаты развития которой в значительной мере влияют на уровень жизни населения. Главный показатель, по которому люди судят о

работе жилищно-коммунальной сферы – это эффективность и качество предоставляемых услуг.

Сегодня ЖКХ района переживает сложный период. Особенно остро стоит вопрос технического переоснащения, обновления материально-технической базы, внедрения новых энергосберегающих технологий. Назрела острая необходимость реконструировать инженерные сети, объекты электроснабжения, теплоснабжения, жилищный фонд и его инфраструктуру, что требует огромных финансовых средств, зачастую несоизмеримых с возможностями местного бюджета.

В целях проведения эффективной и целенаправленной политики энергосбережения, координации работ по энергосбережению на территории района, внедрения современных энергосберегающих мероприятий и технологий в бюджетной, социальной сфере, направленных на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, и разработана предоставленная программа.

Основной целью Программы является обеспечение комфортных условий проживания населения района, в том числе оптимизация, развитие и модернизация коммунальных систем электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обеспечение населения Верхнебуреинского района питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве в интересах удовлетворения жизненных потребностей и охраны здоровья граждан.

Для достижения поставленной цели предусматривается решение следующих **задач**:

- повышение надежности и качества электроснабжения;
- повышение надежности и качества теплоснабжения;
- повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов;
- снижение сверхнормативных потерь электрической энергии;
- снижение сверхнормативных потерь тепловой энергии;
- снижение себестоимости услуг;
- улучшение экологической обстановки в зоне действия котельных;
- строительство и модернизация системы коммунальной инфраструктуры района;
- повышение качества предоставляемых коммунальных услуг потребителям;
- улучшение состояния окружающей среды, экологическая безопасность развития района, создание благоприятных условий для проживания граждан;
- внедрение современных энергосберегающих технологий производства;
- повышение инвестиционной привлекательности систем коммунальной инфраструктуры района;
- обеспечение сбалансированности интересов поставщиков услуг и потребителей;

- улучшение качества питьевой воды в соответствии с требованиями санитарных правил и норм;
- обеспечение надежности и бесперебойности работы систем питьевого водоснабжения и водоотведения;
- внедрение современных технологий, повышающих эффективность работы объектов жизнеобеспечения;
- обеспечение охраны окружающей среды и экологической безопасности при эксплуатации объектов систем водоснабжения и водоотведения.

Сроки реализации мероприятий программы:

Программа реализуется в один этап, период 2012-2020 годы.

Основные направления Программы

- Развитие системы электроснабжения;
- Развитие системы теплоснабжения;
- Развитие системы водоснабжения и водоотведения;
- Обеспечение населения района чистой питьевой водой;
- Обеспечение коммунального обслуживания.

3. Социально-экономическое положение Верхнебуреинского муниципального района

3.1. Характеристика экономики

Верхнебуреинский район расположен на северо-западе Хабаровского края между 49 градусом и 52 градусом северной широты; 130 градусом и 132 градусом восточной долготы. Общая площадь района 63,5 тысячи километров, что составляет 7,6 процентов территории края.

Верхнебуреинский район богат природными ресурсами и полезными ископаемыми. Важнейшей их составляющей являются лесные ресурсы. Общая площадь земель лесного фонда составляет 6,3 млн.га, из них покрытая лесом 5,1 млн.га.

Богаты и разнообразны минерально-сырьевые ресурсы. На территории открыто и разведано 241 месторождение и проявления различных полезных ископаемых (свинца, цинка, меди, молибдена, вольфрама и др.).

По состоянию на 01.01.2014 структура района состоит из 13 муниципальных образований: Верхнебуреинский муниципальный район, 12 городских и сельских поселений, из них: 2 городских и 11 сельских.

Постоянное население района на 01.01.2011 (по уточненным данным) составляло 27392 человека, что к показателю на соответствующую дату 2010 года составило 89,6%. Из общей численности населения городское население - 22160 человек или 93,2% к уровню 2010 года. Сельское население - 5232 человека, что составляло 76,9% к показателю 2010 года. Численность

городского населения превышает численность сельского населения в 4,2 раза.

По состоянию на 01.01.2010 года по половому составу население делилось следующим образом: 14949 мужчин (49%), 15627 женщин (51%). На данную отчетную дату лиц трудоспособного возраста в районе 19900 человек, из них 10685 мужчин (53,7%), 9215 женщин (46,3%).

Ежегодно отмечается тенденция к снижению численности населения района.

Таблица1.

Динамика численности постоянного населения Верхнебуреинского муниципального района по состоянию на 01 января, тыс. человек

	2001	2002г	2003г	2004г	2005г	2006г	2007г	2008г	2009г	2010г*	2011г*
Всё население	32,8	32,6	32,6	32,8	32,4	31,9	31,6	31,1	30,8	27,7	27,4

Численность населения на 1 января 2010 и 2011 годов по данным Всероссийской переписи населения 2010 года.

Экономика района основана на использовании природных ресурсов и добыче полезных ископаемых.

Качество жизни населения района определяется благополучием градообразующих и бюджетообразующих предприятий промышленности и транспорта: ОАО «Ургалуголь» и Дальневосточной железной дороги - филиала ОАО «Российские железные дороги», ООО «Артель старателей «Ниман», ООО «Сулук». Так же в районе осуществляют деятельность следующие золотодобывающие организации: ООО «Золотодобывающая компания Дальневосточник», ООО «Нони». ООО «Правоурмийское» разрабатывает Правоурмийское оловорудное месторождение. Лесопромышленный комплекс представлен 12 лесозаготовительными организациями. Пищевую промышленность представляют ОАО «Чегдомынский хлебозавод» и индивидуальные предприниматели.

В ведении отдела образования Верхнебуреинского муниципального района находятся 19 школ, 16 детских дошкольных учреждений, 3 учреждения дополнительного образования. Кроме того, в систему взаимодействия образовательных учреждений включены филиал промышленно-экономического техникума и Колледж малого города, детские сады отделения дороги.

Сеть учреждений культуры насчитывает 18 библиотек, 18 учреждений клубного типа, 2 краеведческих музея, две детских школы искусств.

Структура муниципального здравоохранения района представлена сетью медицинских учреждений, среди которых 2 амбулатории, 13 фельдшерско-акушерских пунктов, 3 отделения скорой помощи. Кроме того

осуществляют деятельность ГУЗ ВЦОСВМП, НУЗ «Узловая больница на станции Новый Ургал».

Таблица 2

Оценка доходов населения по Верхнебуреинскому муниципальному району за 2009-2010 гг.

Показатель	2009 год	2010 год	Темп роста
Доходы населения, млн.руб.	4922,4	5456,6	10,85%
Численность проживающих в районе, чел.	27448	27392	-0,20%
Денежные доходы на 1 человека, руб.	14945	16600	11,08%
Среднемесячная заработная плата, руб.	20075	23149	15,32%

4. Комплексное развитие системы электроснабжения

4.1. Анализ существующей организации систем электроснабжения

Электроснабжение Верхнебуреинского муниципального района обеспечивается как из Хабаровской энергосистемы, так и за счет дизельных электростанций.

По территории района проходят системообразующие электрические сети напряжением 220 кВ (ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока), распределительные электрические сети напряжением 35 кВ (ОАО «ДРСК»).

В направлении с северо-запада на юго-восток по территории района проходит магистральная линия электропередач ВЛ 220 кВ, к которой подключены подстанции «Этыркэн», «Ургал», «Сулук». В южном направлении от подстанции Ургал проходит магистральная линия электропередач ВЛ 220 кВ «Лондоко – Ургал».

Генерирующие мощности Хабаровской энергосистемы на территории района не располагаются.

Подключение к электрическим сетям возможно через следующие обслуживающие предприятия:

- Филиал «Хабаровские электрические сети» ОАО «ДРСК» (с. Аланап, с. Средний Ургал, п. ЦЭС, п. Чегдомын);
- ООО «Распределительные электрические сети» (п. Чегдомын, п. Герби, с. Аланап, с. Усть-Ургал, с. Чекунда).
- Структурное подразделение ОАО «Российские железные дороги» Ургальская дистанция электроснабжения (ЭЧ-8).

Сетевые организации оказывают услуги по передаче и распределению электроэнергии, обеспечивают работоспособность электрических сетей,

производство электроэнергии дизельными электростанциями, работающими на жидком топливе; распределение электроэнергии по электрическим сетям среди потребителей (населения, коммунальных и промышленных предприятий и т.п.).

4.1.1. Источники электроснабжения. Характеристика технологического процесса и техническое состояние основного оборудования.

Таблица 1.

Электрические подстанции, расположенные на территории Верхнебуреинского муниципального района.

Наименование подстанции	Местоположение	Напряжение, кВ	Установленная мощность, МВА	Резерв свободной мощности на 1.04.2014, МВА
Подстанции 220-500 кВ (ОАО «ФСК ЕЭС»)				
ПС «Сулук»	п. Сулук	220/35/10	2х25	23,5
ПС «Ургал»	п. Новый Ургал	220/110/35/10	2х25	н/д
ПС «Этыркэн»	п. Этыркэн	220/35/10	2х63;2х4	24
Подстанции 35-110 кВ (филиал «Хабаровские электрические сети» ОАО «ДРСК»)				
ПС «ЦЭС»	п. ЦЭС	35/6	н/д	4,8
ПС «Ч»	п. Чегдомын	35/6	2х2,5	отсутствует
ПС «Чегдомын»	п. Чегдомын	35/6	2х10	отсутствует
ПС «Шахта»	межселенная территория	35/10	2х6,3	2,4
Подстанции 35кВ Огоджа - Софийск (ООО «Артель старателей Ниман»)				
ПС «Сергиевская»	п. Софийск	35/6	1*1,6	1.0
ПС «Глубокий»	п. Софийск	35/6	1*1,6	0,8

Построена воздушная высоковольтная линия и введена в эксплуатацию ЛЭП-110кВ, принадлежащая ОАО «Ургалуголь» и запитанная от подстанции «ПС- 220 кВ Ургал».

4.1.2. Отпуск электрической энергии источниками централизованной и децентрализованной системы электроснабжения

В населённом пункте района п. Шахтинский электроснабжение осуществляется дизельной электростанций общей мощностью 22 кВт/час, гарантирующим поставщиком ООО «РЭС». В п. Софийск предусмотрено резервное электроснабжения дизельной электростанции ООО «Артель старателей Ниман» мощностью 800кВт.

Для обеспечения деятельности предприятий и организаций ЖКХ района реализуются мероприятия (Закон Хабаровского края от 31.10.2007 №

143) по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, компенсации выпадающих доходов по предоставлению услуг электроснабжения населению по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

4.1.3. Электрические сети. Общая характеристика электрических сетей

Обслуживание и содержание муниципальных распределительных электрических сетей 0,4-35 кВ осуществляет сетевая организация ООО «Распределительные электрические сети», в том числе обслуживание бесхозяйных сетей.

На сегодняшний день не завершена регистрация электрических бесхозяйных линий в Тырминском сельском поселении (п. Эхилкан, п. Зимовье, п. Таланджа), Сулукском сельском поселении и сельском поселении «Поселок Софийск». Для проведения инвентаризации и оформления технических паспортов необходимы финансовые средства из бюджета района. Государственной регистрации права собственности объектов электроснабжения позволит передать на техническое обслуживание и ремонт сетевой организации путем проведения торгов

Таблица 2.

Электрические муниципальные линии, расположенные на территории Верхнебуреинского муниципального района (в том числе бесхозяйные).

Напряжение в сети	Протяженность сетей, ВСЕГО, км	в том числе	
		Протяженность воздушных сетей (по цепям), км	Протяженность кабельных сетей (по цепям), км
1	2	3	4
35 кВ	4,5	4,5	0
10 кВ	52,86	45,75	7,11
6 кВ	70,17	66,08	4,09
0,4 кВ	143,97	112,96	31,01
Всего	271,5	229,29	42,21

Техническое состояние электрических линий, находящихся на обслуживании ООО «РЭС» расположенные на территории Верхнебуреинского муниципального района в разрезе поселений:

Таблица 3.

Предприятие Населенный пункт	Износ, %	Электрические линии									
		Всего		в том числе:							
		км	Всего	Воздушные				Кабельные			
				в том числе				в том числе			
				0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	Всего	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
п.Чегдомын	67	82	64	30	33			19	16	2	
п.Новый Ургал	67	45	36	18		18		9	9		0
с. Усть-Ургал	80	3	3	3				0			
п. Алонка	20	2	2	0		2		0	0		0
с. Чекунда	75	11	11	11				0			
с. Средний Ургал	40	0	0	0				0	0		
с. Аланап	70	5	5	5				0			
с. Согда	70	6	6	5		1		0			0
п.Тырма (часть)	83	20	20	18		2		0			0
п. Сулук	53	25	17	6		11		8	3		5
п. Герби	55	11	11	11				0			
Итого:	67	210	173	107	33	33	0	37	29	2	5

Техническое состояние трансформаторных подстанций, находящихся на обслуживании ООО «РЭС» расположенные на территории Верхнебуреинского муниципального района в разрезе поселений:

Таблица 4.

Предприятие, Населенный пункт	Количество опор, шт.			Трансформаторные подстанции			Кол- тех. персонала, обслуживающего эл. сети и распред. устройства, чел.
	Дерев.	Желез.	Метал.	Кол-во, шт.	Устан. мощн. кВА	Износ %	
1	22	23	24	25	26	27	28
п.Чегдомын	0	2		42	17360	60	19
п.Новый Ургал	180	446		21	12040	60	3
с.УстьУргал	75	0		1	420	80	1
п.Алонка	0	42					1
с.Чекунда	155	52		2	650	60	1
с.Средний Ургал	2	22					
с.Аланап	152	0		2	650	70	1
с.Согда	107	0		3	660	70	1
п.Тырма	391	0		9	1823	70	1
п.Сулук	7	377		10	4410	60	1
п.Герби	33	133		4	1600	60	1
Итого	1102	1074		94	40213	60	30

Мероприятия по капитальному ремонту и содержанию основных фондов в технически исправном состоянии объектов системы электроснабжения и энергосбережения

Таблица 5.

Проведение ООО «РЭС» капитального ремонта электрических сетей с заменой ветхих сетей в разрезе поселений.

Населенный пункт	2013 год. (км)	2014 год. (км)
п. Чегдомын	4,21	1,180
п. Зимовье	0,05	0,00
с. Аланап	0,82	0,00
п. Герби	0,05	0,00
с. Средний Ургал	0,09	0,30
Всего:	5,20	1,21

Таблица 7.

Объем капитального ремонта
ООО «Распределительные электрические сети»

Наименование работ, поселение	2013г.	2014г.
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
п. Чегдомын:		
Перетяжка линий, км	3,03	1,35
Замена, выправка опор, шт	54	18
Установка, ремонт ТП, шт	17	3
Вырубка линий, км	2,88	0
Установка приборов учета, шт	51	43
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
п. Новый Ургал:		
Перетяжка линий, км	1,34	1,25
Замена, выправка опор, шт	81	5
Установка, ремонт ТП, шт	2	0
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
с. Усть-Ургал:		
Перетяжка линий, км	0,32	0,86
Замена, выправка опор, шт	1	6
Установка, ремонт ТП, шт	0	1
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
п. Чекунда:		
Перетяжка линий, км (Эльга)	0,65	0,45
Замена, выправка опор, шт	2	3
Установка, ремонт ТП, шт (Эльга)	1	1
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
п. Тырма:		
Перетяжка линий, км (Зимовье)	0,08	0,1
Установка, ремонт ТП, шт	1	1
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
с. Согда:		
Перетяжка линий, км	1,15	0,25
Замена, выправка опор, шт	14	0
Установка, ремонт ТП, шт	1	1
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
п. Солони:		
Перетяжка линий, км	0,32	0,1
Замена, выправка опор, шт	1	1
Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт		
п. Герби:		
Перетяжка линий, км	0,08	0,12

Замена, выправка опор, шт	0	0
Установка, ремонт ТП, шт	0	1
Всего: Капитальный ремонт сетей 0,4-6-10 кВт Верхнебуреинский муниципальный район:		
Перетяжка линий, км	6,97	4,48
Замена, выправка опор, шт	153	33
Установка, ремонт ТП, шт	23	7
Вырубка линий, км	2,88	0
Установка приборов учета, шт	51	43

Таблица 6.

Общая протяженность электрических сетей магистральных и квартальных в кабельном, тросовом исполнении:

Показатели	Ед. измер.	объем
Протяженность электрических сетей в воздушном и кабельном исчислении	км	271,5
В том числе:	км	
Кабельных 0,4-10кВ	км	42,2
Воздушных 0,4-10кВ	км	229,3
Физический износ	%	70,0
Протяженность электрических сетей в воздушном и кабельном исчислении, нуждающихся в замене	км	181,9
Из них ветхие сети	км	181,9
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене в общем протяжении всех электрических сетей	%	67
Заменено электрических сетей в воздушном и кабельном исчислении с 2013 по 2014 годы, всего	км	6,4
Из них ветхие	км	6,4

Проводимые ежегодные мероприятия по замене и ремонту электрических сетей до настоящего времени не решали проблему полной замены ветхих сетей. Необходимы большие вложения денежных средств для проведения работ по замене электрических сетей, особенно в притрассовых поселениях БАМа, п.Тырма.

За период с 2013-2014 года капитально отремонтировано 17,86 км. сетей из них ветхих – 6,41 км., что составляет 3,5 % от общего количества ветхих электрических сетей.

Динамика перехода эксплуатируемых сетей в разряд ветхих свидетельствует о том, что в настоящее время существует необходимость при планировании замены сетей ориентироваться на показатели фактического состояния сетей их реального износа и соответственно увеличения объемов замены электрических сетей.

У предприятий ООО «РЭС» находятся на балансе и техническом обслуживании электрические сети и трансформаторные подстанции, срок эксплуатации которых превышает 25 лет.

Общая протяженность электрических линий, превышающая нормативный срок эксплуатации, составляет 181,9 км, количество трансформаторных подстанций, которые находятся в эксплуатации более 25 лет – 57шт.

Учитывая выше сказанное, ежегодно при условии недопущения нарастания износа, необходимо планировать замену ветхих и аварийных сетей в объеме не менее 5 %. Следовательно, ежегодно должна выполняться замена не менее 5,5 км электрических сетей.

4.1.4. Основные проблемы системы электроснабжения района.

Существующие линии электропередач выполнены на железобетонных и деревянных опорах. За время эксплуатации электрических сетей деревянные опоры пришли в негодность, на сегодняшний день многие из них находятся в аварийном состоянии. При сильных порывах ветра возникают аварийные ситуации, связанные с поломкой опор. Кроме того, сечение проводов не соответствует напряжению и нагрузке сетей. Поэтому появляется необходимость в реконструкции существующих ВЛ 10; 0,4 кВ, отработавших нормативный срок эксплуатации и выработавших свой ресурс.

Большое количество комплектных трансформаторных подстанций и трансформаторов 10/0,4 кВ отслуживших нормативный срок эксплуатации (более 25 лет) и не отвечающие по техническому состоянию требованиям действующих нормативно-технических документов требуют замены (реконструкции), так как затраты на капитальный ремонт сопоставимы, и даже превышают затраты по реконструкции. Эксплуатация трансформаторов со сверхнормативным сроком приводит к изменению технических характеристик внутренних элементов и как следствие увеличение потерь на 5-7%. Кроме того, вследствие роста потребной мощности у потребителей часть трансформаторов работает с перегрузкой по мощности, что приводит к снижению напряжения в сети 0,38-10 кВ и росту потерь электроэнергии.

Потери электрической энергии при ее передаче по муниципальным электрическим сетям в динамике за 2013 год

Таблица 8

п. Эльга	301	116	185	61	147	49
п. Эхилкан	253	66	187	74	155	61
с. Согда	643	343	300	47	219	34
с. Черудица	424	265	160	38	106	25
с. Усть-Ургал	709	320	389	55	300	42
п. Зимовье	526	204	322	61	259	49
п. Тырма	2313	1049	1264	55	971	42
с. Аланап	1634	689	986	60	777	47
п. Чегдомын	47360	41772	5588	12	-394	-1
Всего	54944	45053	9892	18	2952	5
в том числе						
п. Ургал	546	151	395	72	326	60
п. Ушман	214	97	117	55	90	42

Потери электрической энергии при ее передаче по муниципальным электрическим сетям за 2014 год

Таблица 9

Наименование населенного пункта	За 2014 г.					
	Отпуск в сеть	Полезный отпуск	Потери			
			ВСЕГО		в том числе сверхнормативные	
			Т.кВт.ч.	%	Т.кВт.ч.	%
Всего в том числе	56577	46727	9850	17	2704	5
п. Ургал	633	162	471	74	391	62
п. Ушман	178	87	92	51	69	39
п. Эльга	331	160	172	52	130	39
п. Эхилкан	167	33	134	80	113	68
с. Согда	556	288	268	48	197	36
с. Чекунда	424	254	170	40	116	27
с. Усть-Ургал	691	300	392	57	304	44
п. Зимовье	762	469	292	38	196	26
п. Тырма	2453	1058	1395	57	1086	44
с. Аланап	1608	701	908	56	705	44
п. Чегдомын	48773	43216	5557	11	-603	-1

Таблица 10

Анализ потерь электрической энергии при ее передаче по муниципальным электрическим сетям в динамике за 2013-2014 годы

Наименование населенного пункта	Снижение "-", (рост "+") к 2013 году					
	Полезный отпуск		Потери			
	Т.кВт.ч.	%	ВСЕГО		в том числе сверхнормативные	
			Т.кВт.ч.	%	Т.кВт.ч.	%
Всего, в том числе	1674	104	-42	100	-248	92
п. Ургал 1	11	107	75	119	65	120
п. Ушман	-10	90	-25	78	-21	77
п. Эльга	44	138	-13	93	-17	88

п. Эхилкан	-33	50	-53	72	-42	73
с. Согда	-55	84	-32	89	-21	90
с. Чекунда	-11	96	10	106	10	110
с. Усть-Ургал	-20	94	3	101	5	102
п. Зимовье	265	230	-30	91	-59	77
п. Тырма	9	101	132	110	114	112
с. Аланап	32	105	-78	92	-72	91
п. Чегдомын	1444	103	-31	99	-209	153

В динамике 2013-2014 года видно незначительное снижение потерь электрической энергии. Выполнение объемов работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ позволит значительно повысить безопасность эксплуатации электроустановок, надежность электроснабжения потребителей, качество электроэнергии и снизить уровень технологических потерь в сетях 0,4 кВ.

4.1.5. Ожидаемый результат от внедрения мероприятий по реконструкции систем электроснабжения

Экономический результат:

- снижение потерь и неучтенных расходов электроэнергии в системе электроснабжения;
- повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электрической энергии;
- выполнение мероприятий по снижению аварийности в электрических сетях;

Технологический результат:

- сокращение доли износа сетей электроснабжения и увеличение срока эксплуатации объектов электросетевого хозяйства
- обеспечение подключения дополнительных нагрузок новых и реконструируемых объектов капитального строительства;
- предотвращение перегрузки объектов системы электроснабжения: линий электропередач, подстанций, центральных распределительных и трансформаторных пунктов;
- реконструкция и модернизация существующих объектов электросетевого хозяйства с внедрением новых технологий;
- увеличение пропускной способности электрических сетей;
- сохранение целостности и развитие системы электроснабжения.

Социальный результат:

- удовлетворение жизненных потребностей и охраны здоровья граждан,
- повышение качества предоставляемых услуг в соответствии с ГОСТ 54140-2010 - Электрическая энергия.
- обеспечение бесперебойного электроснабжения населения и организаций на территории района;
- строительство новых объектов электросетевого хозяйства

Экологический результат

- снижение отрицательного воздействия на окружающую среду, на жизнедеятельность человека вследствие аварийных ситуаций на объектах электроснабжения

4.1.6. Мероприятия по комплексному развитию системы коммунальной инфраструктуры (приложение 1)

Основными мероприятиями по достижению целевых показателей является:

- проведение инвентаризации бесхозных объектов электроснабжения в сельских поселениях района.
- капитальный ремонт электрических линий и трансформаторных подстанций в городских и сельских поселениях Верхнебуреинского муниципального района.

4.1.7. Целевые индикаторы выполнения мероприятий по реконструкции системы электроснабжения

Для контроля выполнения мероприятий программы определены следующие целевые индикаторы, характеризующие эффективность выполнения программных мероприятий.

Таблица 11.

целевые индикаторы	Показатели по годам						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уровень потерь электрической энергии в сетях электроснабжения, %	17,41	17,41	16,90	16,40	15,80	15,30	14,80
Уровень износа электрических сетей, %	67,00	67,00	62,00	57,00	52,00	47,00	42,00
Удельная величина потребления электрической энергии муниципальными бюджетными учреждениями, кВт/ч на 1 человека населения	197,32	197,32	191,4	185,50	179,6	173,6	167,70

4.1.8 . Ресурсное обеспечение мероприятий по реконструкции системы электроснабжения

Всего по настоящей Программе по реконструкции системы электроснабжения запланировано 25920,00 тыс. руб.

Финансирование мероприятий программы по капитальному ремонту системы электроснабжения осуществляется из средств бюджета Верхнебуреинского района, средств бюджета края. Объемы финансирования обеспечиваются в размерах, установленных бюджетом Верхнебуреинского района на соответствующий финансовый год.

Потребность в финансировании программы из средств районного бюджета составляет 26310,000 тыс. рублей, в том числе по годам:

2016 год – 390,000 тыс. рублей;

2017 год – 14332,000 тыс. рублей.

2018 год – 2007,000 тыс. рублей.

2019 год – 4775,000 тыс. рублей.

2020 год – 4806,000 тыс. рублей.

Реализация мероприятий программы не сможет осуществиться в полном объеме за счет средств бюджета района.

Привлечение средств краевого бюджета будет осуществляться в рамках Государственной целевой программой Хабаровского края «Повышение качества жилищно-коммунального обслуживания населения Хабаровского края», утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 07.06.2012 года №185-пр, Закона Хабаровского края от 31.10.2007 N 143 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения», Закона Хабаровского края от 23.04.2014 N 357 (ред. от 25.06.2014) «О наделении органов местного самоуправления государственными полномочиями Хабаровского края по предоставлению компенсации части расходов граждан на оплату коммунальных услуг, возникающих в связи с ростом платы за данные услуги».

Привлечение средств федерального бюджета будет осуществляться в рамках государственной программы и федеральной целевой программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

5. Комплексное развитие системы теплоснабжения

5.1. Анализ существующей организации систем теплоснабжения

В Верхнебуреинском районе на сегодняшний день насчитывается 22 котельных, обеспечивающих теплом население и объекты социально-культурного назначения, из которых 20 – муниципальные, 2 – ведомственные.

Централизованное теплоснабжение многоквартирного жилищного фонда и объектов социально-культурного назначения осуществляется предприятиями жилищно-коммунального хозяйства:

- РСО - предоставляет услуги в городском поселении «Рабочий поселок Чегдомын», в Среднеургальском сельском поселении.

- РСО предоставляет услуги в шести поселениях: Новоургальском городском поселении, сельском поселении «Поселок Алонка», сельском поселении «Поселок Герби», Сулукском сельском поселении, в состав которого входит поселок Солони, сельском поселении «Поселок Этыркэн»,

- РСО предоставляет услуги для населения Тырминского сельского поселения,

- РСО предоставляет услуги для объектов социально-культурного назначения в Чекундинском сельском поселении

Теплоснабжение в остальных поселениях на территории района осуществляется от автономных источников различной мощности и видов топлива (дрова, уголь).

В жилом секторе района, не обеспеченном централизованным теплоснабжением, используются индивидуальные источники отопления, из них более 80% населения используют в качестве топлива дрова.

Необходимо отметить, что все котельные имеют в общей сложности 60 котлов, большая половина из которых имеет срок эксплуатации более 15 лет, особенно котлы малых котельных.

Реконструкция тепловой сети от котельных №1, №2 и 29 квартала и реконструкция котельной 29 квартала, которая расположена в центре городского поселения «Рабочий поселок Чегдомын», под тепловой распределительный пункт, позволят снизить уровень затрат на производство тепловой энергии и улучшить состояние окружающей среды в центре поселка.

За отопительный сезон всеми котельными поселка Чегдомын производятся выбросы вредных взвешенных и газообразных веществ в окружающую среду, согласно экологическим расчетам, в количестве 3334,6 тонн: это такие вещества как оксид азота, зола, диоксид серы, оксид углерода, оксид бензопирена, в том числе котельной 29 квартала производятся выбросы в количестве 1293 тонны.

Для ликвидации котельной 29 квартала, находящейся в центре городского поселения «Рабочий поселок Чегдомын», требуется поэтапная реконструкция тепловых сетей, которая была начата в 2002 году. Выполнены работы по реконструкции тепловых сетей от котельной №1 и №2.

Несоответствие присоединенных и установленных мощностей котельных в притрассовых поселениях БАМА приводит к огромному перерасходу топливно-энергетических ресурсов, высокой стоимости услуги по теплоснабжению, что вызывает недовольство населения, которое не имеет возможности оплачивать коммунальные услуги. Существует огромная задолженность населения перед предприятием – поставщиком РСО

Таблица 3

Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
РСО	147,8	41,1

В целях оптимизации установленной мощности для приведения в соответствие с существующими нагрузками остро стоит вопрос по переводу существующих котельных на модульные котельные, что приведет в соответствие удельный расход топлива на выработку тепловой энергии и снижению себестоимости 1 Гкал.

Таблица 4.

**Краткая характеристика теплоэнергетических объектов
Верхнебуреинского муниципального района**

№ п.п.	Наименование населенного пункта, энергообъекта	Наименование предприятия, организации, учреждения	КОТЛЫ			вид топлива	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	КПД котла, %	Физический износ котельной, %
			кол-во ед.	марка	установленная мощн., Гкал/ч				
1	2	3	4	5	6	7	7	9	10
1	котельная №1	PCO п.Чегдомын	4	КВТ С-10-150	40	уголь ГР	20,82	72	51
2	котельная №2	PCO п.Чегдомын	3	КЕ-10-14	16,29	уголь ГР	7,81	77	39
3	котельная 29квартала	PCO п.Чегдомын	3	КЕ-10-14	16,29	уголь ГР	11,54	75	55
4	котельная Промбаза	PCO п.Чегдомын	2	Е-1/9	1,278	уголь ГР	0,38	68	68
5	котельная Средний Ургал	PCO п.Чегдомын	3	Е-1/9	1,92	уголь ГР	0,16	68	68
6	кот.станция Чегдомын	PCO п.Чегдомын	4	Универсал-6	0,290	уголь ГР	0,168	65	65
7	кот.очистные сооруж.	PCO п.Чегдомын	4	Универсал-6	0,580	уголь ГР	0,14	60	60
	ИТОГО		23		76,7		41,0		59
8	котельная п.Новый Ургал	PCO	1	КВ-ТСВ-20	80	уголь ГР	27,72	78,5	49
			1					77,7	
			1					77,8	
			1					77,8	
9	Котельная Алонка	PCO	3	КЕ - 10 - 14С	16,86	уголь ГР	3,019	79,6	63
10	Котельная пос.	PCO	1	КЕ -		уголь ГР	3,257	81	47

	Этыркен.			14С					
			1	КЕ - 10 - 14С	5,62			80,6	
11	Котельная Солони	PCO	1	КЕ - 6,5- 14С	3,65	уголь ГР	1,332	79,6	32
			1	КВС Лм	3,44			86	
12	Котельная Сулук	PCO	2	КЕ - 10- 14С	11,24	уголь ГР	3,787	79,8	73
13	Котельная Герби	PCO	3	КЕ - 6,5- 14С	10,95	уголь ГР	1,466	79,6	63
	ИТОГО		16		145,8		40,59		64
14	котельная Школа п.Тырма	PCO	3	Унив ерса л-6	0,435	уголь ГКО	0,255	70	55
15	котельная Детский сад п.Тырма	PCO	2	Унив ерса л-6	0,29	уголь ГКО	0,096	70	10 0
16	котельная Больница п.Тырма		2	Е-1/9	1,278	уголь ГКО	0,159	70	10 0
17	Котельная Центральн ая п.Тырма	PCO	3	КВС -1,6	1,16	уголь ГКО	0,8	68	10 0
18	Котельная Алдан п.Тырма	PCO	2	Унив ерса л-6	0,29	уголь ГР	0,2	68	92
	ИТОГО		13		3,453		1,51	136	
19	Котельная п. Софийск	ОАО «Ниман»	4	ЭПО -216	0,744	эл.эн ерг	0,744	60	30
			3	КДВ - 2000 R	0,6	дизел ьное	0,6		
20	котельная с.Чекунда	PCO	3	КВ- 043	1,29	уголь ГР	0,299	68	0
	всего по		60		228,4	83,42	81,13		

	району				9				
--	--------	--	--	--	---	--	--	--	--

5.1.1. Источники теплоснабжения. Характеристика технологического процесса и техническое состояние основного оборудования.

Мощность 20-ти котельных, предприятиями коммунального хозяйства района составляет 228 Гкал/час, присоединенная нагрузка – 83,42 Гкал/час.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении по району составляет 71,8 км.

Наличие котельного оборудования:

РСО п.Чегдомын

В котельной №1 установлены четыре водогрейных котла КВТС 10-150, производительностью одного котла 10Гкал/час, установленная мощность 40Гкал/час.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 20,82 Гкал/час, в том числе отопление 19,61Гкал/час, горячее водоснабжение 1,21 Гкал/час.

В котельной №2 установлены три паровых котла марки КЕ 10-14, производительностью одного 5,43 Гкал/час, установленная мощность 16,29 Гкал/час.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 7,811Гкал/час, в том числе отопление 7,47Гкал/час, горячее водоснабжение 0,341 Гкал/час.

В котельной 29 квартала установлены три паровых котла марки КЕ10-14, производительностью одного 5,43 Гкал/час, установленная мощность 16,29 Гкал/час.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 11,536Гкал/час, в том числе отопление 11,1Гкал/час, горячее водоснабжение 0,436 Гкал/час.

В котельной станции Чегдомын установлены два водогрейных котла «Универсал 6» Производительность одного котла 0,145 Гкал/час, установленная мощность 0,29Гкал/час.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 0,168Гкал/час. Горячее водоснабжение отсутствует.

Теплоснабжение поселка Чегдомын осуществляется от котельных №1, №2, 29 квартала и котельной железнодорожной станции Чегдомын.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельными, используется на отопление и горячее водоснабжение предприятий, жилых, общественных и административных зданий.

Численность населения, пользующегося услугами горячего водоснабжения 8073 человек.

Горячее водоснабжение осуществляется по открытой схеме. Открытая система теплоснабжения – система теплоснабжения с непосредственным разбором воды из тепловой сети на горячее водоснабжение.

На тепловой сети от котельной 29 квартала установлено три насосных станций. На тепловой сети от котельной №2 установлена одна ПНС.

Назначение работы ПНС - увеличение давления в подающем трубопроводе.

Продолжительность отопительного периода согласно СНиП 23-01-99 238 суток.

РСО

В котельной пос. Новый Ургал установлены следующие теплогенерирующие мощности:

водогрейные котлы: четыре котла КВ-ТСв-20 с номинальной производительностью 80 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 27,72 Гкал/час, в том числе отопление 26,6 Гкал/час, горячее водоснабжение 1,12 Гкал/час.

Схема магистральных тепловых сетей выполнена в четырехтрубном исполнении Система теплоснабжения п. Новый Ургал - закрытая.

В котельной пос. Алонка

водогрейные котлы: три котла КЕ-10-14С с номинальной производительностью 16,86 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 3,019 Гкал/час, в том числе отопление 2,924 Гкал/час, горячее водоснабжение 0,1 Гкал/час.

Схема магистральных тепловых сетей в муниципальном образовании выполнена в двухтрубном исполнении. Система теплоснабжения - открытая.

В котельной пос. Этыркэн

водогрейные котлы: один котел КЕ-10-14С с номинальной производительностью 5,62 Гкал/ч; один котел КЕ-25-14С с номинальной производительностью 14 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 3,257 Гкал/час, в том числе отопление 3,146 Гкал/час, горячее водоснабжение 0,11 Гкал/час.

Схема магистральных тепловых сетей в муниципальном образовании выполнена в двухтрубном исполнении. Система теплоснабжения - открытая.

В котельной пос. Солони

водогрейные котлы: один котел КВСЛм-4,5К115 с номинальной производительностью 3,44 Гкал/ч; два котла КЕ-6,5-14С с номинальной производительностью 7,3 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 1,322 Гкал/час, в том числе отопление 1,285 Гкал/час, горячее водоснабжение 0,05 Гкал/час.

Схема магистральных тепловых сетей в муниципальном образовании выполнена в двухтрубном исполнении. Система теплоснабжения - открытая.

В котельной пос. Сулук

водогрейные котлы: два котла КЕ-10-14С с номинальной производительностью 11,24 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 3,787 Гкал/час, в том числе отопление 3,589 Гкал/час, горячее водоснабжение 0,2 Гкал/час.

Схема магистральных тепловых сетей в муниципальном образовании выполнена в двухтрубном исполнении. Система теплоснабжения - открытая.

В котельной пос. Герби

водогрейные котлы: три котла КЕ-6,5-14С с номинальной производительностью 10,95 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 1,466 Гкал/час, в том числе отопление 1,387 Гкал/час, горячее водоснабжение 0,08 Гкал/час.

Схема магистральных тепловых сетей в муниципальном образовании выполнена в двухтрубном исполнении. Система теплоснабжения - открытая.

РСО

В котельной Центральная пос. Тырма

водогрейные котлы: два котла КВС-6 с номинальной производительностью 1,16 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 0,794 Гкал/час, в том числе отопление 0,794 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует.

Большая часть оборудования котельных изношена и выработала свой ресурс.

В котельной Алдан пос. Тырма

водогрейные котлы: два котла Универсал-6 с номинальной производительностью 0,29 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 0,225 Гкал/час, в том числе отопление 0,225 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует.

Большая часть оборудования котельных изношена и выработала свой ресурс. Эксплуатируются физически и морально устаревшие котлы, КПД которых составляет 70 %.

В котельной больница пос. Тырма

водогрейные котлы: два котла Е-1/9 с номинальной производительностью 1,278 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 0,159 Гкал/час, в том числе отопление 0,159 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует.

В котельной школа пос. Тырма

водогрейные котлы: три котла Универсал-6 с номинальной производительностью 0,435 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 0,255 Гкал/час, в том числе отопление 0,255 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует.

В котельной детского сада пос. Тырма

водогрейные котлы: два котла Универсал-6 с номинальной производительностью 0,29 Гкал/ч.

Фактически подключенная максимальная тепловая нагрузка составляет 0,29 Гкал/час, в том числе отопление 0,29 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует.

Большая часть оборудования котельных изношена и выработала свой ресурс. Эксплуатируются физически и морально устаревшие котлы, КПД которых составляет 70 %.

ООО «Артель старателей «Ниман»

В котельной пос.Софийск

установлены электрические котлы ЭПО -216 – 4 шт.

- установленная мощность – 0,744 Гкал/час; - присоединенная нагрузка – 0,744 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует;

- протяженность тепловой сети – 0,4 км. Из них ветхие – 0 км..

Резервные дизельные котлы – КДВ-2000R - 3 шт. - установленная мощность – 0,7 Гкал/час;

ООО РСО

В котельной с.Чекунда

установлено 3 котла КВ-0,43 - установленная мощность – 1,29 Гкал/час- присоединенная нагрузка – 0,299 Гкал/час, горячее водоснабжение отсутствует;

- протяженность тепловой сети – 0,6км.

5.1.2. Отпуск тепловой энергии источниками теплоснабжения централизованной системы теплоснабжения
отопительными котельными

Таблица 5.

Отпуск тепловой энергии потребителям

Показатели	РСО п.Чегдомын			РСО трасса БАМа			ООО «Артель старателей «Ниман»			РСО п.Чекунда			РСО п.Тырма		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Отпущено тепловой энергии (полезный отпуск) всего, Гкал.	135428	135428	135225	105819	109677	113317	1047	1109	1012	1094	1135	307	3375	2371	2355
Всего отпущено тепловой энергии своим потребителям, Гкал.	135428	135428	135225	105819	109677	113317	1047	1109	1012	1094	1135	307	3375	2371	2355
От котельных, Гкал	129954	129954	126208	105819	109677	113317	1047	1109	1012	1094	1135	307	3375	2371	2355
В том числе:															
Населению,	90749	90749	91074	73273	76558	79638	147	139	129	0	0	0	229	1361	1969

[illegible]

5.1.3. Тепловые сети. Общая характеристика тепловых сетей

Схема магистральных тепловых сетей предприятий ЖКХ Верхнебуреинского муниципальном районе - двухтрубная, тупиковая диаметром от 38мм до 530мм. Трубы тепловой сети стальные. Компенсация температурных удлинений трубопроводов тепловой сети осуществляется за счет П-образных компенсаторов и углов поворота трассы. Прокладка трубопроводов тепловых сетей - надземная на низких опорах и подземная в железобетонных и кирпичных непроходных каналах. Регулирование отпуска тепла – центральное качественное.

Изоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена из минеральной ваты с последующим покрытием рубероидом. Тепловые сети рассчитаны на отпуск тепла по температурному графику 95-70 град С.

Протяженность отопительного сезона 238 дней. Средняя температура наружного воздуха за отопительный период $t_{н.в.от.} = -13^{\circ}\text{C}$ (СНиП 23-0199. Строительная климатология).

Протяженность трубопроводов сети отопления Верхнебуреинского муниципального района составляет в двухтрубном исполнении 71,8 км.

Годы постройки тепловых сетей:

РСО (п.Чегдомын) - 1951-2004г.

РСО (притрассовые поселки БАМа) – 1982-1988

ООО «Артель старателей «Ниман» (п.Сорфийск)- 2005г.

РСО (с.Чекунда) -2006г.

РСО (п.Тырма) - 1972г.

Для обеспечения оперативности в ликвидации аварий, а также обеспечения возможности предупреждения аварий необходимо приобретение диагностической аппаратуры, которая дистанционным методом позволит производить поиск утечек и диагностику состояния трубопроводов.

Таблица 6.

Общая протяженность тепловых сетей магистральных и квартальных в 2-х трубном исчислении:

Показатели	Ед. измер.	объем
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении	км	71,85
В том числе диаметром до 200 мм.	км	26,20
От 200 мм до 400 мм	км	17,32
От 400мм до 600 мм	км	0,00
Физический износ	%	70,00
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении, нуждающихся в замене	км	40,20
Из них ветхие сети	км	40,20
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене в общем протяжении всех тепловых сетей	%	56%

Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении с 2008 по 2010 годы всего	км	5,60
Из них ветхие	км	5,60

У предприятий ЖКХ района находятся на балансе и техническом обслуживании теплотрассы и оборудование насосных станций, срок эксплуатации которых превышает 20 лет.

Общая протяженность теплотрасс, превышающая нормативный срок эксплуатации, составляет 40,2 км, количество насосных станций, которые находятся в эксплуатации более 20 лет – 3, из общего количества насосных станций 4.

Учитывая выше сказанное, ежегодно при условии недопущения нарастания износа, необходимо планировать замену ветхих и аварийных сетей в объеме не менее 5%, Следовательно, ежегодно должна выполняться замена не менее 2,5 км трубопроводов тепловых сетей.

Фактический средний срок службы трубопроводов тепловой сети составляет 15-17 лет, а на некоторых участках выполняется замена через 8 - 10 лет.

Таблица 7.

Объем капитального ремонта по годам

Замена участков трубопроводов теплотрасс	2008г.	2009г.	2010г.
РСО			
Капитальное строительство (км)	0	0	0
Капитальный ремонт (км) всего	0,811	1,061	0,862
п. Новый Ургал	0,280	1,025	0,388
п. Солони	0,531	0,036	0,459
п. Герби			0,015
Всего:	0,811	1,061	0,862
РСО п.Чегдомын			
Капитальное строительство (км)	0	0	0
Капитальный ремонт (км) всего	0,700	1,200	1,000
РСО п.Тырма			
Капитальное строительство (км)	0	0	0
Капитальный ремонт (км) всего	0	0	0
ИТОГО:	1,510	2,300	1,862

Проводимые ежегодные мероприятия по ремонту и замене тепловых сетей до настоящего времени не решали проблему полной замены ветхих сетей.

Как видно из приведенных показателей замены сетей за период с 2008 года включаемые в план капитального ремонта тепловых сетей не могут решить вопрос по улучшению теплоснабжения. Необходимы большие

вложения денежных средств для проведения работ по замене тепловых сетей, особенно в притрассовых поселениях БАМа, п.Тырма.

За период с 2008 года капитально отремонтировано 5,67 км. сетей из них ветхих – 5,67 км., что составляет 14% от общего количества ветхих тепловых сетей.

Динамика перехода эксплуатируемых сетей в разряд ветхих свидетельствует о том, что в настоящее время существует необходимость при планировании замены сетей ориентироваться на показатели фактического состояния сетей их реального износа и соответственно увеличения объемов замены тепловых сетей.

4.1.4. Основные проблемы системы теплоснабжения района

Основными проблемами системами теплоснабжения района являются:

- отсутствие инвестиций на модернизацию систем теплоснабжения.
- высокая степень износа оборудования котельных;
- низкий коэффициент полезного действия энергооборудования;
- изношенность тепловых сетей;
- большой объем потерь в тепловых сетях из-за устаревшей теплоизоляции;
- большой объем сверхнормативных потерь тепловой энергии из-за несоответствия присоединенных и установленных мощностей котельных.

Предприятия коммунального хозяйства района, не имея достаточных доходов от предоставленных коммунальных услуг, не производили инвестиций в основные производственные фонды в объемах, необходимых не только для развития инфраструктуры, но и для ее поддержки.

Недостаточность средств в бюджете района, неплатежи потребителей коммунальных услуг, не позволяют обеспечивать достаточного финансирования для восстановления и реконструкции муниципального коммунального имущества.

Все это привело к ряду проблем, основными из которых являются:

- недостаточное развитие коммунальных систем для обеспечения возрастающих потребностей общества в более качественных коммунальных услугах.
- неравномерное распределение коммунальных мощностей, приводящее к неэффективному использованию ресурсов;
- высокий уровень морального и физического износа объектов и сооружений;
- неэффективное использование природных ресурсов в виде потерь ресурсов в процессе производства и транспортировки до потребителей.

5.1.5. Ожидаемый результат от внедрения мероприятий по реконструкции систем теплоснабжения

Экономический результат:

- сокращение расходов на содержание объектов теплоснабжения,

- снижение издержек производства и себестоимости услуг теплоснабжения предприятий жилищно-коммунального хозяйства.

Строительство модульных котельных позволит уменьшить нагрузку на краевой бюджет и теплопотребителей в виде уменьшения сумм субвенций и снижения стоимости 1 Гкал тепловой энергии.

Технико-экономические преимущества модульной котельной – это короткие сроки монтажа и ввода в эксплуатацию, меньшие капиталовложения и быстрая окупаемость проекта, надежность котлов и вспомогательного оборудования, устойчивость к нелегким условиям эксплуатации, простота обслуживания, минимальные эксплуатационные расходы, в т.ч. снижение потерь тепла за счет приближенности к потребителю.

Технологический результат:

- обеспечение устойчивости системы коммунальной инфраструктуры городского поселения;
- создание надежной коммунальной инфраструктуры, муниципального района, имеющей необходимые резервы для перспективного развития;
- внедрение энергосберегающих технологий;
- снижение удельного расхода топлива для выработки энергоресурсов;
- снижение потерь коммунальных ресурсов;
- полная механизация и автоматизация процессов работы котельной, замена насосного оборудования на современные насосы позволит значительно сэкономить как установленную электрическую мощность, так и потребляемую.

Социальный результат:

- удовлетворение жизненных потребностей и охраны здоровья граждан,
- повышение качества услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Экологический результат

- снижение отрицательного воздействия на окружающую среду, на жизнедеятельность человека вследствие аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения.
- уменьшение вредных выбросов в атмосферу при ликвидации котельной 29 квартала в центре поселка Чегдомын и реконструкции котельных в притрассовых поселениях.

5.1.6. Мероприятия по комплексному развитию системы коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского района на 2012-2020 годы приведены в приложениях 1, 2,3,4,5,6 (таблицы)

5.1.7. Целевые индикаторы выполнения мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения

Для контроля выполнения мероприятий программы определены следующие целевые индикаторы, характеризующие эффективность выполнения программных мероприятий:

Таблица 8.

целевые индикаторы	Показатели по годам								
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доля потерь тепловой энергии в суммарном объеме отпуска тепловой энергии, %	40	39	38	37	36	35	34	33	32
Уровень износа сетей, %	78,1	78,0	77,9	77,8	77,6	77,4	77,0	76,7	76,0
Сокращение расхода топлива, тнт	102,5	102,4	102,3	102,2	102,0	101,0	100,0	99,9	99,5

5.1.8. Ресурсное обеспечение мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения

Всего по настоящей Программе по реконструкции системы теплоснабжения запланировано 679708,431 тыс. руб.

Финансирование мероприятий программы по реконструкции системы теплоснабжения осуществляется из средств бюджета Верхнебуреинского района, средств поселений, средств краевого бюджета. Объемы финансирования обеспечиваются в размерах, установленных бюджетом Верхнебуреинского района на соответствующий финансовый год.

Потребность в финансировании программы из средств районного бюджета составляет 66862,706 тыс. рублей, в том числе по годам:

- 2012 год – 8563,000 тыс. рублей;
- 2013 год – 8283,100 тыс. рублей;
- 2014 год – 4955,209 тыс. рублей;
- 2015 год – 5796,647 тыс. рублей;
- 2016 год – 1836,250 тыс. рублей;
- 2017 год – 620,000 тыс. рублей.
- 2018 год – 16555,500 тыс. рублей.
- 2019 год – 15855,500 тыс. рублей.
- 2020 год – 4397,500 тыс. рублей.

Потребность в финансировании программы по строительству и капитальному ремонту системы теплоснабжения из средств бюджетов

поселений в рамках переданных полномочий району составляет 11894,672 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 3394,000 тыс. рублей;
 2013 год – 2000,000 тыс. рублей;
 2014 год – 1110,000 тыс. рублей;
 2015 год – 1326,422 тыс. рублей;
 2016 год – 2464,250 тыс. рублей;
 2017 год – 0,000 тыс. рублей.
 2018 год – 1600,000 тыс. рублей.
 2019 год – 0,000 тыс. рублей.
 2020 год – 0,000 тыс. рублей

Финансирование мероприятий программы по содержанию основных фондов в технически исправном состоянии системы теплоснабжения осуществляется из средств бюджета Верхнебуреинского района. Объемы финансирования обеспечиваются в размерах, установленных бюджетом Верхнебуреинского района на соответствующий финансовый год.

Потребность в финансировании программы по содержанию основных фондов в технически исправном состоянии системы теплоснабжения из средств районного бюджета составляет 15136,200 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 6200,000 тыс. рублей;
 2013 год – 2000,000 тыс. рублей;
 2014 год – 0,000 тыс. рублей;
 2015 год – 0,000 тыс. рублей;
 2016 год – 236,200 тыс. рублей;
 2017 год – 0,000 тыс. рублей.
 2018 год – 2660,000 тыс. рублей.
 2019 год – 2020,000 тыс. рублей.
 2020 год – 2020,000 тыс. рублей

Потребность в финансировании программы по содержанию основных фондов в технически исправном состоянии системы теплоснабжения из средств бюджетов поселений в рамках переданных полномочий составляет 12021,104 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 0,000 тыс. рублей;
 2013 год – 2000,000 тыс. рублей;
 2014 год – 0,000 тыс. рублей;
 2015 год – 4313,104 тыс. рублей;
 2016 год – 0,000 тыс. рублей;
 2017 год – 0,000 тыс. рублей.
 2018 год – 2036,000 тыс. рублей.
 2019 год – 1836,000 тыс. рублей.
 2020 год – 1836,000 тыс. рублей.

Реализация мероприятий программы не сможет осуществиться в полном объеме за счет средств бюджета района.

Привлечение средств краевого бюджета будет осуществляться в рамках Государственной целевой программой Хабаровского края «Повышение качества жилищно-коммунального обслуживания населения Хабаровского края», утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 07.06.2012 года №185-пр, Закона Хабаровского края от 31.10.2007 N 143 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения», Закона Хабаровского края от 31.10.2007 N 150 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению», Закона Хабаровского края от 23.04.2014 N 357 (ред. от 25.06.2014) «О наделении органов местного самоуправления государственными полномочиями Хабаровского края по предоставлению компенсации части расходов граждан на оплату коммунальных услуг, возникающих в связи с ростом платы за данные услуги».

Привлечение средств федерального бюджета будет осуществляться в рамках государственной программы и федеральной целевой программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

Привлечение средств бюджетов городских и сельских поселений возможно в рамках муниципальной районной программы

6. Комплексное развитие системы водоснабжения и водоотведения

5 1. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программным методом

Доступность и качество питьевой воды определяют здоровье населения и качество жизни. Отсутствие чистой воды и канализации является основной причиной распространения кишечных инфекций, гепатита и болезней желудочно-кишечного тракта, увеличивается степень риска возникновения водно-зависимых патологий и усиливается воздействие на организм человека канцерогенных и мутагенных факторов. До 20 % всех заболеваний может быть связано с неудовлетворительным качеством воды. В отдельных случаях отсутствие доступа к чистой воде и канализации приводит к массовым заболеваниям и распространению эпидемий.

Поэтому проблема обеспечения населения качественной питьевой водой в достаточном количестве является одной из приоритетных проблем социального развития любой территории, решение которой необходимо для сохранения здоровья, улучшения условий деятельности и повышения уровня жизни населения.

Проблема качества питьевой воды - предмет особого внимания общественности, органов власти, органов санитарно-эпидемиологического

надзора и окружающей среды. Необходимость решения этой проблемы обусловлена ухудшением санитарно-гигиенических показателей воды, что потенциально несет угрозу ухудшению здоровья населения, способствует обострению социальной напряженности. Особенно остро стоит эта проблема в районе также в связи с тем, что подземные источники водоснабжения не соответствуют по органолептическим (цветности, мутности) и по микробиологическим показателям требованиям ГОСТа 2874-82 «Вода питьевая» и СанПиНа 2.1.4.107-01 «Питьевая вода».

Значительная часть подземных вод, используемых водозаборными скважинами в п.Чегдомын по химическому составу превышают по содержанию железа.

В настоящее время Верхнебуреинский район питьевой водой обеспечивают РСО п.Чегдомын, РСО притрассовых поселков БАМа, РСО п.Тырма от артезианских скважин. Протяженность водопроводных сетей района 126 км., в том числе уличной водопроводной сети – 28,5 км.. Центральным водоснабжением обеспечивается 18,8 тыс. чел. населения.

Износ водопроводных сетей достигает до 73%, что также значительно снижает качество питьевой воды.

Потери, утечки и высокий уровень обрастания труб ведут к снижению напора в сетях и перебоями в водоснабжении.

Основная проблема в районе - это техническое состояние канализационных очистных сооружений.

Общее количество очистных канализационных сооружений 7 шт. (п. Чегдомын, п. ЦЭС, п. Новый Ургал, п. Алонка, п. Герби, п. Солони, п. Сулук), КНС - 15 шт. Протяженность канализационных сетей 75 км.

Решение проблемы водоснабжения и водоотведения на территории Верхнебуреинского муниципального района необходимо решать программно-целевым методом, основываясь на анализе состояния и основных тенденций развития систем водоснабжения, водоотведения, учете основных проблем, требованиях обеспечения населения питьевой водой в соответствии с требованиями, предъявляемыми к показателям качества питьевой воды.

Основная причина низкого качества воды, поступающей из источников централизованного водоснабжения, заключается в изношенности коммуникаций и оборудования.

Существует проблема вторичного загрязнения водопроводных сетей. Высокая степень износа сетей, частые порывы на трубопроводах влияют на качество воды в бактериально - микробном отношении. Потребность в замене водопроводных сетей отслуживших нормативный срок составляет более 70 % (88км.) от общей протяженности, уличной водопроводной сети нуждающейся в замене составляет 63% или 17,94 км. Ежегодно перекалывается лишь малая часть ветхих сетей (около 0,2 % от общей протяженности).

Нарушение санитарного режима в водоохраных зонах водозаборов, а в отдельных случаях эксплуатация водозаборов без соответствующих зон

санитарной охраны являются основными причинами микробного загрязнения водоисточников.

Проблема питьевого водоснабжения приобретает кризисный характер как по причине выхода из строя водозаборов и систем подачи воды, так и по причине антропогенного загрязнения источников питьевого водоснабжения и ухудшения качества воды в водоисточниках.

В последние годы в связи с традиционно сложившимся остаточным принципом финансирования систем водоснабжения и ликвидацией единого механизма централизованного управления и финансирования проблема водоснабжения обострилась не только в Верхнебуреинском районе, но и в целом по стране.

Согласно Бюджетному кодексу Российской Федерации государственная программа, реализуемая за счет средств федерального бюджета и государственная программа, реализуемая за счет средств краевого бюджета, может быть предусмотрено предоставление субсидий бюджету муниципального района на реализацию аналогичных муниципальных программ, реализуемых за счет средств бюджета муниципального района. То есть привлечение средств федерального бюджета в рамках федеральной и краевой государственной программы на реализацию мероприятий по обеспечению населения чистой питьевой водой возможно только при наличии аналогичной районной муниципальной программы.

Таким образом, обозначенная проблема соответствует приоритетным задачам социально-экономического развития Верхнебуреинского района и Российской Федерации в целом.

Данная проблема является многогранной и объемной. Мероприятия по обеспечению населения Верхнебуреинского района питьевой водой требуют комплексного решения и скоординированных действий, максимальная результативность которых может быть обеспечена только с применением программно-целевого метода.

6.2. Целевые индикаторы выполнения мероприятий по реконструкции системы водоснабжения и водоотведения

Для контроля выполнения мероприятий программы определены следующие целевые индикаторы, характеризующие эффективность выполнения программных мероприятий:

Таблица 9.

Целевые индикаторы	Показатели по годам					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Уровень износа объектов водоснабжения / водоотведения, %	70/ 45	65/ 40	60/ 35	55/ 30	50/ 25	45/ 20

Доля населения, имеющего доступ к централизованному водоснабжению и канализационной системе, %	79	80	82	84	86	87
Уровень потери воды в сетях централизованного водоснабжения, %	11	10	9	8	7	6

6.3. Ресурсное обеспечение мероприятий по реконструкции системы водоснабжения и водоотведения

Финансирование мероприятий программы осуществляется из средств бюджета Верхнебуреинского района, средств поселений, краевого бюджета.. Объемы финансирования обеспечиваются в размерах, установленных бюджетом Верхнебуреинского района на соответствующий финансовый год.

Всего по настоящей Программе по реконструкции системы водоснабжения и водоотведения запланировано 597988,453тыс. руб.

Потребность в финансировании программы по строительству и капитальному ремонту из средств районного бюджета составляет 49977,023 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 564,000 тыс. рублей;
 2013 год – 0,000 тыс. рублей;
 2014 год – 969,023 тыс. рублей;
 2015 год – 0,000 тыс. рублей;
 2016 год – 0,000 тыс. рублей;
 2017 год – 400,000 тыс.рублей.
 2018 год – 20728,000 тыс. рублей.
 2019 год – 17208,000 тыс. рублей.
 2020 год – 10108,000 тыс. рублей

Потребность в финансировании программы по строительству и капитальному ремонту из средств бюджета поселений в рамках переданных полномочий составляет 3000,000 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 0,000 тыс. рублей;
 2013 год – 0,000 тыс. рублей;
 2014 год – 0,000 тыс. рублей;
 2015 год – 0,000 тыс. рублей;
 2016 год – 0,000 тыс. рублей;
 2017 год – 0,000 тыс.рублей.
 2018 год – 1000,000 тыс. рублей.
 2019 год – 1000,000 тыс. рублей.
 2020 год – 1000,000 тыс. рублей

Потребность в финансировании программы по содержанию основных фондов объектов водоснабжения и водоотведения в технически исправном

состоянии из средств районного бюджета составляет 42859,000 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 2500,000 тыс. рублей;
 2013 год – 0,000 тыс. рублей;
 2014 год – 50,000 тыс. рублей;
 2015 год – 0,000 тыс. рублей;
 2016 год – 0,000 тыс. рублей;
 2017 год – 0,000 тыс. рублей;
 2018 год – 21644,000 тыс. рублей;
 2019 год – 11951,000 тыс. рублей;
 2020 год – 6714,000 тыс. рублей.

Потребность в финансировании программы по содержанию основных фондов в технически исправном состоянии из средств бюджета поселений в рамках переданных полномочий составляет 2290,635 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 0,000 тыс. рублей;
 2013 год – 0,000 тыс. рублей;
 2014 год – 130,000 тыс. рублей;
 2015 год – 398,763 тыс. рублей;
 2016 год – 1161,872 тыс. рублей;
 2017 год – 0,000 тыс. рублей;
 2018 год – 300,000 тыс. рублей;
 2019 год – 200,000 тыс. рублей;
 2020 год – 100,000 тыс. рублей

Реализация мероприятий программы позволит дополнительно привлечь средства федерального, краевого и бюджетов городских и сельских поселений, а также внебюджетных источников.

Привлечение средств краевого бюджета будет осуществляться в рамках Государственной целевой программой Хабаровского края «Повышение качества жилищно-коммунального обслуживания населения Хабаровского края», утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 07.06.2012 года №185-пр., Закона Хабаровского края от 31.10.2007 N 143 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения», Закона Хабаровского края от 31.10.2007 N 150 (ред. от 27.11.2013) «О наделении органов местного самоуправления Хабаровского края государственными полномочиями Хабаровского края по возмещению организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению», Закона Хабаровского края от 23.04.2014 N 357 (ред. от 25.06.2014) «О наделении органов местного самоуправления государственными полномочиями Хабаровского края по предоставлению

компенсации части расходов граждан на оплату коммунальных услуг, возникающих в связи с ростом платы за данные услуги».

Привлечение средств краевого бюджета будет осуществляться в рамках краевой целевой программы по вопросам обеспечения населения чистой питьевой водой.

Привлечение средств бюджетов городских и сельских поселений возможно в рамках муниципальной районной программы.

Средствами внебюджетных источников будут служить средства организаций, направляемые на объекты водоснабжения и водоотведения.

Реализация мероприятий программы не сможет осуществиться в полном объеме за счет средств бюджета района.

6.4. Ожидаемый эффект от внедрения мероприятий по реконструкции систем водоснабжения и водоотведения:

Экономическая эффективность будет выражаться в сокращении расходов на содержание объектов водоснабжения и водоотведения; снижении издержек производства и себестоимости услуг теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения предприятий жилищно-коммунального хозяйства.

Социальная эффективность будет выражаться в обеспечении населения края питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве для удовлетворения жизненных потребностей и охраны здоровья граждан, повышение качества услуг водоснабжения.

Экологическая эффективность реализации программы будет выражаться в снижении отрицательного воздействия на окружающую среду, на жизнедеятельность человека вследствие аварийных ситуаций на объектах водоснабжения и водоотведения и низкого качества услуг, предоставляемых населению данными системами коммунальной инфраструктуры.

7. Выводы и предложения

В результате проведенного анализа и оценки деятельности предприятий коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района сделаны следующие выводы:

Основные фонды предприятий, оказывающих услуги в коммунальной сфере – теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения, канализации, имеют износ, превышающий предельно допустимый - от 60 % до 90 %. Старение оборудования имеет устойчивую тенденцию к росту.

Надежность и бесперебойность оказания услуг обеспечивается со значительными трудностями, так как уровень технологических нарушений на эксплуатируемом оборудовании практически не сокращается и остается высоким на протяжении исследуемого периода.

Несоответствие присоединенных и установленных мощностей котельных в притрассовых поселениях БАМА приводит к огромному перерасходу топливно-энергетических ресурсов, электроэнергии высокой

стоимости услуги по теплоснабжению, что вызывает недовольство населения, которое не имеет возможности оплачивать коммунальные услуги.

Недостаток финансирования для развития объектов коммунальной инфраструктуры является сдерживающим фактором в принятии и выполнении инвестиционных и производственных программ предприятий, оказывающих услуги в коммунальной сфере. Действующие программы выполняются по причине недостатка финансирования, с нарушением принятых сроков.

Из-за отсутствия инвестиционных средств, инвестиционные программы не были приняты.

Производственные программы предприятий коммунальной сферы, разрабатываются и принимаются не по критериям требований Правил эксплуатации и технологических инструкций на установленное оборудование, а исходя из финансовых возможностей. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, составляет по сетям водопровода - 63 %, канализации – 60%, теплоснабжения - 56%, электроснабжение – 67%

Износ систем водоснабжения составляет 86%, в том числе оборудование системы очистки воды 90%.

Очистные сооружения канализации, канализационные насосные станции района введены в эксплуатацию с 1958г. по 1988 годы и имеют большой физический износ. Данным объектам необходим капитальный ремонт и реконструкция.

Установленное оборудование не обеспечивает надежности снабжения потребителей. Износ канализации составил - 54% , в том числе оборудование транспортировки- 48%. Износ сетей теплоснабжения составляет 70%.

8. Система управления Программой

Целью мониторинга Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района включает следующие этапы:

1. Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры.

2. Анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте.

Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) периодом

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы. Решение о корректировке Программы принимается по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы.

9. Основные меры правового регулирования в сфере реализации программы

Основной мерой правового регулирования в сфере реализации программы является разработка проекта постановления администрации Верхнебуреинского муниципального района «О внесении изменений в муниципальную программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на 2012 - 2020 годы». Разработка проекта будет, осуществляется по мере необходимости и в случае внесения изменений в утвержденные требования к программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений.

Основными положениями проекта нормативного правового акта могут являться:

- внесение изменений в перечень программных мероприятий;
- внесение в программу дополнительных основных мероприятий;
- внесение изменений в части ресурсного обеспечения реализации программы в целом и программных мероприятий;
- внесение изменений в прогноз конечных результатов программы;
- внесение изменений в сроки реализации основных мероприятий и достижения показателей (индикаторов) программы.

Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации Программы предоставлены в приложении N 5 к Программе.

10. Анализ рисков реализации Программы и описание мер управления рисками

Реализация Программы сопряжена с рядом рисков, которые могут препятствовать своевременному достижению запланированных результатов.

Макроэкономические риски связаны с возможностями снижения темпов роста экономики и уровня инвестиционной активности, а также с кризисом банковской системы и возникновением бюджетного дефицита. Эти риски могут отразиться на реализации наиболее затратных мероприятий, связанных с реконструкцией и капитальным ремонтом объектов инфраструктуры жилищно-коммунального хозяйства.

Макроэкономические риски могут повлечь изменения стоимости предоставления ЖКУ (выполнения работ), что может негативно сказаться на структуре потребительских предпочтений населения района, риск финансового обеспечения которых связан с недофинансированием Программы, как за счет бюджетных, так и внебюджетных источников.

Операционные риски связаны с ошибками управления реализацией Программы, неготовности организационной инфраструктуры к решению задач, поставленных Программой, что может привести к неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению ряда мероприятий Программы или задержке в их выполнении.

Техногенные и экологические риски, связанные с возникновением техногенных или экологических катастроф. Эти риски могут привести к отвлечению средств от финансирования Программы в сфере ЖКХ в пользу других направлений развития района и переориентации на ликвидацию последствий катастроф.

В целях управления указанными рисками в процессе реализации Программы предусматривается:

- формирование эффективной системы управления Программой на основе четкого распределения функций, полномочий и ответственности ответственного исполнителя и соисполнителей Программы;
- проведение мониторинга выполнения Программы, регулярного анализа и, при необходимости корректировки показателей (индикаторов), а также мероприятий Программы;
- перераспределение объемов финансирования в зависимости от динамики и темпов достижения поставленных целей, внешних факторов;
- планирование реализации Программы с применением методик оценки эффективности бюджетных расходов, достижения цели и задач Программы.

Управление рисками реализации Программы будет осуществляться путем координации деятельности.

ПЕРЕЧЕНЬ

основных мероприятий муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры
Верхнебуреинского муниципального района на 2012-2020 годы»

№ п/п	Наименование основного мероприятия	Срок реализации	Ответственный исполнитель	Примечание
1.	Строительство и капитальный ремонт	2012-2020	Отдел жилищно-коммунального хозяйства и энергетики, городские и сельские поселения района (по согласованию)	
1.1.	Система энергоснабжения	2017-2020	-----*-----	
1.2.	Система теплоснабжения	2012-2020	-----*-----	
1.3.	Система водоотведения	2012-2020	-----*-----	
1.4.	Система водоснабжения	2012-2020	-----*-----	
2.	Содержание основных фондов в технически исправном состоянии			
2.1.	Система теплоснабжения	2012-2020	-----*-----	
2.2.	Система водоснабжения	2012-2020	-----*-----	
2.3.	Система водоотведения	2012-2020	-----*-----	
3.	Возмещение организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения	2015-2020	-----*-----	
4.	Возмещение организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению	2015-2020	-----*-----	
5.	Предоставление компенсации части	2015-2020	-----*-----	

	расходов граждан на оплату коммунальных услуг, возникших в связи с ростом платы за данные услуги			
6.	Предоставление субсидии предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения затрат или недополученных доходов при оказании услуг по производству (реализации) электрической энергии в зонах децентрализованного энергоснабжения	2015-2020	-----*	
7.	Субсидии в целях возмещения затрат при оказании коммунальных услуг предприятиям	2015-2020	-----*	
8.	Производственный контроль децентрализованных источников водоснабжения сельских поселений	2015-2020	-----*	

№ п/п	Наименование мероприятия	Нали чие ПСД	Стоимость		Сроки реализации									
			Источн ик финанс ир.	Всего	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Строительство и капитальный ремонт														
I.1. Система электроснабжения														
п. Тырма (п. Эхилкан, п. Зимовье, п. Таланджа), п. Сулук, п. Софийск														
1	Инвентаризационные, кадастровые работы с	нет	всего	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,0	0,000	0,000	0,000	
			РБ	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,0	0,000	0,000	0,000	
	Итого: п. Тырма (п. Эхилкан, п.		всего	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,0	0,000	0,000	0,000	
	Зимовье, п. Таланджа), п. Сулук,		РБ	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,0	0,000	0,000	0,000	
п. Тырма														
2	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	2295,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	2295,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	2295,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	2295,000	0,000	0,000	0,000	
3	Приобретение резервного	нет	всего	3900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3900,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	3900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3900,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого: п. Тырма		всего	6195,0	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	6195,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	6195,0	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	6195,000	0,000	0,000	0,000	
п. Эхилкан														
4	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	328,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	328,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого: п. Эхилкан		всего	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	328,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	328,000	0,000	0,000	0,000	
п. Зимовье														
5	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	178,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	178,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	178,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	178,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого: п. Зимовье		всего	178,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	178,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	178,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	178,000	0,000	0,000	0,000	
с. Согда														
6	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	840,000	0,000	0,000	0,000	0,000	390,000	450,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	840,000	0,000	0,000	0,000	0,000	390,000	450,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого: с. Согда		всего	840,000	0,000	0,000	0,000	0,000	390,0					

[illegible]

п.п.п. п. Аланан

РБ	123,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,0
с. Усть Ургал												
16	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000
	РБ		РБ	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000
	Итого: п. Усть Ургал		всего	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000
	РБ		РБ	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000
п. Новый Ургал												
17	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000
	РБ		РБ	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000
	Итого: п. Новый Ургал		всего	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000
	РБ		РБ	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000
п. Чегдомын												
18	Капитальный ремонт электрических сетей	нет	всего	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000	0,000
	РБ		РБ	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000	0,000
	Итого: п. Чегдомын		всего	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000	0,000
	РБ		РБ	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000	0,000
Электроснабжение												
	Инвентаризационные, кадастровые работы с	нет	всего	900,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,000	0,000
	РБ		РБ	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,000	0,000
	Капитальный ремонт систем	нет	всего	21510,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21510,000	0,000
	РБ		РБ	21510,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21510,000	0,000
	Приобретение резервного	нет	всего	3900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3900,000	0,000
	РБ		РБ	3900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3900,000	0,000
	Итого по Верхнеурейскому району		всего	26310,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26310,000	0,000
	РБ		РБ	26310,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26310,000	0,000

1.2. Система теплоснабжения

РСО

п. Этыркэн

19	Строительство модульной котельной	есть	всего	13732,000	3630,000	2000,000	3400,000	4702,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	РБ		РБ	13732,000	3630,000	2000,000	3400,000	4702,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Капитальный ремонт тепловых сетей		всего	901,100	0,000	901,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	РБ		РБ	1108,680	0,000	901,100	0,000	0,000	207,580	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Этыркэн		всего	14633,100	3630,000	2901,100	3400,000	4702,000	207,580	0,000	0,000	0,000	0,000
	РБ		РБ	14840,680	3630,000	2901,100	3400,000	4702,000	207,580	0,000	0,000	0,000	0,000

п. Алонка

21	Капитальный ремонт котла №1, АПЧ	нет	всего	7800,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	700,000	3500,000	3500,000
	РБ		РБ	7800,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	700,000	3500,000	3500,000
22	Приобретение ДЭС для котельной		всего	214,517	0,000	0,000	214,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	РБ		РБ	214,517	0,000	0,000	214,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Алонка		всего	8014,517	0,000	0,000	214,517	0,000	0,000	0,000	700,000	3500,000	3500,000
	РБ		РБ	8014,517	0,000	0,000	214,517	0,000	0,000	0,000	700,000	3500,000	3500,000

п. Сулук													
23	Строительство модульной котельной	нет	всего	800,001	0,000	0,000	0,000	800,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	800,001	0,000	0,000	0,000	800,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Капитальный ремонт котельной		всего	1741,705	0,000	564,000	0,000	177,705	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1741,705	0,000	564,000	0,000	177,705	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Приобретение ДЭС для котельной		всего	254,860	0,000	0,000	254,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	254,860	0,000	0,000	254,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Приобретение приборов учета		всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Сулук	нет	всего	2796,566	0,000	564,000	254,860	977,706	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	2796,566	0,000	564,000	254,860	977,706	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.Солони													
27	Строительство модульной котельной	нет	всего	3500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3500,000	0,000	0,000
			РБ	3500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3500,000		
28	Замена котлоагрегата приборет котла		всего	575,000	0,000	575,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	575,000	0,000	575,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Солони		всего	4075,000	0,000	575,000	0,000	0,000	511,960	0,000	3500,000	0,000	0,000
			РБ	4075,000	0,000	575,000	0,000	0,000	511,960	0,000	3500,000	0,000	0,000
п. Герби													
29	Кап.ремонт сетей	нет	всего	7916,710	0,000	0,000	0,000	0,000	116,710	100,000	3500,000	3500,000	700,000
			РБ	7916,710	0,000	0,000	0,000	0,000	116,710	100,000	3500,000	3500,000	700,000
30	Приобретение резервного дизельгенератора		всего	159,000	0,000	159,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	159,000	0,000	159,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Герби		всего	8075,710	0,000	159,000	0,000	0,000	116,710	100,000	3500,000	3500,000	700,000
			РБ	8075,710	0,000	159,000	0,000	0,000	116,710	100,000	3500,000	3500,000	700,000
п.Новый Ургал													
			всего	200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
31	Кап. Ремонт сетей		РБ	200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
	Приобретение приборов учета		всего	31,351	0,000	0,000	15,651	15,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	31,351	0,000	0,000	15,651	15,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			ВСЕГ										
			О	37826,244	3630,000	4199,100	3885,028	5695,406	1836,250	400,000	7700,000	7000,000	4200,000
	ВСЕГО		РБ	38033,824	3630,000	4199,100	3885,028	5695,406	1836,250	400,000	7700,000	7000,000	4200,000
PCO п.Чегдомын													
33	Реконструкция системы теплоснабжения поселка	нет	всего	17316,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8658,000	8658,000	0,000
			РБ	17316,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8658,000	8658,000	0,000
34	дополнительных котлов установка	нет	всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

п.Этыркэн														
57	Капитальный ремонт сетей водоснабжения	всего	100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	0,000	0,000	0,000
п. Солони														
58	Капитальный ремонт сетей водоснабжения	всего	100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	0,000	0,000	0,000
п. Сулук														
59	Капитальный ремонт сетей водоснабжения	всего	200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
п.Средний Ургал														
60	Кап.ремонт скважины	всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
PCO														
61	Капитальный ремонт сетей водоснабжения	всего	969,023	0,000	0,000	969,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	969,023			969,023								
ИТОГО по водоснабжению:			1933,023	564,000	0,000	969,023	0,000	0,000	0,000	0,000	400,000	0,000	0,000	0,000
РБ			1933,023	564,000		969,023					400,000		0,000	0,000
ИТОГО по водоотведению:			48044,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20728,000	17208,000	10108,000
РБ			48044,000	0,000	0,000	0,000					0,000	20728,000	17208,000	10108,000
ИТОГО:			49977,023	564,000	0,000	969,023	0,000	0,000	0,000	0,000	400,000	20728,000	17208,000	10108,000
РБ			49977,023	564,000		969,023					400,000	20728,000	17208,000	10108,000
ВСЕГО по Верхнебуринскому району			142430	9127,000	8283,100	5924,233	5796,647	3226,250	15352,000	39290,500	37838,500	19311,500		

Ресурсное обеспечение реализации программы за счет средств районного бюджета

	Стоимость		Сроки реализации										
	Наличие ПСД	Источники финансир.	Всего	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
2. Содержание основных фондов в технически исправном состоянии													
2.1. Система теплоснабжения													
РСО													
п. Этыркэн													
теплосетей (d-100 2263 м.п.) и теплосетей (d-100 1675 м.п.)	нет	всего	1974,000	1500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000	158,000
		РБ	1974,000	1500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000	158,000
		РБ	1000,000	0,000	1000,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		всего	2974,000	1500,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000	158,000
		РБ	2974,000	1500,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000	158,000	
п. Алонка													
теплосети (d100 1675 м.п.)	нет	всего	210,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	70,000	70,000
		РБ	210,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	70,000	70,000
		всего	210,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	70,000	70,000
		РБ	210,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	70,000	70,000
п. Сулук													
теплосетей(d-100 364 м.п.)	нет	всего	1436,200	1200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	236,200	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	1436,200	1200,000			0,000	0,000	236,200				
		всего	1436,200	1200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	236,200	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	1436,200	1200,000	0,000	0,000	0,000	0,000	236,200	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Солони													
теплосети (d100 1848м.п.) и теплосети (d100 1848м.п.)	нет	всего	270,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	90,000	90,000	90,000
		РБ	270,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	90,000	90,000	90,000
		всего	50,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	0,000	0,000
		РБ	50,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	0,000	0,000
		всего	320,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	140,000	90,000	90,000	

			РБ	320,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	140,000	90,000	90,000	
п. Герби															
7	Замена теплотрассы теплоизоляции Итого п. Герби	нет	всего	1160,000	800,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	120,000	120,000	120,000	
			РБ	1160,000	800,000				0,000	0,000	0,000	0,000	120,000	120,000	120,000
			всего	1160,000	800,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	120,000	120,000	120,000
			РБ	1160,000	800,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	120,000	120,000	120,000		
п. Новый Ургал															
8	Экспертиза дымовой трубы	нет	всего	50,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	0,000	0,000	
			РБ	50,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	0,000	0,000	
9	Перевод работы системы теплоснабжения на 2-х контурную систему с заменой теплотрассы	нет	всего	180,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,000	60,000	60,000		
			РБ	180,000					0,000			60,000	60,000	60,000	
10	теплоизоляция Итого п. Новый Ургал	нет	всего	1140,000	600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	540,000	0,000	0,000		
			РБ	1140,000	600,000		0,000			0,000	540,000				
			всего	1370,000	600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	650,000	60,000	60,000		
			РБ	1370,000	600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	650,000	60,000	60,000		
			ВСЕГО	7470,200	4100,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	236,200	0,000	1138,000	498,000	498,000	
			РБ	7470,200	4100,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	236,200	0,000	1138,000	498,000	498,000	
	РСО														
			всего	2706,000	2100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	202,000	202,000	202,000	
11	Ремонт тепловых сетей от котельной 29 квартала с изменением диаметров трубопровода: Ремонт отдельных участков	нет		2706,000											
			РБ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	202,000	202,000	202,000	
12	Замена отдельных участков тепловых сетей от котельной №1, №2 и 29	нет	всего	3960,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1320,000	1320,000	1320,000	
			РБ	3960,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1320,000	1320,000	1320,000	
	устройство отопления, электроосвещения помещений ШЗУ котельной №1		всего	1000,000	0,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	1000,000	0,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Приобретение оборудования для подготовки котельной 29 квартала к		всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого по РСО		ВСЕГО	7666,000	2100,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1522,000	1522,000	1522,000	
			РБ	7666,000	2100,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1522,000	1522,000	1522,000	
п. Чекунда															
	Приобретение насосов		всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого по		ВСЕГО	15136,200	6200,000	2000,000	0,000	0,000	0,000	236,200	0,000	2660,000	2020,000	2020,000	

№ п/п	Наименование мероприятия	Нали чие ПСД	Стоимость		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
			Источник финансир.	Всего									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Строительство и капитальный ремонт													
1.1. Система электроснабжения													
п. Тырма (п. Эхилкан, п. Зимовье, п. Таланджа), п. Судук, п. Софийск													
1	Инвентаризационные, кадастровые работы с постановкой на ГКУ объектов недвижимости	не требу ется	Всего	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,000	0,000	0,000	0,000
	КБ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого: п. Тырма (п. Эхилкан, п.			Всего	900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	900,000	0,000	0,000	0,000
п. Тырма													
2	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу ется	Всего	2295,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	2295,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	2295,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	2295,000	0,000	0,000	0,000
	КБ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Приобретение резервного оборудования и материалов электроснабжения		Всего	3900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3900,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	3900,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3900,000	0,000	0,000	0,000
	КБ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого: п. Тырма			Всего	6195,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1000,000	6195,000	0,000	0,000	0,000
п. Эхилкан													
4	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу ется	Всего	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	328,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	328,000	0,000	0,000	0,000
	КБ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого: п.Эхилкан			Всего	328,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	328,000	0,000	0,000	0,000
п. Зимовье													
	Капитальный ремонт	не	Всего	178,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	178,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

	электроснабжения	еся	РБ	1839,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1839,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого: п. Сулук		Всего	1839,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1839,000	0,000	0,000	0,000
п. Герби														
12	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу еся	Всего	1102,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1102,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1102,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1102,000	0,000	0,000	0,000
	Итого: п. Герби		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Всего	1102,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1102,000	0,000	0,000	0,000
п. Этыркэн														
13	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу еся	Всего	1083,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1083,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1083,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1083,000	0,000	0,000	0,000
	Итого: п.Этыркэн		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Всего	1083,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1083,000	0,000	0,000	0,000
п. Алонка														
14	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу еся	Всего	168,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	168,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	168,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	168,000	0,000	0,000	0,000
	Итого: п. Алонка		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Всего	168,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	168,000	0,000	0,000	0,000
с. Аланан														
15	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу еся	Всего	123,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	123,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,000
	Итого: с. Аланан		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Всего	123,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,000
с. Усть Ургал														
16	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу еся	Всего	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000	0,000	0,000
	Итого: с. Усть Ургал		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Всего	3667,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3667,000	0,000	0,000	0,000
п. Новый Ургал														
17	Капитальный ремонт системы электроснабжения	не требу еся	Всего	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000
	Итого: п. Новый Ургал		РБ	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000	4775,000	0,000

объектов водоснабжения		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого: п. Новый Ургал		Всего	4775,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4775,000	0,000

п. Чегдомын													
18	Капитальный ремонт системы электроснабжения объектов водоснабжения	не требу ется	Всего	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000	
	КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Итого: п. Чегдомын		Всего	4253,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4253,000	

Итого: электроснабжение													
Верхнебуреинский район	Всего	26310,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1390,000	14332,000	2007,000	4775,000	4806,000		
	СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	РБ	26310,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1390,000	14332,000	2007,000	4775,000	4806,000		
	КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Всего	26310,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1390,000	14332,000	2007,000	4775,000	4806,000		

1.2. Система теплоснабжения													
PCO													

п. Этыркэн													
19	Строительство модульной котельной	есть	всего	163475,790	38773,000	60020,800	34000,000	25328,000	5353,990	0,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	13732,000	3630,000	2000,000	3400,000	4702,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	149743,790	35143,000	58020,800	30600,000	20626,000	5353,990	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Капитальный ремонт тепловых сетей с гидравлической регулировкой		всего	10409,680	0,000	8602,100	0,000	0,000	1807,580	0,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1108,680	0,000	901,100	0,000	0,000	207,580	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	9301,000	0,000	7701,000	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого п. Этыркэн			всего	173885,470	38773,000	68622,900	34000,000	25328,000	7161,570	0,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	14840,680	3630,000	2901,100	3400,000	4702,000	207,580	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	159044,790	35143,000	65721,800	30600,000	20626,000	6953,990	0,000	0,000	0,000	0,000

п. Алонка													
21	Актуализация схем ТВК	нет	всего	77100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	7000,000	35000,000	35000,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	7800,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	700,000	3500,000	3500,000

		КБ	69300,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			6300,000	31500,000	31500,000
22	Приобретение ДЭС для котельной 288кВт	всего	1357,697	0,000	0,000	1357,697	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	214,517	0,000	0,000	214,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	1143,180	0,000	0,000	1143,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Алонка	всего	78457,697	0,000	0,000	1357,697	0,000	0,000	100,000	100,000	7000,000	35000,000	35000,000
		СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	8014,517	0,000	0,000	214,517	0,000	0,000	100,000	100,000	700,000	3500,000	3500,000
		КБ	70443,180	0,000	0,000	1143,180	0,000	0,000	0,000	0,000	6300,000	31500,000	31500,000

п. Сулук

23	Котельная п.Сулук	нет	всего	71800,001	0,000	0,000	0,000	800,001	1000,000	0,000	35000,000	35000,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1800,001	0,000	0,000	0,000	800,001	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	70000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	35000,000	35000,000	0,000
24	Капитальный ремонт котельной		всего	7343,235	0,000	5564,000	0,000	1779,235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	741,705	0,000	564,000	0,000	177,705	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	6601,530	0,000	5000,000	0,000	1601,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Приобретение ДЭС для котельной 360кВт		всего	2548,600	0,000	0,000	2548,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	254,860	0,000	0,000	254,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	2293,740	0,000	0,000	2293,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Сулук	нет	всего	81691,836	0,000	5564,000	2548,600	2579,236	1000,000	0,000	35000,000	35000,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	2796,566	0,000	564,000	254,860	977,706	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	78895,270	0,000	5000,000	2293,740	1601,530	0,000	0,000	35000,000	35000,000	0,000

п.Солони

26	Строительство модульной котельной	нет	всего	35000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	35000,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	3500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3500,000	0,000	0,000
			КБ	31500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31500,000	0,000	0,000
27	Капитальный ремонт котельной		всего	10779,960		5698,000	0,000	0,000	5081,960	0,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1086,960	0,000	575,000	0,000	0,000	511,960	0,000	0,000	0,000	0,000

		КБ	9693,000	0,000	5123,000	0,000	0,000	4570,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Солони	всего	45779,960	0,000	5698,000	0,000	0,000	5081,960	0,000	35000,000	0,000	0,000
		СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	4586,960	0,000	575,000	0,000	0,000	511,960	0,000	3500,000	0,000	0,000
		КБ	41193,000	0,000	5123,000	0,000	0,000	4570,000	0,000	31500,000	0,000	0,000

п. Герби

28	Кап.ремонт котельной с приобретением оборудования	нет	всего	71966,710	0,000	0,000	0,000	0,000	1166,710	100,000	35000,000	35000,000	700,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	7916,710	0,000	0,000	0,000	0,000	116,710	100,000	3500,000	3500,000	700,000
			КБ	63000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1050,000	0,000	31500,000	31500,000	0,000
29	приобретение резервного дизельгенератора		всего	1589,000	0,000	1589,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	159,000	0,000	159,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	1430,000	0,000	1430,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого п. Герби		всего	73555,710	0,000	1589,000	0,000	0,000	1166,710	100,000	35000,000	35000,000	700,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	8075,710	0,000	159,000	0,000	0,000	116,710	100,000	3500,000	3500,000	700,000
			КБ	64430,000	0,000	1430,000	0,000	0,000	1050,000	0,000	31500,000	31500,000	0,000

п.Новый Ургал

30	Актуализация Схем ТВК		всего	395,650	0,000	0,000	195,650	0,000	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	215,650	0,000	0,000	15,650	0,000	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	180,000	0,000	0,000	180,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			всего	4699,801	0,000	0,000	195,650	3819,151	485,000	200,000	0,000	0,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	865,350	0,000	0,000	0,000	380,350	485,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	231,350	0,000	0,000	15,650	15,700	0,000	200,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	3603,101	0,000	0,000	180,000	3423,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Кап.ремонт сетей, приобретение приборов учета		СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	865,350	0,000	0,000	0,000	380,350	485,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	38545,783	3630,000	4199,100	3885,027	5695,406	1836,250	400,000	7700,000	7000,000	4200,000
			КБ	417609,341	35143,000	77274,800	34216,920	25650,631	12573,990	0,000	104300,000	98000,000	31500,000

РСО п.Чегдомын

32	Реконструкция системы теплоснабжения поселка	нет	всего	49181,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	40523,000	8658,000	0,000
			СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1600,000	0,000	0,000

40	Приобретение ДЭС для котельной №1 600кВт	всего	3298,563	0,000	0,000	3298,563	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	336,453	0,000	0,000	336,453	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	2962,110	0,000	0,000	2962,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Приобретение ДЭС для котельной№2 400кВт	всего	2332,156	0,000	0,000	2332,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	233,216	0,000	0,000	233,216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	2098,940	0,000	0,000	2098,940	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Приобретение теплоизоляции	всего	3161,253	0,000	0,000	3161,253	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	430,513	0,000	0,000	430,513	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	2730,740	0,000	0,000	2730,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Разработка схемы теплоснабжения	всего	1460,000	0,000	0,000	1460,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МБ	110,000	0,000	0,000	110,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	1350,000	0,000	0,000	1350,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Теплоснабжение(приобретение материалов)	всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Актуализация схем тепло-водо, водоотведения	всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ВСЕГО	131457,212	24154,000	9084,000	11251,972	5607,420	19775,320	0,000	44533,500	12854,500	4196,500	0,000	0,000	0,000	0,000
		СП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МБ	11029,322	3394,000	2000,000	1110,000	946,072	1979,250	0,000	1600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	22992,682	0,000	4084,000	1000,182	0,000	0,000	0,000	8855,500	8855,500	197,500	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	97435,208	20760,000	3000,000	9141,790	4661,348	17796,070	0,000	34078,000	3999,000	3999,000	0,000	0,000	0,000	0,000

РСО п. Тырма												
46	Приобретение ДЭС, котел КВС	ВСЕГО	3853,441	2693,000	0,000	0,000	1010,441	0,000	150,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	251,241	0,000	0,000	0,000	101,241	0,000	150,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	500,000	500,000	0,000	0,000	909,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ремонт тепловой сети	РБ	2193,000	2193,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.Алапан												
47	Реконструкция сиситемы теплоснабжения, приобретение ДЭС	ВСЕГО	2944,000	2944,000								
		РБ	63,000	63,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	2614,000	2614,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	267,000	267,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.Средний Ургал												
48	Приобретение ДЭС	ВСЕГО	330,000	330,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	63,000	63,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	267,000	267,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.Чекунда												
50	Приобретение ДЭС	всего	70,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	70,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	0,000	0,000

[illegible][illegible]

54	Капитальный ремонт ОСК	нет	всего	24120,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	24120,000	0,000	0,000	0,000	
			СП	3000,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3000,000	0,000	0,000	0,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	3520,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3520,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	17600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17600,000	0,000	0,000	0,000
					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
п.Сулук															
РСО															
п.Гербви															

Прогнозная справочная оценка мероприятий по комплексному развитию системы коммунальной инфраструктуры Верхнебурейнского района на 2012-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятий		Сроки реализации									
		Наличие ПСД	Источники финансир.	Всего	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2. Содержание основных фондов в технически исправном состоянии													
2.1. Система теплоснабжения													
РСО													
п. Этыркэн													
1	Замена теплосетей (d-100 2263 м.п.)	нет	всего	5007,000	1500,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	678,000	678,000	678,000
			СП	141,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47,000	47,000	47,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	1974,000	1500,000		0,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000	158,000
2	приобретение оборудования для котельной		РБ	1000,000		1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			КБ	1892,000		0,000	0,000	0,000	0,000	473,000	473,000	473,000	473,000
	Итого п. Этыркэн		всего	4534,000	1500,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	678,000	678,000	678,000
			СП	141,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47,000	47,000	47,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			РБ	2974,000	1500,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000	158,000
			КБ	1419,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	473,000	473,000	473,000
п. Алонка													
3	Замена теплосетей (d100 1675 м.п.)	нет	всего	933,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	311,000	311,000	311,000
			СП	75,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,000	25,000	25,000
			МБ	42,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,000	14,000	14,000
			РБ	210,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	70,000	70,000
			КБ	606,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	202,000	202,000	202,000
	Итого п. Алонка		всего	933,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	311,000	311,000	311,000
			СП	75,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,000	25,000	25,000
			МБ	42,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,000	14,000	14,000
			РБ	210,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,000	70,000	70,000
			КБ	606,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	202,000	202,000	202,000

участков тепловых сетей от котельной №1, №2 и 29 квартала 12000 м. (5%ежегодно от протяженности)	СП	41809,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13937,000	13936,000	13936,000						
	МБ	3960,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1320,000	1320,000	1320,000						
	РБ	3960,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1320,000	1320,000	1320,000						
	всего	1000,000		1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
устройство отопления, электроосвещения помещения ПЗУ котельной №1	МБ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	РБ	1000,000	0,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	всего	2000,000	0,000	2000,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	МБ	2000,000	0,000	2000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
14 Приобретение оборудования для подготовки котельной 29 квартала к отопительному сезону	РБ	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	ВСЕГО	63245,120	2100,000	3000,000	0,000	3853,120	0,000	0,000	18098,000	18097,000	18097,000	18097,000	18097,000						
	СП	41875,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13959,000	13958,000	13958,000	13958,000	13958,000						
	МБ	10419,120	0,000	2000,000	0,000	3853,120	0,000	0,000	1522,000	1522,000	1522,000	1522,000	1522,000						
Итого	РБ	7666,000	2100,000	1000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1522,000	1522,000	1522,000	1522,000	1522,000						
	КБ	3285,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1095,000	1095,000	1095,000	1095,000	1095,000						
	ВСЕГО																		
	п. Чекунда																		
15 Приобретение насосов	ВСЕГО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	РБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	КБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
	СП	42628,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14304,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000						
Итого по Верхнебуреинскому району	МБ	12021,104	0,000	2000,000	0,000	4313,104	0,000	0,000	2036,000	1836,000	1836,000	1836,000	1836,000						
	РБ	15136,200	6200,000	2000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2660,000	2020,000	2020,000	2020,000	2020,000						
	КБ	12498,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5754,000	3372,000	3372,000	3372,000	3372,000						
	ВСЕГО	82283,304	6200,000	4000,000	0,000	4313,104	236,200	0,000	24754,000	21390,000	21390,000	21390,000	21390,000						
№ п/п	Муниципальное образование	Наименование	Сроки реализации	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020							
														Стоимость мероприятий (тыс. руб.)	источник финанс. *	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						
2.2. Система водоснабжения																			
РСО																			
п. Четловый																			

[illegible][illegible][illegible]

п.Судук														
19	Замена водопроводных сетей (5970 п.м.)	нст	всего	33768,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11256,000	11256,000	11256,000	
			СП	10440,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3480,000	3480,000	3480,000
			МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			РБ	3888,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1296,000	1296,000	1296,000
			КБ	19440,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6480,000	6480,000	6480,000
РСО														

п.Гербн												
Замена водопроводных	всего	21516,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10758,000	10758,000	0,000
	СП	6640,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3320,000	3320,000	
	МБ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	РБ	2480,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1240,000	1240,000	
	КБ	12396,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6198,000	6198,000	

30	Замена канализационных сетей (1520п.м.)	РБ	920,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	4600,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		нет											
ИТОГО по водоснабжению:			227919,961	2500,000	0,000	180,000	199,382	869,879	0,000	85694,000	85694,000	52782,700	
		СП	59186,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23742,000	23742,000	11702,000	
		МБ	1699,261	0,000	0,000	130,000	199,382	869,879	0,000	200,000	200,000	100,000	
		РБ	31836,000	2500,000	0,000	50,000	0,000	0,000	0,000	11286,000	11286,000	6714,000	
		КБ	135198,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50466,000	50466,000	34266,700	
ИТОГО по водоотведению:			98532,374	0,000	0,000	0,000	199,381	291,993	0,000	90061,000	7980,000	0,000	
		СП	31803,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27813,000	3990,000	0,000	
		МБ	591,374	0,000	0,000	0,000	199,381	291,993	0,000	100,000	0,000	0,000	
		РБ	11023,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10358,000	665,000	0,000	
		КБ	55115,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	51790,000	3325,000	0,000	
ИТОГО:			326452,335	2500,000	0,000	180,000	398,763	1161,872	0,000	175755,000	93674,000	52782,700	
		СП	90989,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	51555,000	27732,000	11702,000	
		МБ	2290,635	0,000	0,000	130,000	398,763	1161,872	0,000	300,000	200,000	100,000	
		РБ	42859,000	2500,000	0,000	50,000	0,000	0,000	0,000	21644,000	11951,000	6714,000	
		КБ	190313,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102256,000	53791,000	34266,700	

**Перечень основных мероприятий по комплексному развитию системы коммунальной инфраструктуры
Верхнебуреинского района на 2012-2020 годы и прогнозная справочная оценка реализации мероприятий за счет
краевого и районного бюджета**

Обеспечение коммунального обслуживания

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость		Сроки реализации					
		Источники финансирования	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	4	5	9	10	11	12	13	14
3.	Возмещение организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения	всего	11349,950	1614,090	3190,430	6545,430	0,000	0,000	0,000
		КБ	11349,950	1614,090	3190,430	6545,430	0,000	0,000	0,000
4.	Возмещение организациям убытков, связанных с применением регулируемых тарифов (цен) на тепловую энергию, поставляемую населению	всего	77366,990	27089,140	23188,710	27089,140	0,000	0,000	0,000
		КБ	77366,990	27089,140	23188,710	27089,140	0,000	0,000	0,000
5.	Предоставление компенсации части расходов граждан на оплату коммунальных услуг, возникших в связи с ростом платы за данные услуги	всего	52711,583	31318,133	14209,450	7184,000	0,000	0,000	0,000
		КБ	52711,583	31318,133	14209,450	7184,000	0,000	0,000	0,000
6.	Предоставление субсидии предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения затрат или недополученных доходов при оказании услуг по производству (реализации) электрической энергии в зонах децентрализованного энергоснабжения	всего	5319,900	210,000	309,900	1200,000	1200,000	1200,000	1200,000
		РБ	5319,900	210,000	309,900	1200,000	1200,000	1200,000	1200,000
7.		всего	45341,000	45341,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

	Субсидии в целях возмещения затрат при оказании коммунальных услуг предприятиям	РБ	45341,000	45341,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Производственный контроль децентрализованных источников водоснабжения сельских поселений	всего	563,800	0,000	163,800	200,000	200,000	0,000	0,000	0,000
		РБ	563,800	0,000	163,800	200,000	200,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО	Всего	192653,223	105572,363	41062,290	42218,570	1400,000	1200,000	1200,000	1200,000

**СВЕДЕНИЯ
ОБ ОСНОВНЫХ МЕРАХ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
В СФЕРЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Таблица 12.

N п/ п	Вид проекта муниципального нормативного правового акта	Основные положения проекта нормативного правового акта	Ответственный исполнитель, соисполнитель	Ожидаемые сроки принятия
1	2	3	4	5
1.	Постановление Администрации Верхнебуреинского муниципального района	Внесение изменений в муниципальную программу "Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Верхнебуреинского муниципального района на 2012 - 2020 годы"	Отдел жилищно- коммунального хозяйства и энергетики.	В течение срока реализации программы по мере необходимости