

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главы администрации г. Канаш
_____ Л.П. Иванова

« ____ » _____ 2013г.

Генеральный директор
ОАО «Канашские городские
электрические сети»

_____ А.В. Никитин
« ____ » _____ 2013 г.

Пояснительная записка к инвестиционным проектам

ОАО «КАНАШСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» на 2013-2017 годы

**ОАО «Канашские городские электрические сети»
429300, г. Канаш, ул. Свободы, д. 20
Телефоны (8233) 4-17-91 4-17-96; т/факс: (8233) 4-17-91;
г.Канаш, 2013год**

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ОАО «Канашские городские электрические сети» по развитию
муниципальных систем энергоснабжения г. Канаш
на 2013-2017 годы

Наименование инвестиционной программы: Инвестиционная программа ОАО «Канашские городские электрические сети» по развитию муниципальных систем энергоснабжения г. Канаш на 2013-2017 годы (далее инвестиционная программа)

Основания для разработки инвестиционной программы: Федеральный закон от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Постановления Правительства РФ №977 от 01.12.2009 «Об инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»

Заказчик инвестиционной программы: Администрация г. Канаш.

Разработчик инвестиционной программы: ОАО «Канашские городские электрические сети».

Цели и задачи инвестиционной программы: обеспечение развития систем энергоснабжения; реконструкции, модернизации систем электроснабжения; повышение качества оказываемых услуг и улучшение экологической ситуации.

Исполнитель инвестиционной программы: ОАО «Канашские городские электрические сети»

Объем и источники финансирования: объем финансирования инвестиционной программы составляет на 2013 год 10485,81 тыс.руб., в том числе за счет:

- прибыли - 3470,03 тыс.руб.;

- амортизационных отчислений - 7015,78 тыс.руб.;

	2014г.	2015г.	2016 г.	2017 г	2013-2017 г.г
	10966,82	10966,82	10966,82	10966,82	54353,09
Прибыль	3642,51	3642,51	3642,51	3642,51	18040,07
Амортизация	7324,31	7324,31	7324,31	7324,31	36313,02

Сроки реализации программы: 2013 -2017 годы

Ожидаемый конечный результат: развитие системы энергоснабжения г. Канаш, обеспечение их надежности, повышение качества оказываемых услуг, снижение уровня износа объектов электроснабжения до 50%, выполнение функций электроснабжения потребителей с максимальными затратами в течение расчетного срока эксплуатации, значительное снижение технических и коммерческих потерь, улучшение экологической ситуации, удовлетворение спроса на подключение к сетям вновь строящихся зданий и сооружений в текущем и перспективном периодах развития г. Канаш .

Контроль за исполнением инвестиционной программы: контроль за реализацией инвестиционной программы осуществляется: Администрацией г. Канаш и Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики.

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», разработана инвестиционная программа ОАО «Канашские городские электрические сети» по развитию муниципальных систем энергоснабжения г. Канаш на 2013-2017 годы.

Под инвестиционной программой ОАО «Канашские городские электрические сети» по развитию муниципальных систем энергоснабжения г. Канаш на 2013-2017 гг. понимается определенная программа финансирования мероприятий по строительству и модернизации систем энергоснабжения г. Канаш в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г. Канаш на 2013-2017 гг. год.

1. Содержание проблемы и обоснование необходимости разработки инвестиционной программы

Одной из основных проблем предприятия является ветхое состояние сетей энергоснабжения г. Канаш, износ которых составляет в среднем 72,3%, особенно сетей, построенных на деревянных опорах, что вызывает высокую аварийность сетей, низкий коэффициент полезного действия мощностей и большие потери энергоносителей.

Протяженность систем энергоснабжения, находящихся на хозяйственном ведении организации, составляет – 475,8 км, в т.ч. кабельные линии – 201,93 км и 126 трансформаторных подстанций, 4 распределительные пункты.

Развитие рынка по оказанию услуг в области энергоснабжения напрямую связано с социально-культурным и экономическим развитием г. Канаш.

Для обеспечения энергоснабжения и улучшения качества оказываемых услуг необходимо проводить замену (модернизацию) электрических сетей г. Канаш.

В настоящее время коммунальными энергетическими предприятиями при реконструкции воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ широко применяются самонесущие изолированные провода. Эксплуатация воздушных линий с самонесущими изолированными проводами повышает надежность электроснабжения потребителей, снижает эксплуатационные расходы, повышает производительность труда при монтаже проводов, снижает падение напряжения, благодаря малому значению реактивного сопротивления, уменьшает габариты линий. Существенное снижение коммерческих потерь в связи с невозможностью наброса проводов и самовольного подключения.

Раздел 2. ПУЭ седьмого издания. Письмом от 28.12.2000г. №ЛЧ-6023/12 Госстрой России рекомендовал при эксплуатации воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами руководствоваться утвержденными РАО «ЕЭС России»: «Правилами приемки в эксплуатацию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с самонесущими изолированными проводами (РД153-34.0-20.408-97). Типовой инструкцией по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ самонесущими изолированными проводами» (РД153-34.3-20.671-97).

РАО «ЕЭС России» 26 июня 2000 года направило АО-энерго и проектным письмо №ОБ-5145, предусматривающее расширение объема применения самонесущих изолированных проводов (СИП) при строительстве, реконструкции и техническом перевооружении воздушных линий до 1 кВ. РАО «ЕЭС России» предложило при выдаче технических условий предусматривать применение СИП для ответвлений к выводам при замене и подключении новых потребителей.

Планируемые к освоению новые площадки под жилые микрорайоны, а также реконструируемые здания, строения, сооружения потребуют дополнительной нагрузки

на системы энергоснабжения. Соответствие современным санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям достигается путем применения современного оборудования, материалов, передовых, экономичных высокоэффективных технологий, а также модернизации существующих электрических сетей.

Необходима поэтапная модернизация существующих сетей с целью улучшения качества оказываемых услуг.

Реализации инвестиционной программы позволит:

- привлечь средства модернизации объектов систем энергоснабжения;
- обеспечить использование средств для реализации проектов модернизации системы энергоснабжения;
- разрабатывать и развивать механизмы привлечения средств внебюджетных источников в коммунальный комплекс.

В данную инвестиционную программу включены первоочередные мероприятия по модернизации системы энергоснабжения г. Канаш .

В целях бесперебойного и качественного электроснабжения жилых микрорайонов предусматривается следующие мероприятия :

Установка модульной трансформаторной подстанции по адресу по пр. Ленина в г. Канаш КТП -33

в целях надежного качества электрической энергии и надежности электроснабжения потребителей.

Сроки реализации проекта: 2013 год

Экономическая эффективность: высокая надежность ,

- снижение потерь напряжения
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,
- срок службы более 30 лет,
- повышенная надежность при эксплуатации,
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат,
- снижение годовых технических потерь на 13,28%,

Предпосылки проекта:

Электроснабжение насосной станции перекачки канализационных стоков и жилых домов принадлежащие городскому муниципалитету,

В целях улучшения и нормального электроснабжения муниципальных объектов необходимо строительство новой линии и комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4кВ с двумя трансформаторами.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей , эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических и коммерческих потерь., снижение затрат на ремонт и ТО, повышения качества обслуживания населения

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей с минимальными затратами в течение расчетного срока эксплуатации;
- высокое качества и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую прочность оборудования
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- значительное снижение технических потерь;
- высокую экономическую эффективность.

Строительство и монтаж внутриплощадочных сетей электроснабжения жилых кварталов от трансформаторной подстанции ТП -4 (СИП 4*50 КЛ-0,4 кВ))

Замена неизолированных воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ линией самонесущими проводами СИП-4 общей длиной 2,957 км, замена вводных неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода с установкой щитов (наружной установкой) групп учета электроэнергии, в целях надежного электроснабжения потребителей и снижения технических и коммерческих потерь,

Сроки реализации проекта: 2013год.

Экономическая эффективность:

- легкость и маневренность в монтаже,
- снижение потерь напряжения на 40%,
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,
- срок службы более 50 лет,
- повышенная надежность при прокладке в лесных массивах,
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат,
- возможность сооружения воздушных линий без вырубки просек,
- снижение годовых технических потерь на 1 км изолированной воздушной линии ВЛИ –0,4 кВ при использовании СИП по отношению к неизолированной ВЛН-0,4 кВ на 33,4%,
- существенное снижение коммерческих потерь.

Предпосылки проекта:

В настоящее время коммунальными энергетическими предприятиями при строительстве и реконструкции воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ широко применяются самонесущие изолированные провода.

Эксплуатация воздушных линий с самонесущими изолированными проводами повышает надежность электроснабжения потребителей, снижает эксплуатационные расходы, повышает производительность труда при монтаже проводов, снижает падение напряжения, благодаря малому значению реактивного сопротивления, уменьшает габариты линий. Существенное снижение коммерческих потерь в связи с невозможностью наброса проводов и самовольного подключения.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителя, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических потерь благодаря малому значению реактивного сопротивления, снижение коммерческих потерь, уменьшение габаритов линий.

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей с максимальными затратами в течение расчетного срока эксплуатации;
- необходимую пропускную способность с учетом роста нагрузок, высокое качество и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую
- большую сопротивляемость к неблагоприятным погодным условиям;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- значительное снижение технических и коммерческих потерь;
- высокую экономическую эффективность.

Приобретения и установка электрооборудования в ТП-38, ТП-26 . Замена высоковольтных камер (производство ГДР) на отечественного производств камеры КСО 303 с ВН-17.

Замена высоковольтных камер (производство ГДР) на отечественного производств камеры КСО 303 с ВН-17 .

Сроки реализации проекта: 2013года.

Экономическая

эффективность:

- высокая надежность ,
- снижение потерь напряжения на 20%,
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,
- срок службы более 50 лет,
- повышенная надежность при эксплуатации,
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат,
- снижение годовых технических потерь

- Предпосылки проекта:

Указанные трансформаторные подстанции в ведены в эксплуатацию в 70-ых годах прошлого века и рассчитана для преобразования , распределение на электроэнергию . В помещения РУ6 и Р0,4 кВ во всех ТП установлены в/в ячейки производство ГДР которые выработали свой ресурс. В результате чего (особенно в зимние время) частые отказы приводов выключателей, что снижает надежность электроснабжение потребителей .

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей I категорий, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических потерь благодаря малому значению реактивного сопротивления, снижение коммерческих потерь, уменьшение габаритов устройства и оборудования.

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей с минимальными затратами в течение расчетного срока эксплуатации;
- высокое качества и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую прочность
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- значительное снижение технических потерь;
- высокую экономическую эффективность.

Реконструкция ВЛ-6 кВ от ТП-19-до ТП-21 Воздушно(ВЛЗ)-кабельная линия 6 кВ в г. Канаши ЧР

Сроки реализации проекта:2013 год

Предпосылки проекта:

Существующая линия ВЛ-6 от ТП-19 до ТП-21 1950 года постройки на деревянных опорах с проводом АС-50 . В Восточном поселке находятся жизненно важные объекты: центральная котельная , жилые дома, торговые дома, «Находка» , « Магнит».

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей I категорий, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических и коммерческих потерь., снижение затрат на ремонт и ТО, повышение качества обслуживания населения

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей
- высокое качества и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую прочность оборудования
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- значительное снижение технических потерь;

Реконструкция ВЛ-6 кВ от ТП-21-до ТП-8 Воздушно(ВЛЗ)-кабельная линия 6 кВ в г. Канаш ЧР

Сроки реализации проекта: 2013 год

Предпосылки проекта:

Существующая линия ВЛ-6 от ТП-21 до ТП-8 1950 года постройки на деревянных опорах с проводом АС-50. В Восточном районе находятся жизненно важные объекты: жилые дома, модульная газовая котельная в, насосная станция перекачки канализационных стоков.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей I категорий, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических и коммерческих потерь., снижение затрат на ремонт и ТО, повышение качества обслуживания населения

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей
- высокое качества и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую прочность оборудования ;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- значительное снижение технических потерь;
- высокую экономическую эффективность.

Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер "Мир" от РП-1 до ТП-40 Воздушно(ВЛЗ)-кабельная линия 6 кВ в г. Канаш ЧР

Сроки реализации проекта: 2013 год

Предпосылки проекта:

Существующая линия ВЛ-6 1962 года постройки на деревянных опорах с проводом АС-50 В районе гор больницы находятся жизненно важные объекты: жилые дома, больница, центр сосудистый хирургии, модульная газовая котельная в, насосная станция перекачки канализационных стоков.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей I категорий, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических и коммерческих потерь., снижение затрат на ремонт и ТО, повышение качества обслуживания населения

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей;
- высокое качества и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую прочность оборудования
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;

- значительное снижение технических потерь;

Реконструкция электроснабжения жилого квартала от ТП 19 ТП-4 в г. Канин ЧР(ВЛИ-0,4 кВ)

Замена неизолированных воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ линией самонесущими проводами СИП-4 общей длиной 2,957 км, замена вводных неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода с установкой щитов (наружной установкой) групп учета электроэнергии, в целях надежного электроснабжения потребителей и снижения технических и коммерческих потерь,

Сроки реализации проекта: 2013год.

Экономическая эффективность:

- легкость и маневренность в монтаже,
- снижение потерь напряжения на 40%,
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,
- срок службы более 50 лет,
- повышенная надежность при прокладке в лесных массивах,
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат,
- возможность сооружения воздушных линий без вырубки просек,
- снижение годовых технических потерь на 1 км изолированной воздушной линии ВЛИ –0,4 кВ при использовании СИП по отношению к неизолированной ВЛН-0,4 кВ на 21,2%,
- существенное снижение коммерческих потерь.

Предпосылки проекта:

В настоящее время коммунальными энергетическими предприятиями при строительстве и реконструкции воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ широко применяются самонесущие изолированные провода.

Эксплуатация воздушных линий с самонесущими изолированными проводами повышает надежность электроснабжения потребителей, снижает эксплуатационные расходы, повышает производительность труда при монтаже проводов, снижает падение напряжения, благодаря малому значению реактивного сопротивления, уменьшает габариты линий. Существенное снижение коммерческих потерь в связи с невозможностью наброса проводов и самовольного подключения.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителя, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических потерь благодаря малому значению реактивного сопротивления, снижение коммерческих потерь, уменьшение габаритов линий.

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей
- необходимую пропускную способность с учетом роста нагрузок, высокое качество и надежность электроснабжения;
- высокую механическую и электрическую
- большую сопротивляемость к неблагоприятным погодным условиям;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- значительное снижение технических и коммерческих потерь;
- высокую экономическую эффективность.

Монтаж системы телеуправления каналов радиосвязи (система GSM коммутаторов S) и телемеханики (система Радиатаптор) для АСКУЭ контроля и управления электросетями

Монтаж системы телеуправления каналов радиосвязи (система GSM коммутаторов S) и телемеханики (система Радиатаптор) для АСКУЭ контроля и управления электросетями, в целях надежного электроснабжения потребителей и съема показаний приборов учета электроэнергии

Сроки реализации проекта: 2013 год, 2014год

Экономическая

эффективность:

- высокая надежность,
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,
- срок службы более 30 лет,
- повышенная надежность при эксплуатации,
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат,
- сбор и индикация показаний телеизмерений и телесигнализации,
- сигнализация о нештатной ситуации в ТП и РП (проникновение, передвижение, пожар, несанкционированный допуск посторонних лиц)
- управление исполнительными механизмами электрооборудования в ТП и РП

Предпосылки проекта:

В период эксплуатации имеющая система не дает полного представления работ электрооборудования и в ТП, и в РП.

Ежегодные затраты на текущий ремонт составляют 100-150 тыс. рублей.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; управления электроаппаратурой и установками, показание телеизмерений и нагрузкой в РП и ТП с рабочего места диспетчера службы (МДС).

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- выполнение функций электроснабжения потребителей с минимальными затратами в течение расчетного срока эксплуатации;
- высокое качество и надежность электроснабжения;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- высокую экономическую эффективность.
- сбор и идентификацию показаний телеизмерений и телесигнализации,
- сигнализацию о нештатной ситуации в ТП и РП (проникновение, передвижение, пожар, несанкционированный допуск посторонних лиц)
- управление исполнительными механизмами оборудования в ТП и РП.

Приобретение силовых масляных трансформаторов

Приобретение и замена силовых масляных трансформаторов с истекшими сроками эксплуатации в количестве 4 шт. в трансформаторных подстанциях г. Канаш ЧР, в целях надежного электроснабжения потребителей.

Сроки реализации проекта: 2013 года.

Экономическая

эффективность:

- высокая надежность,
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,

- *срок службы более 30 лет,*
- *повышенная надежность при эксплуатации,*
- *эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат,*
- *повышение качества обслуживания населения*
- *повышение качества электрической энергии*

Предпосылки проекта:

Действующие инструкции ПУЭ, глава 3.2

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, раздел 2. глава 2. 1. 39 .

Акты замеры сопротивления изоляции и испытания параметров трансформатора.

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов; снижение технических потерь благодаря малому значению реактивного сопротивления, снижение коммерческих потерь.

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- *высокое качество и надежность электроснабжения;*
- *высокую механическую и электрическую прочность*
- *эксплуатационную безопасность;*
- *экологическую безопасность;*
- *значительное снижение технических потерь;*
- *высокую экономическую эффективность.*
- *повышение качества электрической энергии.*

Приобретение экскаватора бульдозера на базе МТЗ-82 тип ЭО2621

Сроки реализации проекта: 2013 год.

Экономическая

эффективность:

- *высокая производительность при монтаже кабеля ,*
- *высокая эксплуатационная и экологическая безопасность,*
- *срок службы более 10 лет,*
- *повышенная надежность при эксплуатации,*
- *эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат.*

Предпосылки проекта:

Большой износ и старый экскаватор (1974 г выпуска) на базе ЮМЗ -6 (фото рис.№1) из инвентарной карточки №542(смотрите приложения №1) .

Основные цели проекта:

Повышение надежности электроснабжения потребителей, эксплуатационной и экологической безопасности; снижение эксплуатационных расходов за счет своевременной реконструкции и монтаж на линии КЛ-6/0,4 кВ .Основные деятельности предприятия монтаж и эксплуатации кабельных линий 10-6-0,4 кВ из инвестиционной программы по прокладке и монтажу кабельных линий производится 14-17 года . Один день простоя или поломка экскаватора составляет 8000 рублей , а аренда экскаватора на один рабочий день составляет 8500 рублей. Прокладка и монтаж кабелей , строительство фундаментных блоков ТП и КТП работы производится период с апрель по ноябрь. Зимняя время чистка дороги от снега к подъездным путям к трансформаторных подстанций и распределительных пунктов г. Канаши .

Преимущества проекта:

Реализация проекта позволит обеспечить:

- *выполнение функций электроснабжения потребителей с минимальными затратами*

- *высокое качество и надежность электроснабжения;*
- *эксплуатационную безопасность;*
- *экологическую безопасность;*
- *высокую экономическую эффективность.*
- *своевременный реконструкции и монтаж на линии КЛ -6/0,4 кВ*

2. Цели и задачи разработки и реализации инвестиционной программы

Целями разработки и реализации инвестиционной программы являются:

- реализация мероприятий по строительству и модернизации систем энергоснабжения г. Канаш
- обеспечение качественного и надежного предоставления потребителям услуг энергоснабжения при минимальном негативном воздействии на окружающую среду;
- обеспечение сбалансированности коммерческих интересов организации и потребителей;
- удовлетворение спроса на подключение к системам энергоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий и сооружений в текущем и перспективном периодах развития г. Канаш.

Инвестиционная программа должна решать следующие задачи:

- повышение надежности и качества предоставления услуг систем энергоснабжения;
- модернизация и строительство систем энергоснабжения;
- необходимую пропускную способность с учетом роста нагрузок;
- значительное снижение технических и коммерческих потерь;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- высокую экологическую эффективность.

3. Сроки и механизм реализации инвестиционной программы.

Мероприятия инвестиционной программы будут реализованы согласно многолетнего развития электросетей и реконструкции воздушных линий в 2013-2017 годах.

4. Определение содержания инвестиционной программы и порядка ее реализации.

Содержание инвестиционной программы должно обеспечить выполнение мероприятий по строительству и модернизации систем энергоснабжения г. Канаш на 2013-2017 год.

Ежегодные планы первоочередных мероприятий, подлежащих реализации в рамках инвестиционной программы, должны устанавливаться исходя из обеспеченности финансирования на выполнение данных мероприятий.

Мероприятия, не обеспеченные финансированием за счет вышеуказанных источников, включению в ежегодные планы организации не подлежат.

5. Мероприятия инвестиционной программы по развитию муниципальной системы энергоснабжения на 2013 год и финансовые потребности на их реализацию.

№ п/ п	Наименование объекта, виды работ	Единица измерения	Мощность, объем работ	Финансовые потребности на 2013г тыс. руб	Этапы реализации и объемы финансовой потребности на соответствующий год (тыс.руб) 2013	Источники финансирования, тыс.руб			Исполнитель
						Амортизация	Прибыль	Подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Приобретение силовых масляных трансформаторов тип ТМГ	шт	4	649,55	649,55	649,55		0	Подрядный
	ИТОГО:			649,55	649,55	649,55		-	
2	Установка модульный трансформаторной подстанции по адресу пр. Ленина в г. Канаши КТП -33	шт	1	900,00	900,00	900		-	Хозспособом
	ИТОГО:			900,00	900,00	900,00		-	
4	Реконструкция электроснабжения(ВЛ-0,4кВ) жилых кварталов от ТП -4, ТП-19 г. Канаши ЧР	км	2,957	2218,480	2218,48	92,33	2126,15	-	Хозспособом
	ИТОГО:			2218,48	2218,48	92,33	2126,15	-	
5	Реконструкция ВЛ-6 кВ от ТП-21-до ТП-8 Воздушно(ВЛЗ)-кабельная линия 6 кВ в г. Канаши ЧР	км	1,054	1001,460	1001,46	0	1001,46	-	Хозспособом
	ИТОГО:			1001,46	1001,46	0	1001,46	-	
6.	Реконструкция ВЛ-6 кВ от ТП-19-до ТП-21 Воздушно(ВЛЗ)-кабельная линия 6 кВ в г. Канаши ЧР	км	0,639	680,710	680,71	680,71		-	Хозспособом
	ИТОГО:			680,71	680,71	680,71			
	Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер "Мир" от РП-1 до ТП-40 Воздушно(ВЛЗ)-кабельная линия 6 кВ в г. Канаши ЧР	км	0,207	250,14	250,14	250,14			Хозспособом
	ИТОГО:			250,14	250,14	250,14			
7.	Монтаж системы телеуправления каналой радиосвязи (система GSM коммутатор S) и телемеханики (системы Радиотатор) для АСКУЭ	шт	200	2143,05	2143,05	2143,05		-	Подрядным способом
	ИТОГО:			2143,05	2143,05	2143,05			
8.	Приобретение экскаватора бульдозера на базе МТЗ-82 тип ЭО2621	шт	1	1600,00	1600,00	1600,00			Подрядным способом
	ИТОГО:			1600,00	1600,00	1600,00			
9.	Приобретения и установка электрооборудования (камеры КСО, шинные мосты, торцевые панели) в ТП 38, ТП-26	шт	2	342,42	342,42		342,42	-	Подрядным способом
	ИТОГО:			342,42	342,42		342,42		
	Составление проектной технической документации проведения экспертизы и получения заключение	шт		700,00	700,00	700,00		-	Подрядным способом
	ИТОГО:			700,00	700,00	700			
	ВСЕГО :				10485,81	7015,78	3470,03		

6. Определение способов финансирования мероприятий по строительству и модернизации систем энергоснабжения.

Общая сумма капитальных вложений на 2013 год должна составить 10485,81 тыс.руб.

Финансовые потребности ОАО «Канашиские городские электрические сети» в сумме 10485,81 тыс.руб., необходимые для реализации инвестиционной программы,

будут обеспечены за счет амортизационных отчислений, прибыли предприятия и платы за подключение к системам энергоснабжения,.

Источники финансирования мероприятий по строительству и модернизации систем энергоснабжения приведены в таблице 1.

Таблица 1

Источники финансирования	Планируемые объемы финансирования на 2013 год, тыс. руб.
Амортизационные отчисления	7015,78
За счет прибыли	3470,03
Плата за подключение	0
Итого:	10485,81

7. Экономическая эффективность.

Экономическая эффективность данной инвестиционной программы заключается в следующем:

- легкость и маневренность в монтаже;
- снижение потерь напряжения на 40%;
- высокая эксплуатационная и экологическая безопасность;
- срок службы более 30 лет;
- эксплуатация без ремонта и дополнительных затрат;
- повышенная надежность при прокладке в городских массивах;
- возможность сооружения воздушных линий без вырубки зеленых насаждений ;
- снижение технических потерь на изолированной воздушной линии ВЛИ-0,4кВ при использовании провода СИП;
- существенное снижение коммерческих потерь.

Вывод.

Успешная реализация инвестиционной программы позволит обеспечить к 2013-2017 году:

- повышение качества и надежности муниципальной системы электроснабжения;
- снижение потребления энергетических ресурсов в результате снижения потерь в процессе производства и доставки энергоресурсов потребителям;
- улучшение экологического состояния территории города ;
- снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры до 50 %;
- более рациональное использование энергоресурсов;
- высокую механическую и электрическую прочность
- большую сопротивляемость к неблагоприятным погодным условиям;
- эксплуатационную и экологическую безопасность;
- значительное снижение технических и коммерческих потерь;
- высокую экономическую эффективность.

Инженер

Ефимов Н.В.