

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ОАО «Михайловскагропромэнерго»
_____ В.Н.Копылов
«_____» _____ 2011 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
РЕКОНСТРУКЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
в с. Михайловка и п. Новошахтинский
на 2012 – 2014г.г.

Настоящая инвестиционная программа разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов:

- Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";
 - Федерального закона от 30.12.2004 N 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
 - Федерального закона от 23 ноября 2009г. № 261 ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в редакции в ред. Федерального закона от 27.07.2010 N 237-ФЗ
 - Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении правил не дискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил не дискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил не дискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям";
 - Постановления Правительства РФ от 16.06.2004 N 287 "Об утверждении положения о Федеральном агентстве по энергетике";
 - Постановления Правительства РФ от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ";
 - Постановления Правительства РФ от 21.03.2007 N 168 "О внесении изменений в некоторые постановления Правительства РФ по вопросам электроэнергетики";
 - Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 N 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (в части учета электроэнергии).
- а также иных актов, затрагивающих данный вопрос.

При разработке настоящей программы использованы методические указания, принятые Минэнерго России, ФСТ России, нормативные правовые акты Приморского края и органов местного самоуправления Михайловского муниципального района Приморского края, программы развития и повышения качества предоставления коммунальных услуг.

Основные цели и направления инвестиционной программы.

Программа призвана к ликвидации негативных ситуаций, образовавшихся в течение последних лет по причине дефицита финансовых средств, необходимых для своевременного устранения недостатков, угрожающих нормальной работе электрических сетей ОАО «Михайловскагропромэнерго».

Принятые в последние годы нормативные правовые акты позволяют выполнить необходимые мероприятия, способствующие нормализации процесса передачи электроэнергии относительно безболезненно для других участников розничного рынка электрической энергии, что, несомненно, повлияет на социально-экономическое состояние Михайловского муниципального района.

Основной целью осуществления программы является устранение недостатков, мешающих надлежащему обеспечению надежности и качества режима электроснабжения потребителей электрической энергии, подключенной к сетям поселений.

Целью программы также является совершенствование системы учета электрической энергии, отпускаемой на границе раздела электрических сетей, что, на сегодня и в перспективе, является одним из наиболее актуальных вопросов в регулировании отношений на розничном рынке электрической энергии.

Характеристика существующего состояния электрических сетей ОАО «Михайловскагропромэнерго»:

На балансе ОАО «Михайловскагропромэнерго» находятся следующие эксплуатируемые электрические установки:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование электрической установки	Ед. изм.	Количество
1	Кабельные линии: 6кВ. 0,4кВ.	км. км.	9 18
2	Силовой трансформатор	шт.	74
3	Воздушный выключатель	шт.	61
4	Масляный выключатель	шт.	6
5	Выключатель нагрузки	шт.	123
6	Однотрансформаторные ТП, КТП	шт.	31
7	Двухтрансформаторные ТП, КТП	шт.	25
8	Воздушные линии напряжением до 1кВ.:	км	60
9	Воздушные линии напряжением 6 кВ.:	км	39
10	Установленная мощность трансформаторов	кВА	25833
11	Количество присоединенных точек учета	шт.	2636

Большой проблемой является физический износ основных средств, участвующих в передаче и распределении электроэнергии, что негативно сказывается на качестве энергоснабжения потребителей.

Расчетные приборы учета, особенно в частном секторе, не отвечают существующим нормам.

По ряду причин, независящих от деятельности предприятия, в эксплуатации электрических сетей сложилась обстановка, угрожающая надежности электроснабжения потребителей электроэнергии, особенно в осенне-зимний период, и невозможности сохранения параметров качества электроэнергии, на которые все больше ужесточаются требования существующего законодательства.

В связи с уходом с энергетического рынка газовых компаний (порядка 90% потребителей многоквартирного жилищного фонда было газифицировано) произошло перераспределение потребления электроэнергии на бытовые нужды с увеличением нагрузки на электросети. В связи с этим возникла необходимость прокладки резервных кабельных линий большего сечения и установки дополнительных трансформаторных мощностей, усиления сетей (замена на провод большего сечения) среднего напряжения 6 кВ.

По причине плохого состояния кабеля АСБ-6 3 x 95 на кабельной линии между ЗТП 11 и ЗТП 13 в п. Новошахтинский произошло пять повреждений. Для обеспечения надлежащего распределения нагрузки требуется строительство резервной линии электроснабжения. Также для обеспечения резервирования питания центральной котельной в с. Михайловка требуется прокладка резервной кабельной линии 6 кВ от ЗТП 3 до ЗТП 2.

Предлагается строительство ВЛ-6 кВ между КТПН – 42 (Корейская деревня «Дружба») и КТПН – 50 (с. Михайловка, ул. Дубининская (Гарнизон)). Выполнение данного мероприятия позволит существенно повысить надежность режима электроснабжения, а также качество отпускаемой электроэнергии и обеспечить II категории энергоснабжения котельной № 5 (КГУП «Примтеплоэнерго»). При выполнении данного мероприятия появляется возможность перевода части нагрузки с перегруженной подстанции 110/35/6 «Михайловка» на незагруженную подстанцию 110/6 «ЖБИ – 130», что в свою очередь позволит подключить новых абонентов к подстанции «Михайловка»

Существующие линии ВЛ-0,4 кВ от ТП – 16, 11, 14 выполнены на деревянных опорах с совместной подвеской двух фидеров, находящихся в крайне аварийном состоянии, трасса ВЛ проходит по территории частного сектора. Замена опор невозможна. В связи со значительным ростом потребления электроэнергии в частном секторе предлагается применить провод марки СИП - 2, т.к. большее количество отказов в электроснабжении связано с обилием насаждений.

При отключении фидеров 6 кВ п\с «Михайловка» и п\с ЖБИ-130» действиями токовых защит на подстанциях, из-за разной ведомственной принадлежности питающей подстанции и отходящих фидеров, возникают значительные задержки во время ликвидации аварийных ситуаций.

В плане совершенствования учета электрической энергии, согласно Постановлению Правительства РФ N 530 п. 138, и уменьшения потерь в линиях электропередач предлагаем рассмотреть возможность установки контрольных приборов учета электрической энергии на границах раздела балансовой и эксплуатационной ответственности с физическими лицами, проживающими в частном секторе.

Мероприятия инвестиционной программы

Перечень инвестиционных проектов по техническому перевооружению и реконструкции электроустановок и линий электропередач и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности представлены в Таблице № 2, в соответствии с Приложением 1.1. к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ОАО «Михайловскагропромэнерго» на 2012 год представлена в Таблице № 3, на 2013 год – в Таблице № 4, на 2014 год – в Таблице № 5 по форме в соответствии с Приложением № 1.2. Приказа Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114.

Объем финансирования программы в целом определяется, как суммарная величина стоимости исполнения мероприятий, предусмотренных настоящей программой, и составляет на 2012 год – 4592 тыс.руб., 2013год – 5045 тыс.руб., на 2014 год – 5447 тыс.руб.

Финансовая потребность программы на настоящий момент определена расчетным путем по укрупненным нормативам. В программу включены первоочередные и первостепенные мероприятия.

По мероприятиям, предусмотренным на 2012 – 2014 годы, представлены сметы в ценах 2011 года (Приложение 1). Физические объемы работ для составления приняты на основе предположительных трасс прохождения ЛЭП, по актам выбора земельных участков.

Невыполнение в ближайшие 5-10 лет значительного объема работ по реконструкции и модернизации выработавших свой ресурс основных фондов приведет к увеличению количества аварийных ситуаций, которые будут связаны с перебоями подачи электрической энергии, значительными потерями и снижением качества передаваемой электроэнергии по сетям. При этом предприятие вынуждено будет направлять значительные средства не на развитие и модернизацию электросетей, а на проведение аварийных работ.

Источники финансирования инвестиционной программы

Принимая во внимание бюджетную политику, содержание утвержденных региональных и муниципальных программ, а также особенности регулирования тарифов, осуществляемых ФСТ России, исполнение данной инвестиционной программы возможно только за счет инвестиционной надбавки к тарифу по передаче и распределению электрической энергии по сетям предприятия. Источники финансирования инвестиционной программы представлены в Таблице № 6 по форме в соответствии с Приложением № 4.2. Приказа Минэнерго России от 24.03.2010 г. № 114.

Ожидаемые результаты

Исполнение инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, направлено на улучшение производственных показателей электроснабжения поселений, в целях достижения следующих результатов:

1. Получить в эксплуатацию технически исправные электроустановки, что существенно повысит надежность и качество электроснабжения потребителей электрической энергии.
2. Довести систему учета электрической энергии, позволяющую на основе современных технологий, до уровня получения информации по расходу электрической энергии за любой период времени.
3. Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание технически исправных электроустановок.
4. Анализируя ожидаемые результаты исполнения программы, сложно показать явно выраженную экономическую эффективность, тем не менее возможно вполне явное снижение потерь при передаче электроэнергии за счет изменения технических потерь, уменьшение несанкционированных простоев электроустановок.

Экономический эффект в денежном выражении по утвержденной на 2011год стоимости потерь электроэнергии в размере 1,82 руб. за кВт.ч с НДС в сравнении с фактическими данными объема пропуска и величины потерь электроэнергии в сетях 2010 года составит по

годам соответственно – в 2012 г. – 728,2 тыс.руб., в 2013г. – 1092,4 тыс. руб., в 2014г. – 1638,5 тыс.руб.

	2010г. факт	2011 г. план	2012 г. план	2013 г. план	2014 г. план
Объем пропуска электроэнергии млн. кВт.ч	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3
Потери, %	19,26	18,9	18,45	17,98	17,53
Потери, млн. кВт.ч	9,5	9,3	9,1	8,9	8,6
Стоимость потерь, руб.\кВт.ч с НДС 18 %	1,8206	1,8206	1,8206	1,8206	1,8206
Сумма на оплату потерь, тыс.руб.	17295,7	16931,5	16567,5	16203,3	15657,2
Экономия от снижения потерь, тыс.руб.			728,2	1092,4	1638,5

Нельзя не принимать во внимание, что в случае бездействия по устранению существующих проблем Михайловскому сельскому и Новошахтинскому городскому поселениям будет нанесен значительный ущерб в виде отказов в работе систем жизнеобеспечения населенного пунктов.