

Инвестиционная программа

***«Строительство и ввод в эксплуатацию новых электростанций,
реконструкция и модернизация энергетического оборудования
ООО «ДальЭнергоИнвест» в 2016-2018 годах»***

Инвестиционная программа
«Строительство и ввод в эксплуатацию новых электростанций,
реконструкция и модернизация энергетического оборудования
ООО «ДальЭнергоИнвест» в 2016-2018 годах»

Содержание:

1. Паспорт инвестиционной программы;
2. Пояснительная записка;
 - 2.1 Организационный план инвестиционной программы;
 - 2.2 Краткое описание инвестиционных проектов;
 - 2.3 Финансовый план инвестиционной программы;
 - 2.4 Ключевые (контрольные) показатели инвестиционной программы;
 - 2.5 Возможные риски при реализации инвестиционной программы;
3. Перечень инвестиционных проектов (Форма 1.1);
4. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2016 год (Форма 1.2);
5. Прогноз ввода/вывода объектов (Форма 1.3);
6. Краткое описание инвестиционной программы (Форма 2.1);
7. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта (Форма 3.1)
8. Источники финансирования инвестиционных программ (Форма 4.2);

1. Паспорт инвестиционной программы

1.	Наименование инвестиционной программы	Строительство и ввод в эксплуатацию новых электростанций, реконструкция и модернизация энергетического оборудования ООО «ДальЭнергоИнвест» в 2016-2018 годах.
2.	Основание для разработки программы	Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...».
3.	Координатор инвестиционной программы	ООО «ДальЭнергоИнвест»
4.	Разработчик инвестиционной программы	ООО «ДальЭнергоИнвест»
5.	Источник финансирования инвестиционной программы	Областной и местный бюджет; инвестиционные ресурсы, включенные в тариф на электрическую и тепловую энергию.
6.	Состояние проблемы	1. Низкоэффективное энергетическое оборудование, ГеоТЭС «Менделеевская, ДЭС «Китовое» 2. Высокие затраты на завоз топлива для обеспечения функционирования ДЭС «Рейдово», ДЭС «Китовое» 3. Недостаточная мощность КТП в Рейдово и Курильске 4. Морально устаревшее оборудование ПС 35кВ в Курильске 5. Невозможность обеспечения требуемой пропускной способности и надежности электрических сетей 0,4-10-35 кВ, переданных от МО «Курильский» ГО
7.	Цели инвестиционной программы	На основании разработанной инвестиционной программы планируется: 1. Получить финансовые ресурсы на создание и модернизацию генерирующих и электросетевых объектов для обеспечения надежного электроснабжения потребителей электроэнергии и внедрение системы контроля за энергопотреблением. 2. Повышение качества и надежности предоставляемых услуг по передаче электроэнергии для существующих потребителей, а также планируемых к присоединению. 3. Реализация основных направлений государственной политики по развитию возобновляемых источников энергии в соответствии с положениями Энергетической стратегии России на период до 2030 года (Раздел VI, пункт 10)
8.	Задачи инвестиционной программы	1. Обеспечить возможность ввода дополнительных мощностей, повысить надежность электроснабжения. 2. Обеспечить надежность электроснабжения и необходимую пропускную способность электрических сетей 3. Снизить затраты на завоз топлива за счет развития возобновляемых источников энергии
9.	Ожидаемые результаты	1. Обеспечение ввода дополнительных мощностей. 2. Обеспечение надежности электроснабжения и необходимой пропускной способности электрических сетей

2. Пояснительная записка

2.1. Организационный план инвестиционной программы

№ п/п	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость мероприятия, тыс. руб. с НДС
2016 год			
1.	Реконструкция ГеоТЭС "Менделеевская"	2016 год	460 602,00
2.	Реконструкция ДЭС "Китовое"	2016 год	56 670,00
3.	Увеличение мощности КТП 3 в Рейдово с 400 кВА до 630 кВА	2016 год	2 000,00
4.	Увеличение мощности КТП 1 в Курильске с 400 кВА до 630 кВА	2016 год	2 000,00
5.	Разработка ПСД по объекту «Реконструкция ПС 35 кВ Курильска»	2016 год	7 000,00
6.	Оценка технического состояния «бесхозных» электрических сетей и сетей 0,4-10-35 кВ, переданных на баланс ООО "ДальЭнергоИнвест" от МО "Южно-Курильский" ГО	2016 год	7 800,00
7.	Разработка ПСД по объекту «Создание системы РЗиА на микропроцессорной базе на ПС Рейдово»	2016 год	2 500,00
	ИТОГО:		543 572,00
2017 год			
1.	Реконструкция ПС 35 кВ Курильска	2017 год	37 000,00
2.	Разработка ПСД по объекту «Создание системы РЗиА на микропроцессорной базе на ПС Курильск»	2017 год	3 000,00
3.	Создание системы РЗиА на микропроцессорной базе на ПС Рейдово	2017 год	18 000,00
	ИТОГО:		58 000,00
2018 год			
1	Создание системы РЗиА на микропроцессорной базе на ПС Курильск	2017 год	20 000,00
	ИТОГО:		20 000,00

2.2 Краткое описание инвестиционных проектов

1) Реконструкция ГеоТЭС "Менделеевская"

ГеоТЭС "Менделеевская" расположена на о. Кунашир около вулкана Менделеевский. ГеоТЭС является ключевым элементом энергосистемы МО «Южно-Курильский ГО». Первая очередь была введена в 2002 г. и составляла 1,8 МВт установленной электрической мощности. В 2007 г. была введена третья очередь ГеоТЭС "Менделеевская", которая обеспечивала 100% тепловой энергии МО «Южно-Курильский ГО», суммарная мощность составляла 3,6 МВт.

С учетом развития Курильских островов, а также высокой стоимости привозного дизельного топлива запланированное увеличение электрической мощности ГеоТЭС "Менделеевская" до 7,4 МВт является важным проектом, который обеспечит дальнейшее социальное развитие и обеспечит энергетическую безопасность и необходимый резерв электрической и тепловой энергии.

Срок окупаемости

2) Реконструкция ДЭС "Китовое"

На сегодняшний день для замещения мощности, необходимой для нужд г. Курильска используются 3 модульных ДГУ. Строительство ДЭС «Китовое» позволит увеличить электрическую мощность до 5,4 МВт, а также вырабатывать тепловую энергию на уровне 4,4 Гкал/час.

3) Реконструкция ПС-35 кВ в Курильске

ПС-35 кВ г. Курильска с помощью 35 ВЛ-35 кВ соединяет ПС-35 кВ ДЭС Рейдово и ГеоТЭС Океанская, образуя два полукольца. ПС-35 кВ г. Курильска, имеющее ключевое значение в электроснабжении МО «Курильского ГО» находится в предаварийном состоянии и имеет ряд нарушений ПТЭ.

Реконструкция ПС-35 кВ г. Курильска увеличит надежность электроснабжения и снизит потери трансформаторов. Срок окупаемости подобных объектов зависит от выбранных проектных решений и оборудования, которое будет выбрано для конечной эксплуатации.

4) Создание системы РЗиА на микропроцессорной базе ПС-35 кВ.

Создание современной системы релейной защиты и автоматики, выполненной на микропроцессорной базе, является важнейшей задачей для обеспечения необходимой степени надежности электроснабжения Курильского ГО. Учитывая высокую стоимость первичного оборудования ДЭС и ГеоТЭС, отсутствие резервирования и высокую степень аварийности, в связи со сложными погодными условиями, качественная система РЗиА должны стать ключевым элементом по обеспечению надежного бесперебойного энергоснабжения Курильского ГО.

Срок окупаемости проектов по созданию системы РЗиА напрямую зависит от выбранных проектных решений и от производителя оборудования.

2.3. Финансовый план инвестиционной программы:

Источниками финансирования реализации инвестиционной программы являются: тариф на услуги по передаче электроэнергии (включение затрат в инвестиционную программу по статьям затрат «Амортизация ОС» и «Инвестиционная составляющая в тарифе»).

2.4. Ключевые (контрольные) показатели инвестиционной программы:

В целях обеспечения контроля за ходом выполнения инвестиционной программы выделены следующие контрольные показатели:

- перечень введенных электростанций и электросетевых объектов в результате выполнения мероприятий инвестиционной программы;
- наличие на ГеоТЭС «Менделеевская», ДЭС «Китовое» нового оборудования для обеспечения необходимого объема выработки электрической энергии в целях снабжения существующих и подключения новых потребителей;
- наличие на ПС 35 Курильска, КТП 3 в Рейдово, КТП 1 в Курильске нового оборудования для обеспечения требуемого значения показателей качества электроэнергии и уровня надежности электроснабжения потребителей;
- реконструированные линии электропередач;
- снижение процента потерь при транспортировке электрической энергии с 16% до 13%;
- фактические затраты на выполнение мероприятий инвестиционной программы.

2.5. Возможные риски при реализации инвестиционной программы:

При реализации инвестиционной программы возможны следующие риски:

- превышение стоимости мероприятий вследствие роста инфляции, превышающей уровень инфляции, учитываемый при расчетах инвестиционной программы;
- превышение стоимости мероприятий, связанных с приобретением импортного оборудования, за счет изменения курсовой разницы;
- нехватка финансовых средств для реализации мероприятий инвестиционной программы, по причине временного разрыва между периодом поступления денежных средств и сроками проведения мероприятий инвестиционной программы;
- несвоевременность реализации мероприятий по реконструкции энергетического оборудования из-за несвоевременной поставки оборудования, выполнения работ со стороны подрядных организаций.

**Генеральный директор
ООО «ДальЭнергоИнвест»**



Е.В. Шаройко