

Инвестиционная программа ООО "ДальЭнергоИнвест"

Пояснительная записка

К инвестиционной программе ООО «ДальЭнергоИнвест» на 2020-2022 годы и изменениям, вносимым в инвестиционную программу ООО «ДальЭнергоИнвест», утвержденную Приказом региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 29.10.2019 г. № 87

г. Южно-Сахалинск, 2020

Содержание:

1. Паспорт инвестиционной программы;
2. Пояснительная записка;
- 2.1 Организационный план инвестиционной программы;
- 2.2 Краткое описание инвестиционной программы;
- 2.3 Финансовый план инвестиционной программы;
- 2.4 Ключевые (контрольные) показатели инвестиционной программы;
- 2.5 Возможные риски при реализации инвестиционной программы

1. Паспорт инвестиционной программы

1.	Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа ООО "ДальЭнергоИнвест" на 2020 - 2022 г.г.
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...»; Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"; Приказ Минэнерго России от 14.06.2016 N 533 "Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия"
3.	Координатор инвестиционной программы	ООО «ДальЭнергоИнвест»
4.	Разработчик инвестиционной программы	ООО «ДальЭнергоИнвест»
5.	Источник финансирования инвестиционной программы	Инвестиционные ресурсы, включенные в тариф на электрическую и тепловую энергию; накопленный амортизационный фонд; возврат по НДС частично
6.	Состояние проблемы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Необходимость создания резерва мощности, возможности подключения новых потребителей, снятие инфраструктурных ограничений. 2. Снижение стоимости выработки электроэнергии за счет использования возобновляемых источников электроэнергии. 3. Необходимость обеспечения надежного энергоснабжения в изолированных островных энергорайонах. 4. Инфраструктурные ограничения и дефицит мощности на о. Шикотан, с. Крабозаводское, невозможность подключения новых предприятий рыбодобывающей промышленности, резидентов ТОР Сахалинской области. 5. Изношенность и устаревшее оборудование сетевого комплекса о. Итуруп.
7.	Цели инвестиционной программы	<p>На основании разработанной инвестиционной программы планируется:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечить строительство и ввод в эксплуатацию нового объекта генерации на о. Шикотан в целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей. 2. Модернизировать объекты сетевого хозяйства о. Итуруп

		<p>3. Обеспечить строительство и ввод в эксплуатацию нового объекта генерации, работающего на основе преобразования солнечной энергии в с. Рейдово, о. Итуруп.</p> <p>4. Повысить качество предоставляемых услуг по производству и передаче электроэнергии для существующих потребителей</p> <p>5. Создать технические возможности для подключения новых потребителей по электро- и тепло- энергии</p>
8.	Задачи инвестиционной программы	<p>1. Обеспечить возможность ввода дополнительных мощностей.</p> <p>2. Повысить надежность энергоснабжения и безопасность объектов генерации в изолированных энергорайонах.</p> <p>3. Снизить стоимость производства электрической энергии за счет использования солнечной станции.</p>
9.	Ожидаемые результаты	<p>1. Обеспечение ввода дополнительных генерирующих мощностей.</p> <p>2. Обеспечение надежности энергоснабжения.</p> <p>3. Создание технической возможности для подключения новых потребителей</p> <p>4. Создание возможности резервирования мощности и вывода оборудования в плановые ремонты</p>

2. Пояснительная записка

2.1. Организационный план инвестиционной программы

№ п/п	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость мероприятия, руб. с НДС
Строительство ДЭС в с. Крабозаводское, о. Шикотан. Южно-Курильский городской округ. I_1SHK_DGS			
1.1	Выполнение изыскательских работ. Разработка проектной документации и экспертиза проекта «Строительство ДЭС в с. Крабозаводское, 7,2 МВт, о. Шикотан»	2018-2020	
1.2.	Заказ оплата, поставка и монтаж основного технологического оборудования в с. Крабозаводское о. Шикотан	2019	
1.3.	Размещение модулей ДЭС на территории земельного участка, выделенного под ДЭС в с. Крабозаводское, монтаж модулей Установка модулей вспомогательного оборудования (топливоподготовки, ВРУ, шкафов управления и пр.) Выполнение пусконаладочных работ	2019-2021	
	ИТОГО по I_1SHK_DGS	2018-2021	904 933 940
Увеличение мощности КТПН на ВДЭС с. Головинно, о. Кунашир. Южно-Курильский городской округ. I_4KG_KTP_VDES			
2.	Увеличение пропускной способности КТПН на ВДЭС в с. Головинно, увеличение трансформаторной мощности до 1,26 МВ×А	2020	2 604 000
Модернизация системы электроснабжения, о. Итуруп, Курильский городской округ. K_3IKR_MES			
3.	Заказ и поставка технологического оборудования и комплектующих, монтаж, постановка под напряжение	2021	5 047 860

Строительство электростанции на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца мощностью 250 кВт в с. Рейдово о. Итуруп. Курильский городской округ. К_6IR_SES			
4.1.	Выполнение изыскательских работ. Разработка проектной документации и экспертиза проекта	2020-2021	
4.2.	Заказ оплата, поставка и монтаж основного технологического оборудования в с. Рейдово, о Итуруп	2021	
4.3	Монтажные работы: устройство несущих конструкций с установкой на них солнечных панелей, установка модуля управления генерации энергии. Выполнение пусконаладочных работ	2021	
	ИТОГО по проекту	2021	32 494 500

2.2. Краткое описание инвестиционной программы

2.2.1. Краткое описание инвестиционного проекта «Строительство дизельной электростанции в с. Крабозаводское, о. Шикотан» Южно- Курильский городской округ

Общая мощность энергосистемы острова Шикотан Сахалинской области по состоянию на 01.04.2018 г. составляет 5 МВт. Островная энергосистема представляет собой изолированный энергорайон с низкой надежностью энергоснабжения и высокими рисками отключения потребителей. Существуют инфраструктурные ограничения для дальнейшего экономического развития района. По завершении строительства ДЭС и ввода в эксплуатацию новой станции, строительство которой предусмотрено настоящим инвестиционным проектом, общая мощность энергосистемы о. Шикотан будет 12,2 МВт.

Целью создания комплектной дизельной электростанции является обеспечение электроэнергией предприятия резидента ТОР в с. Крабозаводское, о. Шикотан.

Состав комплектной модульной дизельной электростанции мощностью 7,2 МВт, напряжением 6,3кВ:

Четыре специальных энергетических модуля с установленными внутри высоковольтными ДГУ САТ 3516В HD, (1800 кВт, 2000 КВА, 6,3 кВ) со всеми системами обеспечения для выработки электроэнергии. **Размеры одного собранного модуля 15,2x3,6x2,9 (ДxШxВ).** Максимальный вес транспортируемой части модуля 25 тонн, общий максимальный вес модуля в собранном состоянии 35 тонн.

Один специальный модуль для очистки, хранения и подготовки дизельного топлива с двумя топливными емкостями объемом по 14м³ из расчета суточного запаса чистого топлива и двумя установленными сепарационными установками максимальной производительностью до 2м³/час для постоянной качественной очистки дизельного топлива. **Размеры модуля 12,2x2,4x2,9 (ДxШxВ).** Вес модуля для транспортировки без жидкостей 18 тонн, вес модуля с учетом суточного запаса топлива 40 тонн.

Один специальный модуль для размещения высоковольтного распределительного устройства, включая размещение трансформатора собственных нужд на 250 КВА, низковольтное распределительное устройство для обеспечения собственных нужд ДЭС, а также подключение аварийного ДГУ на 250 КВА. **Размеры модуля 12,2x4,8x2,9 (ДxШxВ).** Максимальный вес транспортируемой части модуля 15 тонн. Общий максимальный вес модуля в собранном состоянии 30 тонн.

Один специальный модуль для размещения персонала с целью выполнения оперативного контроля, управления и правильной эксплуатации ДЭС. **Размеры модуля 12,2x4,8x2,9 (ДxШxВ).** Максимальный вес транспортируемой части модуля 5 тонн. Общий максимальный вес модуля в собранном состоянии 10 тонн.

2.2.2. Краткое описание инвестиционного проекта «Увеличение мощности КТПН на ВДЭС с. Головнино, о. Кунашир», Южно- Курильский городской округ

Мощность одного трансформатора на КТПН, установленной на ВДЭС с. Головнино, 400 кВА (320 кВт). В зимний максимум нагрузка на ВДЭС увеличивается до 480 кВт, что зафиксировано в журнале ежедневного мониторинга нагрузки на ВДЭС.

Например, в 01.01.2019 г. была зафиксирована нагрузка 480 кВт (см. приложение «Таблицы нагрузок»). Из них на п. Дубовое приходится - 80 кВт, военные домики - 100 кВт и на с. Головнино, существующую КТПН - 300 кВт. Осенью 2019 г. планируется подключение рыбоперерабатывающего завода ИП Муравьев: заявленная потребляемая мощность - 100 кВт.

Так же выданы ТУ на присоединение и планируется строительство многоквартирных жилых домов, общая запрашиваемая мощность 231 кВт. Администрация МО планирует установить в ФАПе и местной администрации электроотопление. ТУ на присоединение ФАПа выданы на 80 кВт.

Всего, по состоянию на 10.07.2019 г. ООО «ДальЭнергоИнвест» выдало ТУ на присоединение новых потребителей в с. Головнино и с. Дубовое, сроком выполнения ТУ до конца 2020 г. и середины 2021 г. с совокупной нагрузкой 530 кВт. Таким образом, в период зимних максимумов нагрузка на КТПН, установленную на ВДЭС с. Головнино будет превышать 1010 кВт и 1,2 МВхА. В связи с необходимостью наличия резерва по трансформаторной мощности в изолированном энергоузле, распределения нагрузки между трансформаторами на существующей КТПН, требуется произвести замену двух трансформаторов мощностью по 0,4 МВхА и увеличить мощность КТПН путем монтажа двух трансформаторов мощностью по 0,63 МВхА каждый.

2.2.3. Краткое описание инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ и линии наружного освещения с. Головнино», о. Кунашир, Южно- Курильский городской округ.

В связи с прекращением действия Концессионного соглашения в отношении объектов электроэнергетики на о. Кунашир МО «Южно-Курильский ГО» от 15.05.2013г., срок передачи объектов электроэнергетики Концедентом Концессионеру не позднее 30.09.2020г. (Дополнительное соглашение № 15 от 14.05.2020 г. к Концессионному соглашению от 15.05.2013г.), мероприятие из окончательной редакции корректировки инвестиционной программы ООО «ДальЭнергоИнвест» исключено.

2.2.4. Краткое описание инвестиционного проекта «Модернизация системы видеонаблюдения ВДЭС с. Головнино», о. Кунашир, Южно- Курильский городской округ.

В связи с прекращением действия Концессионного соглашения в отношении объектов электроэнергетики на о. Кунашир МО «Южно-Курильский ГО» от 15.05.2013г., срок передачи объектов электроэнергетики Концедентом Концессионеру не позднее 30.09.2020г. (Дополнительное соглашение № 15 от 14.05.2020 г. к Концессионному соглашению от 15.05.2013г.), мероприятие из окончательной редакции корректировки инвестиционной программы ООО «ДальЭнергоИнвест» исключено.

2.2.5. Увеличение мощности ВДЭС с. Головнино о. Кунашир, Южно- Курильский городской округ.

В связи с прекращением действия Концессионного соглашения в отношении объектов электроэнергетики на о. Кунашир МО «Южно-Курильский ГО» от 15.05.2013г., срок передачи объектов электроэнергетики Концедентом Концессионеру не позднее 30.09.2020г. (Дополнительное соглашение № 15 от 14.05.2020 г. к Концессионному

соглашению от 15.05.2013г.), мероприятие из окончательной редакции корректировки инвестиционной программы ООО «ДальЭнергоИнвест» исключено.

2.2.6. Увеличение мощности ДЭС в с. Крабозаводское, о. Шикотан, Южно-Курильский городской округ

В связи с недостаточностью источников финансирования, мероприятие из окончательной редакции корректировки инвестиционной программы ООО «ДальЭнергоИнвест» в 2020 г. исключено.

2.2.7. Модернизация системы электроснабжения о. Итуруп, Курильский городской округ.

Модернизация ТП-3 «ДШИ», ТП-7 «Заречная»

В ходе длительной эксплуатации и увеличения потребителей электроэнергии, неоднократно проводились работы по увеличению отходящих линий с панелей ЩО-70 в распределительных устройствах обеих трансформаторных подстанций, в данный момент панели перегружены, часть потребителей подключена шлейфами с нижних контактов автоматических выключателей. Номинал вводной панели на ТП-3 не соответствует мощности подстанции, отсутствует вводной автоматический выключатель. В ТП-7 отсутствует вводная панель. Сложившаяся ситуация не гарантирует защит по каждой отходящей линии и безопасность эксплуатации.

Решением в данной ситуации видится замена панелей ЩО-70 на аналогичные с увеличенным количеством отходящих линий. Учитывая ограниченное пространство распределительного устройства обеих подстанций, дополнительно – установка пунктов распределительных типа ПР-1, ПР-2. Замена устаревшего оборудования на указанных подстанциях уменьшит количество потерь, повысит надежность эксплуатации, повысит безопасность эксплуатируемого оборудования.

Необходимое оборудование:

ТП-3

ЩО-70 – вводная панель – 1 шт.

ЩО-70 – распределительная панель в количестве 2 шт.

Пункт распределительный ПР-1 – 1 шт.

ТП-7

ЩО-70 – вводная – 1 шт.

ЩО-70 – распределительная в количестве 2 шт.

Модернизация ТП-1К «Новая»

В связи с длительной эксплуатацией (более 30 лет) оборудование распределительного устройства высокого напряжения пришло в негодность в результате коррозии и механических повреждений. Переключения производятся только при снятом напряжении, что замедляет оперативное реагирование в результате возникающих ситуаций и приводит к невозможности оперативных переключений.

Необходима замена оборудования РУВН, замена существующих камер КСО-386 в количестве 6 шт.

ТП-12 «ЦРБ»

При передаче трансформаторной подстанции в эксплуатацию ООО «ДальЭнергоИнвест» было выявлено следующее: отсутствие комплектующих выключателей нагрузки, повреждение оборудования коррозией, отходящие кабельные линии 6кВ подключены шлейфами, частично подключены напрямую через болт, минуя защитное оборудование ввиду его отсутствия. Переключения производятся только при снятом напряжении, что замедляет оперативное реагирование в результате возникающих ситуаций и приводит к невозможности оперативных переключений.

Для нормальной работы распределительного устройства и возможности проведения оперативных переключений необходима полная замена высоковольтного оборудования подстанции ячейки КСО-386 в количестве 6 шт.

Модернизация ТП-4 «Баня»

Вследствие увеличения нагрузки на подстанцию, неоднократно отгорала шпилька нулевого проводника силового трансформатора ТМ 250кВА, ремонтные работы проводились методом нарезки новой резьбы. Увеличение нагрузки связано с переходом населения с печного отопления на электрические бойлеры. Для обеспечения в дальнейшем бесперебойного и качественного электроснабжения населения необходима замена существующего трансформатора на ТМГ 400кВА

Модернизация ТП-8

В результате осмотра установлено отсутствие дополнительных камер для подключения трансформаторной подстанции КТПН-1Р п. Рыбаки. В настоящее время подстанция подключена кабельной линией длиной 3,2 км, методом прокола в воздушную линию ВЛЗ 6кВ ТП-8 – ТП-7 и не имеет возможности оперативных переключений (отключений).

Перечень потребителей п. Рыбаки:

1. ИП Панюско А.Е. водозабор
2. ИП Панюсько А.Е. – сауна
3. ЗАО "Курильский рыбак" общежитие
4. ИЖС Лососевая, д. 2 Якушина Е.А.
5. Уличное освещение п. Рыбаки (потребитель ГКУ "Управление Сахалинавтодор")

Для обеспечения надежности энергоснабжения существующих потребителей и создания возможности оперативных переключений (отключений), необходима установка дополнительного оборудования РУВН - двух линейных камер КСО и одного секционного выключателя.

Также проведена работа с абонентами, планирующими технологическое присоединение к сетям в населенных пунктах муниципального образования «Курильский городской округ» разъяснена необходимость подачи заявок, выполнения техусловий со стороны потребителей и выдачи техусловий со стороны энергоснабжающей организации.

2.2.8. Реконструкция тепловых сетей с. Рейдово, о. Итуруп, Курильский городской округ.

Согласно Схеме теплоснабжения Муниципального образования «Курильский городской округ» Сахалинской области до 2030 года (актуализация), утвержденной Постановлением Администрации МО «Курильский городской округ» 03.03.2020 № 133, реконструкция тепловых сетей в с. Рейдово предусмотрена в 2024 году. Мероприятие из окончательной редакции корректировки инвестиционной программы ООО «ДальЭнергоИнвест» в 2020 г. исключено.

2.2.9. Строительство электростанции на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца мощностью 250 кВт в с. Рейдово о. Итуруп. Курильский городской округ.

Настоящим проектом предусматривается строительство электростанции на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца мощностью 250 кВт с интеграцией новой станции в существующую энергосистему, в составе ДЭС мощностью 4,9 мВт с. Рейдово. о. Итуруп.

Солнечная электростанция представляет собой установленные наземно конструкции с закреплёнными на них солнечными панелями, модуль управления с установленными инверторами на базе 20 футового контейнера.

Вырабатываемая электроэнергия от СЭС будет поступать на ДЭС с. Рейдово, в результате ожидается снижение нагрузки на ДГУ и экономия топлива на производство электроэнергии.

Описание принятых решений:

Для реализации проекта предусматривается строительство электростанции на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца мощностью 250 кВт в с. Рейдово, о. Итуруп:

- установка наземных конструкции с закреплением на них солнечных панелей, суммарно генерирующих мощность 250 кВт;
- установка модуля управления с установленными инверторами, главным соединительным шкафом с сетевым анализатором, на базе 20 футового контейнера с кондиционером;
- монтаж всех кабельных линий системы СЭС;
- прокладка кабельной линии для интеграции электроэнергии в существующую энергосистему.

Комплект станции включает солнечные панели от Sharp и инверторы, разработанные специально для солнечных парков от SMA:

Солнечные панели Sharp-NUBA_380-385_HC-Mono_Datasheet, мощность 400Вт, 626 шт.
Инвертор SMA-Sunny-Tripower-15000TL-20000TL-25000TL-Data-sheet TL-3, 10шт.
20-футовый контейнер в качестве центра управления и контроля с кондиционером
Система управления данными SMA Web Connect интерфейсы
Электромонтажные материалы
Главный коммутационный шкаф АББ с анализатором цепей.
Монтажные кронштейны FS_Duo_Gen_3_productsheet_V2_400426EN для 10 рядов, 626 панелей
Винтовые сваи FIXED-TDS-EN_16 для наземного монтажа конструкций.
Доставка до места (о. Итуруп) осуществляется: в одном 20 фут и двух 40 фут. Контейнерах.

2.2.10. Строительство ВЛ "Рейдово-Жаркие воды"

В связи с отзывом заявки на технологическое присоединение объектов юридических лиц, суммарной присоединяемой мощностью до 670 кВт, поступившей от АО «Гидрострой» (09 сентября 2020 г.), письмом Исх. №2087 от 20.10.2020 г. (прилагается к материалам инвестиционной программы), мероприятие из окончательной редакции корректировки инвестиционной программы ООО «ДальЭнергоИнвест» в 2020 г. исключено.

2.3. Финансовый план инвестиционной программы

Источниками финансирования реализации инвестиционной программы и возврата средств Инвестора являются:

1. Тариф на услуги по производству и передаче электроэнергии. Включение затрат в инвестиционную программу по статьям затрат «Амортизация ОС» в тарифе на электроэнергию и тепловую энергию.
2. По проекту «Строительство электростанции на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца мощностью 250 кВт в с. Рейдово о. Итуруп. Курильский городской округ» источником возврата средств Инвестора является экономия средств на приобретение топлива. Условия и порядок возврата закреплены в тарифном Соглашении между региональной энергетической комиссией Сахалинской области и ООО «ДальЭнергоИнвест». Реализацию инвестиционного проекта в 2020 г. и 2021 г. планируется выполнить за счёт привлечённых средств. Возврат займов будет осуществляться за счет 90% от суммы сэкономленных средств на приобретение топлива, требуемого для выработки электроэнергии на дизельгенераторах, в объеме равном выработке от СЭС:
3. Реализацию инвестиционного проекта «Строительство дизельной электростанции в с. Крабовоздовское о. Шикотан». Южно- Курильский городской округ в 2021 г. планируется завершить из кредитных средств предоставленных ООО «Банк Итуруп», возврата НДС.

Возврат займов организаций и кредитных средств осуществляется за счет средств амортизационного фонда ООО "ДальЭнергоИнвест", через текущую амортизацию, учтенную в ценах (тарифах).

Таблицы «Финансовый план» и «Источники финансирования» прилагаются в составе материалов к Инвестиционной программе.

Так в 2019 году сумма НДС, предъявленного к возмещению из бюджета по проекту «Строительство дизельной электростанции в с. Крабовоздовское о. Шикотан» составила 97 016 605 рублей, в том числе фактическое поступление возвращенного НДС из бюджета в 2019 году 81 281 тыс.руб., остальные 15 799 тыс.руб. поступили в 2020 году. Кроме того за 9 месяцев 2020 года по проекту «Строительство дизельной электростанции в с. Крабовоздовское о. Шикотан», предъявлено к возмещению из бюджета НДС в размере 1 422 тыс.руб. Сумма целевого кредита ООО «Банк Итуруп», по договору НКЛ № 12480-

19 от 22.05.2019 г., выданного на строительство Объекта составила 300 000 000 рублей. Сумма возврата тела долга ООО «ДальЭнергоИнвест» по кредиту ООО «Банк Итуруп» в 2019 г. составила 41 862 000 рублей, по займу АО «Курильский рыбац» Договор №1 от 07.05.2018 привлечено 100 000 000 рублей, выплачено тело долга за 2019 год в размере 14 285 714,29 рублей. По итогам 2020 г. сумма возврата тела долга ООО «ДальЭнергоИнвест» по кредиту ООО «Банк Итуруп» составит 83 724 000,00 по займу АО «Курильский рыбац» выплата тела долга составит 28 571 428,56 рублей. **Итого за 2019 и 2020 годы размер возврата тела долга ООО «ДальЭнергоИнвест» по целевым займам и кредитам составит 168 443 142,85 рублей. Возврат тела долга происходит преимущественно из средств амортизации, учтенной в ценах (тарифах).**

Проценты за пользование займами в период создания объекта внеоборотных активов учитывается в стоимости основного средства, после ввода его в эксплуатацию в период 2020-2024 г.г. учитываются в ценах (тарифах) устанавливаемых Региональной энергетической комиссией Сахалинской области для ООО «ДальЭнергоИнвест» ежегодно на основании п.32 Постановления Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 г. "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2.4. Ключевые (контрольные) показатели инвестиционной программы

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

- перечень введенных в эксплуатацию энергетических модулей и установок, с указанием их мощности, в результате выполнения мероприятий инвестиционной программы;
- наличие на ДЭС в с. Крабовозводское нового генерирующего оборудования для обеспечения необходимого объема выработки электрической и тепловой энергии в целях удовлетворения потребностей существующих и подключения новых потребителей;
- соответствие фактических затрат на выполнение мероприятий инвестиционной программы, запланированным настоящей инвестиционной программой.

2.5. Возможные риски при реализации инвестиционной программы

При реализации инвестиционной программы возможны следующие риски:

- влияние глобального макроэкономического и социального кризиса, вероятность дефолта;
- увеличение стоимости мероприятий вследствие инфляции, превышающей уровень инфляции, заложенный при расчетах инвестиционной программы;
- изменение стоимости мероприятий, в связи с приобретением импортного оборудования, за счет изменения курса валют;
- недостаточное финансирование при реализации мероприятий инвестиционной программы;
- формирование кассовых разрывов между периодами поступления денежных средств и сроками проведения мероприятий инвестиционной программы;
- несвоевременность реализации мероприятий по модернизации энергетического оборудования из-за несвоевременной поставки оборудования, выполнения работ со стороны подрядных организаций.