

Всемирный банк

Доклад № 15114-KZ

ОТЧЕТ ПО ОЦЕНКЕ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ПРОЕКТ РЕАБИЛИТАЦИИ УЗЕНЬСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ

10 ИЮНЯ 1996 ГОДА

Управление инфраструктуры, энергетики и экологии
Страновой Департамент III
Европа и Центральная Азия

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ПРОЕКТ РЕАБИЛИТАЦИИ УЗЕНЬСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАЙМЕ И ПРОЕКТЕ

Заемщик: Республики Казахстан

Исполнительное агентство: ОАО «Узеньмунайгаз»

Бенефициар: ОАО «Узеньмунайгаз»

Сумма: эквивалент 109,0 миллионов долларов США

Условия:

Погашается через семнадцать лет, включая пятилетний льготный период, под стандартную плавающую процентную ставку Банка, применяемую к займам в смешанной валюте.

План финансирования:

	Местное	Иностранное	Итого (млн. долларов США)
МБРР		109,0	109,0
ОАО «Узеньмунайгаз»	27,0		27,0
Итого	27,0	109,0	136,0

Идентификационный номер проекта: KZ-PA-8507

БЕНЕФИЦИАР: ОАО «УЗЕНЬМУНАЙГАЗ»

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

4.1. Узеньское месторождение нефти находится в южной части Мангышлакской области у берегов Каспийского моря. Месторождение было открыто в 1959 году. Разработка месторождения началась в 1961 году, добыча нефти была начата в 1965 году. Первоначальные общие нефтяные запасы месторождения оцениваются в 1,1 миллиарда тонн, что ставит его на второе место среди разведанных месторождений в КАЗАХСТАНЕ (после Тенгиза). Месторождение характеризуется вытянутой структурой, растянувшейся приблизительно на 38 км, и большими вариациями проницаемости коллекторных пород. Нефть Узеня не содержит активных соединений серы (содержание серы 0,17 %), она среднесветлая (340 единиц по классификации Американского нефтяного института), с высоким содержанием гудрона и парафина и высокой текучестью, при этом нефть застывает при относительно высокой температуре (32° С). Доля извлекаемых запасов нефти в месторождении, оцененная консультантами, привлеченными Банком, составляет от 30 % до 35 % в зависимости от уровня инвестиций и степени успешности решения: (а) сложных эксплуатационных проблем, связанных с нефтеносными слоями и свойствами нефти; и (б) проблем, возникших вследствие применения методов эксплуатации, сложившихся на протяжении всей истории разработки месторождения. Более подробное описание геологии месторождения приводится в Приложении 4.1.

4.2. В течение всего периода эксплуатации до настоящего времени Узень был самым крупным разрабатываемым месторождением в стране. Несмотря на резкое ежегодное снижение объемов добычи нефти, которое началось в 1989 году, на Узень в 1995 году приходилось около 15 % общего производства сырой нефти в стране. Суммарный объем добытой нефти начиная с пуска месторождения в эксплуатацию составил примерно 245 миллионов тонн (1,8 миллиардов баррелей) или около 22,3 % первоначальных запасов нефти. По экономически извлекаемым запасам, которые оцениваются более чем в 100 миллионов тонн (750 миллионов баррелей в пересчете на удельную плотность нефти Узеня), Узеньское месторождению является крупнейшим эксплуатируемым месторождением нефти в стране. Однако существует значительный риск того, что возможности по техническому и коммерческому управлению, а также инвестиции, необходимые для повышения нефтеотдачи, могут так и остаться на бумаге. При таких условиях производство на Узене, вероятно, прекратится в течение ближайших пяти лет, при этом дополнительное извлечение нефти будет ограничено примерно 10 миллионами тонн.

4.3. Узень – это микромир отечественной нефтедобывающей промышленности. Он олицетворяет ряд эксплуатационных, коммерческих и организационных проблем, неадекватное решение которых в прошлом привело к недополучению нефти из значительных залежей, и эти потери можно восполнить только за счет значительно более высоких затрат в будущем и при значительных перебоях в потоке благ для экономики.

VI. ПРОЕКТ

А. ЦЕЛИ ПРОЕКТА

6.1. Основные цели проекта заключаются в том, чтобы: (i) помочь снизить темпы падения добычи нефти и сгенерировать ресурсы для реинвестиций в эксплуатацию Узеньского

месторождения; (ii) поддержать реорганизацию ОАО «Узеньмунайгаз» в коммерчески жизнеспособные корпоративные организации с их последующей приватизацией; (iii) помочь ОАО «Узеньмунайгаз» в проведении оценки последствий применения методов эксплуатации в прошлом для текущего состояния нефтеносных пластов, скважин и экологии месторождения; (iv) способствовать возмещению экологического ущерба, нанесенного месторождению в прошлом, и укреплению системы и возможностей экологического мониторинга и управления; и (v) провести подготовку персонала ОАО «Узеньмунайгаз» по современным методам эксплуатации месторождений нефти и укрепить организационные возможности по управлению реализацией программы реабилитации и управлению эксплуатацией месторождения.

В. СВЯЗЬ ПРОЕКТА С ПРОГРАММОЙ РЕАБИЛИТАЦИИ

6.3. Предложенная программа по восстановлению уровня добычи на Узеньском месторождении состоит из интегрированного пакета мер, включающего: (i) реабилитационную инвестиционную программу; (ii) программу перестройки структуры, реорганизации и приватизации ОАО «Узеньмунайгаз»; и (iii) программу привлечения стратегических инвестиций в операции ОАО «Узеньмунайгаз» по добыче нефти. Предложенный проект является продолжением работы Банка по оказанию помощи Правительству в разработке и реализации этих программ. Дополнительная поддержка Банка в реализации вышеупомянутого пакета мер будет оказана в рамках Проекта техническим помощи нефтяной отрасли, а также посредством выборочного использования управляемых Банком двусторонних трастовых фондов.

6.4. Инвестиционные компоненты проекта будут охватывать около 12 % сметных капитальных затрат программы реабилитации и обеспечат на ранних этапах поддержку ОАО «Узеньмунайгаз» в: (i) выявлении производственных рисков и определении производственного потенциала месторождения; и (ii) сдерживании темпов снижения добычи нефти и ухудшения состояния месторождения. Кроме того, проект обеспечит ОАО «Узеньмунайгаз» помощь в разработке и внедрении инфраструктуры управления и создании возможностей, необходимых для экономически и коммерчески эффективной эксплуатации месторождения.

С. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА

6.6. Проект состоит из следующих компонентов:

а. Физические инвестиции

(1) Реабилитация нефтеносных пластов

(а) предоставление оборудования и запасных частей для капитального ремонта примерно 400 эксплуатационных скважин и около 100 нагнетательных скважин;

VI. Проект 44

(b) закупка химикалий для капитального ремонта и добычи нефти;

(2) Реабилитация наземных объектов

(3) Охрана и восстановление окружающей среды

(а) закупка оборудования для экологического мониторинга и лабораторно-испытательного оборудования; очистка и пилотное восстановление растительности на отдельных участках; и подготовка эталонных данных в отношении экологического состояния месторождения;

б. Поддержка физических инвестиций

(1) оказание услуг по опробованию скважин и геофизическому исследованию скважин в течение двух лет;

(2) контрактные услуги по капитальному ремонту скважин для реализации программы капитального ремонта около 400 скважин;

(3) консультационные услуги по планированию и управлению проектом, инженерному проектированию и контролю за ходом строительства и ремонта; управление нефтеносными пластами и добычей; и подготовка персонала ОАО «Узеньмунайгаз»;

с. Поддержка организационного развития

(1) укрепление системы управления ОАО «Узеньмунайгаз» через совершенствование его финансовой и информационно-эксплуатационной систем;

(2) совершенствование методов и систем финансового управления и бухгалтерского учета ОАО «Узеньмунайгаз».