



**Organization for Security and Co-operation in Europe
Secretariat**

EF.DEL/72/06
29 May 2006

RUSSIAN only

Conference Services

Please find attached the presentation by Mr. Eldar Shahbazov, Adviser to the First Vice-President, State Oil Company of Azerbaijan, delivered to Session III of the 14th OSCE Economic Forum, Part 2, Prague, 22-24 May 2006.

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

**Безопасность
энергоносителей в регионе
Каспийского, Черного и
Средиземного морей:
ОЦЕНКА И УПРАВЛЕНИЕ
РИСКАМИ**

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

*Докладчик: Советник первого вице-президента ГНКАР (SOCAR),
доктор технических наук, профессор Эльдар Шахбазов*

*Конференция ХЫВ экономического форума ОБСЕ,
г. Прага, 22-24 мая 2006 года.*

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Конец XX и начало ХХI века с политической и экономической точки зрения был периодом принятия важных решений в связи с устранением ряда проблем, в частности кризисов. Последние исследования в области геополитических, экономических и социально-демографических проблем показывают резкий рост конфликтных ситуаций, относящихся к этому периоду с учетом особенностей регионов. Соответствующие международные институты проводят исследования по управлению процессами кризисного характера, которыми разработаны международные нормативные акты и документы, осуществляющиеся с учетом демократических принципов.

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Крупные теракты, происшедшие 11 сентября 2001 г. в США, через 3 года в Мадриде, затем в Лондоне, в Ираке, на Северном Кавказе заставили мировое сообщество задуматься о причинах, понять глубину происшедших событий и с целью прогнозирования и предотвращения их были созданы специальные аналитические центры, которые систематически проводят исследования и анализы, принимают конкретные меры.

После трагических терактов, происшедших на Южном Кавказе, а именно в Азербайджане, со стороны армянских агрессоров, оккупировавших 20% азербайджанской территории, потенциальный риск в этой зоне повысился и по сей день является источником угрозы, влияющей на увеличение риска для энергоносителей.








Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Надо отметить, что Азербайджан с географической точки зрения имеет выгодную стратегическую позицию, которая связывает Европейские страны с Восточной и Южной Азией. Начиная с 90-х годов XX века возникли новые проблемы, ожидающие свои решения в новой форме по оценке и управлению рисками в контексте освоения углеводородных запасов Каспийского бассейна и выхода на мировой рынок.

Так, на основании имеющихся статистических исследований было установлено, что в последнее время в определенной закономерности отмечается повышение рисков, связанных с добычей большого количества нефти и газа в Каспийском бассейне. Исследования проведенные в ГНКАР, установили статистическо-корреляционную зависимость между увеличением количества добываемой нефти из Каспия и соразмерностью риска.

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

**ТЕКУЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ ГЕОСТРАТЕГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ
В СВЯЗИ С ОСВОЕНИЕМ В КАСПИЙСКОМ БАСЕЙНЕ
УГЛЕВОДОРДНЫХ РЕСУРСОВ**

-  Каспийский бассейн обладает запасами нефти в объеме 30 млрд.тонн, и газа 18-20 трлн.м³, а это составляет 15% от мировых запасов углеводородов;
-  Азербайджанский сектор Каспия обладает запасами в 3-5 млрд.тонн нефти и 5 трлн.м³ газа;
-  В настоящее время ведутся работы по добыче на 55 месторождениях: из них 18 на море, 37 на суше;
-  В Каспийском бассейне продолжают и начаты важные в геостратегическом плане разработки месторождений, имеющие богатые запасы нефти и газа такие как АЧГ, Шахдениз, Тенеиз, Кашаган и Карачаванак;
-  С географической точки зрения Азербайджан занимает выгодную стратегическую и экономическую позицию связанную с европейскими государствами, Южной и Восточной Азией;
-  Наиболее высокий динамический уровень добычи в Каспийском бассейне ожидается в 2020 году: 5 млн.баррелей (или 800 тыс.тонн) в сутки, это означает 3-4% мировой добычи;
-  Пуск в эксплуатацию ОЭТ «Баку-Тбилиси-Джейхан» в 2006 году обеспечит экспорт 1 млн.баррелей (160 тыс.тонн) азербайджанской нефти на мировой рынок.

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Со времени подписания первого контракта прошло более 11 лет. За короткий промежуток времени реализованы невиданные по своему масштабу проекты, подписаны договора с 33 нефтяными компаниями из 15 стран. Ежедневно в Азербайджан вкладывается в среднем инвестиций в размере \$10 млн.

В процессе осуществления проектов разработки месторождений Азери-Чираг-Гюнешли и Шахдениз, а также ОЭТ Баку-Тбилиси-Джейхан и ЮКМТ Баку-Тбилиси-Эрзурум, вложено инвестиций в объеме \$15 млрд., в ближайшем будущем этот объем должен возрасти до \$ 20 млрд.

Контракт века, принесший Азербайджану новый образ жизни вместе с тем опирается на два основных понятия:

- 1 – повышение материального благосостояния народа;
- 2 – привлечение в Азербайджан экологически чистых технологий и открытие новых рабочих мест.

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВЫЙ СЕКТОР АЗЕРБАЙДЖАНА СОСТАВЛЯЕТ \$ 15 млрд.

В связи с осуществлением проектов в нефтяной и газовой сектор будет вложено инвестиций более \$20 млрд. (2007 год)

Это означает претворение в жизнь разработок :

- По структуре «Азери-Чираг-Гюнешли»;
- По проекту ОЭТ «Баку-Тбилиси-Джейхан»;
- По первому этапу освоения газо и газоконденсатного месторождения «Шахдениз»;
- По проекту газопровода «Баку-Тбилиси-Эрзурум».

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Месторождения «АЗЕРИ-ЧИРАГ-ГЮНЕШЛИ»

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

ВЫХОД НА МИРОВЫЕ РЫНКИ РЕСУРСОВ АЗЕРБАЙДЖАНА И ДРУГИХ ПРИКАСПИЙСКИХ СТРАН

Resource	BP	SOCAR
Oil	100	100
Gas	100	100
Coal	100	100
Iron	100	100

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

ДИНАМИКА ДОБЫЧИ НЕФТИ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ В 2002-2010 ГОДАХ

Year	Oil Production (Million Tons)
2002	11.5
2003	12.5
2004	13.5
2005	15.5
2006	18.5
2007	21.5
2008	24.5
2009	26.5
2010	28.5

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

ГАЗОВЫЙ ПРОЕКТ «ШАХДЕНИЗ» - ФАЗА 1

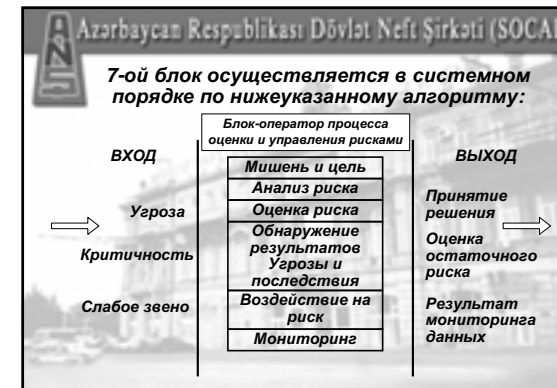


Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Проведенные исследования показывают, что формирование риска происходит с учетом совместного, парного, группового воздействия политических, экономических (вложение инвестиций), технико-технологических, экологических, этнических (социологических) факторов.

Исследования проведенные в ГНКАР состоят из нижеуказанной методологической последовательности, вытекающей из целей и намерений нефтегазовых проектов, осуществленных на море и на суше.

1. Современная концепция управления проектов
2. Классификация рисков
3. Идентификация рисков
4. Удельный вес рисков
5. Толерантность рисков
6. Анализ по «расходам и доходам»
7. Процесс управления рисками



Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

В связи с прохождением маршрута основных экспортных трубопроводов через территории Азербайджана, Грузии и Турции. Это обстоятельство нуждалось в оценке эксперта, характеризующей нестабильность или стабильность ситуаций в этих странах. Таким образом, в результате воздействия вышеуказанных факторов составляется непосредственная оценка специалистов по балловой шкале. Конечно если исходить из научно-системного подхода политическая стабильность или же нестабильность состоит из факторов, воздействующих на «угрозу». Они опираются на оценку эксперта и экспертом должна быть представлена лишь одна оценка в интервале (0-1). Методологически параметры «критичность» и «слабое звено» также оцениваются экспертом в вышеуказанном порядке.

Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR)

Для этого специальные органы, привлеченные для охраны и обеспечения безопасности основных экспортных трубопроводов БТД и БТЭ в аналитическом порядке определяют текущее значение этого параметра и используют его в виде входного. В настоящее время в Республике в сотрудничестве с силовыми структурами и структурами безопасности, создан банк знаний и информации, для обеспечения информационного пространства, с помощью которого возможно не только оценить риск в методологической последовательности, указанной выше, но также дать соответствующий прогноз



СПАСИБО
за внимание