



KAZENERGY

№ 2 (02) 2006

АҚПАРАТТЫҚ-АНАЛИТИКАЛЫҚ ЖҰРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION ANALYTICAL MAGAZINE

ЛЕТНЯЯ ПОРА САММИТОВ

ПЕРВОПРОХОДЦЫ:

Общественный фонд «Мунайшы»

АТЫРАУ –

нефтяная столица Казахстана

ТЕМА НОМЕРА:

6-я Международная конференция
«Нефть, газ и минеральные ресурсы
в Казахстане»



«KAZENERGY»
ҚАЗАҚСТАН МҮНАЙ-ГАЗ ЖӘНЕ
ЭНЕРГЕТИКА КЕШЕНІ ҰЙЫМДАРЫНЫҢ
АССОЦИАЦИЯСЫ



КАЗАХСТАНСКАЯ АССОЦИАЦИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ
НЕФТЕГАЗОВОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
КОМПЛЕКСА «KAZENERGY»

KAZAKHSTAN ASSOCIATION OF OIL-GAS
AND ENERGY SECTOR ORGANIZATIONS
KAZENERGY

www.kazenergy.com

KAZENERGY

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ

Учредитель и издатель

TOO "DosArt" design studio

Редакционный совет:

Т. Кулибаев

Е. Косубаев

К. Сагадиев

М. Надиров

В. Школьник

Мигель Корвалан (Испания)

Пер Эйнар Реттедал (Норвегия)

Выпускающий редактор

Г. Ботбаев

Редакторы:

У. Кожантаева, Р. Баетова, А. Ли,

Авторы:

Г. Ильясова, О. Абрамова, А. Дилим, И. Омаров,

Е. Маметов, Н. Мурзова

Дизайн, верстка, допечатная подготовка

Галерея Гагарина

Фотографы

В. Бахуревич, А. Павский, И. Омаров, С. Кобланбаев

Корректор

О. Корнелюк

Перевод

И. Мирякупова

Менеджер

Н. Мулдахметова

Отдел рекламы

Ф. Касымова

Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 6640-Ж от 28.11.2005 г. Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.

Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции.

Редакция не несет ответственность за содержание рекламных материалов.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов.

Адрес редакции:

Республика Казахстан, г. Алматы,

ул. Навои, 310

тел.: +7 (3272) 55 25 01

e-mail: info@kazenergy.com

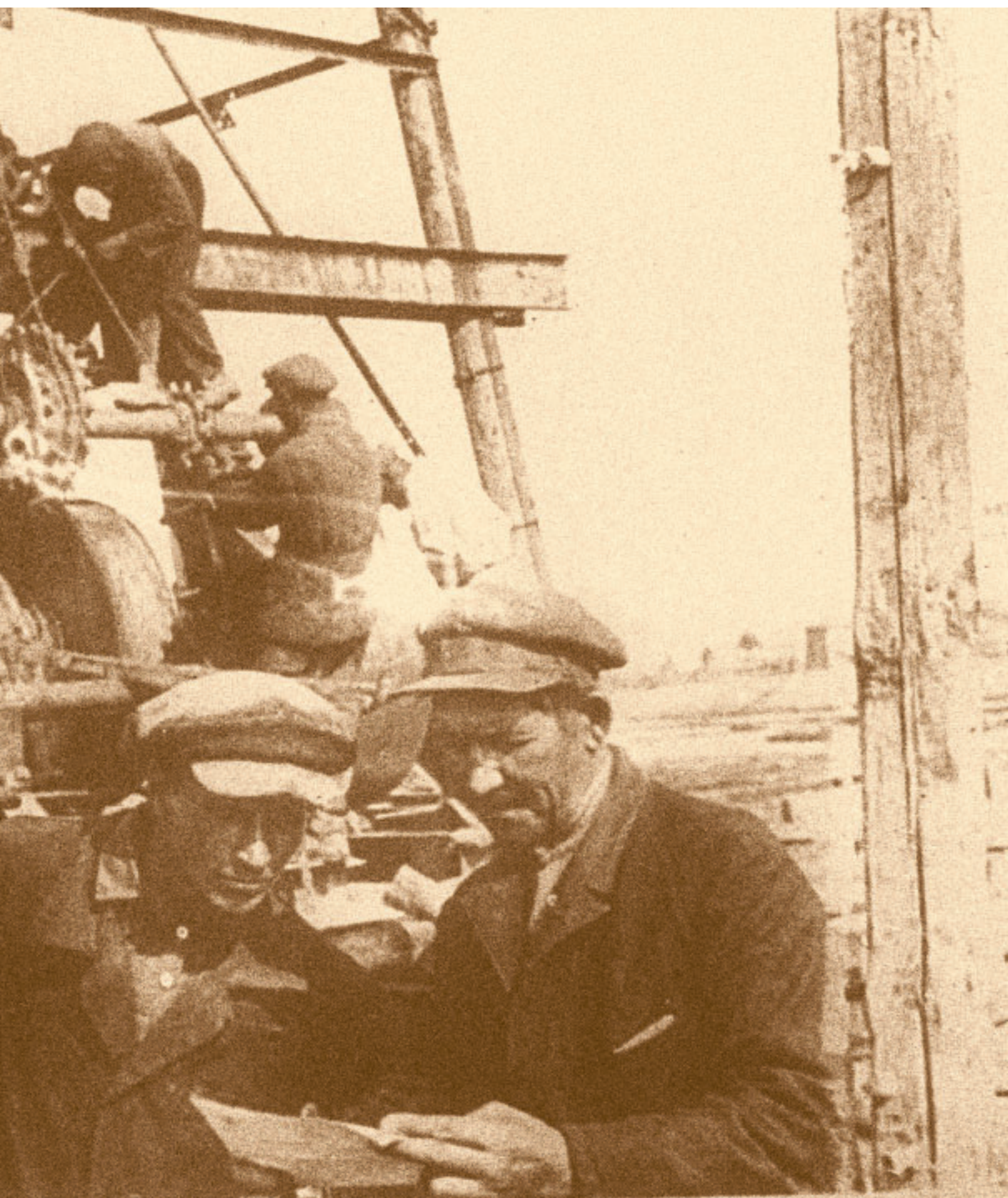
www.kazenergy.com

Отпечатано в типографии Print Com

Тираж – 2000 экземпляров.

© KAZENERGY, 2006







СОБЫТИЯ

- 10 Летняя пора саммитов

ЧТО ГОВОРЯТ? ЧТО ПИШУТ?

- 16 Пресса о III-м Казахстанском инвестиционном саммите в Алматы

НОВОСТИ

- 20 Казахстан: нефть и газ
58 Мир: нефть и газ
66 Казахстан: энергетика

ИТОГИ

- 26 Министерство энергетики и минеральных ресурсов подвело итоги первого полугодия
28 Не останавливаться на марше

ТЕМА НОМЕРА

- 32 6-я Международная конференция "Нефть, газ и минеральные ресурсы в Казахстане"

ИНИЦИАТИВА ПРОЗРАЧНОСТИ

- 60 Против формализма в отчетах

В мире потребляется два барреля нефти на каждый разведанный баррель.

Вас это не беспокоит?

Дело в том, что в последние двадцать лет в мире находят меньше нефти, чем ее расходуется. При этом не только стремительно возрастает спрос, но и вновь разведанная нефть добывается во все более труднодоступных местах. К тому же переработка большей части этой нефти требует все более крупных капиталовложений. И поскольку, согласно некоторым прогнозам, спрос на этот дорогостоящий энергоресурс возрастет к 2025 году на 40%, подпитка растущего мирового экономического процветания будет требовать все больше и больше энергии из всех возможных источников.

Задача энергетической промышленности — максимально разрабатывать имеющиеся месторождения, одновременно продолжая поиск новых ресурсов. Автомобильная промышленность должна и далее повышать экономичность двигателей и совершенствовать «гибридные» автомобили. Необходимы новые технологии, чтобы ветер, солнце и водород стали более действенной частью энергетического уравнения. Правительства должны создавать новые программы использования энергоресурсов для поддержки экономической и экологически значимого развития. Потребители должны требовать это, и быть готовыми платить за такие решения, и одновременно прилагать ответные усилия по экономии энергии.

Бездействие — это не решение. Зато совместными усилиями мы сможем сбалансировать это уравнение. Мы делаем начальные шаги для решения проблемы, однако для того, чтобы пройти остаток этого пути, нам нужна ваша помощь.

willyoujoinus.com

В мире потребляется 84 млн. баррелей нефти в день.

К 2030 году количество автомобилей во всем мире увеличится на 50%.

Энергетическая потребность в мире



Шаги, предпринятые «Шевроном»

Думая о будущем:

- свыше 300 млн. долларов выделяется ежегодно на освоение экологически чистых и возобновляемых источников энергии.

В плане дальнейшего повышения выработки энергии сегодня:

- в 2004 году был установлен рекорд по разведке энергоресурсов — на 78% больше, чем в среднем по отрасли в течение последних 10 лет;
- использование метода нагнетания в пласт пара с целью добычи тяжелой нефти, недоступной ранее при добыче обычным методом. Таким способом добывается 1,3 млрд. баррелей нефти только с одного месторождения.



Human energy™

**МИР: РЕГИОНЫ**

- 62 Нефть на службе государства

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

- 69 Время, монополисты, тарифы

ПЕРВОПРОХОДЦЫ

- 72 Мұнайшы
74 Сыр шертші маған,
қолжазба! (Поведай мне
тайну, рукопись!)
78 Балганым апа

РЕГИОНЫ

- 80 Атырау – нефтяная столица Казахстана

ИСТОРИЯ ЛИЧНОСТИ

- 92 Хрупкая ракушка – один из тяжеловесов от нефти
(история Маркуса Сэмюэля)

СПОРТ

- 98 Баллестерос в Астане



ЭФФЕКТИВНОСТЬ

ПРОЗРАЧНОСТЬ

ПРОФЕССИОНАЛИЗМ

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

ЧЕСТНОСТЬ

СОТРУДНИЧЕСТВО

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

E&P



ҚазМұнайГаз
БАРПАУ ІНДІРУ АСЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Летняя пора саммитов

Текущее лето выдалось щедрым на события мирового масштаба с участием Казахстана.

Инвестиции в Казахстан: большой выбор

Крупнейшим международным событием, открывшим календарное лето в нашей стране стал инвестиционный саммит, организаторами которого выступили крупнейший мировой таблоид «Интернэшнл Геральд Трибьюн» и Правительство Казахстана.

Одной из главных тем форума стало - маркетинг продукции нефтегазовой промышленности, возможности нефтеперерабатывающего сектора, инвестиционный климат и вопросы улучшения законодательного сопровождения реформ.

Тон конструктивным дискуссиям на форуме задал Президент Казахстана, который в своем выступлении конкретно обозначил и современные успехи страны, и задачи, которые предстоит решать. Фактически Нурсултан Назарбаев обрисовал конкретные перспективы дальнейшего продвижения Казахстана в качестве мощного «экономического игрока» на мировых рынках.

Глава государства отметил, что нефтегазовый комплекс выступает в качестве основной сферы, привлекающей инвестиции в Казахстан. Но сегодня в нашем бюджете поступления от данного сектора не превышают 25%. Основная же часть доходов приходится на горнодобывающую промышленность, цветную и черную металлургию, производство феррохромов. И эти отрасли постоянно развиваются. Например, с выходом на Лондонскую биржу компании «Казахмыс» наши товары стали известны на мировых рынках.

Общий объем прямых иностранных инвестиций с 1993 года приблизился

к пятидесяти млрд долларов. Причем динамика притока постоянно увеличивается: если в 2003 году было привлечено около пяти млрд долларов, то в 2005-м - в 1,5 раза больше, около 6,4 миллиардов долларов. Сегодня в казахстанскую экономику направляют свои финансовые ресурсы более шестидесяти стран мира. Наибольший поток приходится на США, Нидерланды, Великобританию, Италию и Китай.

Одновременно увеличиваются и внутренние инвестиции. Только в 2005 году поступления в основной капитал составили почти 20 млрд долларов. В текущем году за четыре месяца они уже возросли в 1,3 раза. Все это свидетельствует об успехах Казахстана в построении современной экономической системы и большом потенциале для дальнейшего развития, базирующегося на совместных усилиях государства и бизнеса.

Вместе с тем, сегодня перед страной стоят новые, амбициозные и в то же время вполне реализуемые задачи. Казахстан имеет все предпосылки для вхождения в число пятидесяти наиболее конкурентоспособных стран мира. Приоритеты стратегии, которые позволят достичь данной цели, озвучены в Послании народу Казахстана в марте нынешнего года.

Для реализации такой задачи, для отхода от сырьевой направленности в стране разработана Стратегия индустриально-инновационного развития до 2015 года. Ее осуществление позволит увеличить экономические показатели страны в 3,5 раза, для чего в Казахстане созданы институты развития - Банк развития, Инновационный фонд и другие, в капитализацию которых вложено более одного миллиарда долларов из государственных средств.

Это последовательная экономическая модернизация страны, основанная на качественном «прорыве» в развитии республики. А такой «прорыв» может быть обеспечен лишь в условиях открытой внешнему миру национальной экономики. Большую роль в данном процессе как раз и должны сыграть инвестиции со стороны международных компаний.

Одним из главных мероприятий саммита стала конференция «Инвестиционная политика Казахстана: вопросы и ответы», на которой в роли председателей выступил издатель «Интернэшнл Геральд Трибьюн» Майкл Голден.

Тема разговора, отметил Майкл Голден, связана с экономическим развитием Казахстана - страны, в которой мы наблюдаем успешные темпы экономического роста и благоприятный климат для иностранных инвестиций. Это государство занимает по территории девятое место в мире и славится богатыми природными ресурсами. Компании и правительства Востока и Запада стремятся инвестировать финансы в его экономику, растущую, кстати, огромными темпами. В прошлом году специалисты Международного финансового фонда подготовили отчет, согласно которому рост ВВП в республике составляет около 9%, и этому показателю завидует большинство стран мира. О том, что страна действительно привлекательна для вложения средств, свидетельствует и интерес, проявленный крупнейшими фирмами, которые приняли участие в работе форума.

Недостатка в желающих выступить не наблюдалось. Была проанализирована финансово-кредитная политика государства, отмечено усиление валютного контроля и регулирования, обеспечение финансовой стабильности в стране. К примеру, Генеральный



секретарь ЕврАзЭС Григорий Рапота доложил, не без гордости, что в рамках Евразийского экономического сообщества завершается работа над проектом соглашения о поощрении и взаимной защите инвестиций. На заседании секции «Сельское хозяйство и пищевая индустрия» отмечено, что за последние три года ВВП в отрасли возрос на 37%. В основе этих достижений лежат конкретные меры, включающие и совершенствование законодательства, и государственное регулирование, направленное на поддержку подотраслей.

Особое внимание в ряде выступлений уделялось недавно созданному Евразийскому банку развития, с деятельностью которого связаны многие надежды. В рамках форума было отмечено, что сейчас проводится административная реформа, в ходе которой Правительство РК освобождается от несвойственных ему функций в хозяйственно-экономической деятельности фонд «Казына», созданный для того, чтобы институты развития не дублировали друг друга, теперь будет структуриро-

вать программы, которые выведут экономику Казахстана на новый уровень. Это будут проекты стоимостью порядка 100 млн долларов, а фонд будет выступать основным переговорщиком с крупными инвесторами, которых немало на саммите, и одновременно представлять гарантию государства. Если же говорить о подобных форумах, организуемых «Интернешнл Геральд Трибьюн», то они практикуются во всем мире и предоставляют хорошую возможность инвесторам общаться друг с другом. Для инвесторов это важно, поскольку позволяет понять, через какие институты легче всего заходить в страну. Форум служит местом, где устанавливаются личные контакты, благодаря которым начинают формироваться любые совместные проекты.

СВМДА - узнаваемая визитка

Когда 14 лет назад на 47-ой сессии Генеральной Ассамблеи ООН казах-

станский лидер впервые обнародовал идею о созыве СВМДА, суть которой заключалась в стремлении возобновить ранее не увенчавшиеся успехом попытки создать эффективную и универсальную структуру по обеспечению безопасности на азиатском континенте, было немало скептиков, имевших весомые контраргументы. Это и понятно. Ведь, к примеру, в социокультурном плане азиатские страны более неоднородны, нежели государства Европы. И потенциал взаимного доверия здесь гораздо больше, чем в европейских странах. Однако спустя некоторое время даже скептикам пришлось поверить в реальность происходящего - ни одна из стран, поддержавших замысел, не хлопнула дверью и не отказалась от участия в совещании. Более того, на фоне активизации в мире терроризма и экстремизма круг членов форума становится все больше, и они консолидируются.

О масштабности процесса говорят следующие цифры. Идея о созыве СВМДА поддержана 17 азиатскими государствами, общая территория



которых составляет почти 90% Азии и 72% Евразии. В этих странах проживают более 2,8 млрд человек - 45% всего населения земного шара.

За четыре года с момента проведения первого саммита и подписания учредительного документа СВМДА – Алматинского Акта – государства-участники Совещания далеко продвинулись в своем сотрудничестве. По итогам министерской встречи в 2004 году был подписан Каталог мер доверия - уникальный документ, создающий серьезные предпосылки для обеспечения мира и стабильности в регионе. В ходе прошедшего второго саммита был сделан большой шаг вперед, заложена институциональная основа форума – подписано Соглашение о создании Секретариата СВМДА, который незамедлительно начал свою деятельность в Алматы под руководством представителя Казахстана Жандоса Асанова.

Время показало, что СВМДА - это востребованный и авторитетный форум, на котором государства-члены могут обсудить свои насущные проблемы на «нейтральной площадке». Сотрудничество в его рамках не зиждется на религиозной или стратегической основе, поскольку Совещание является инструментом объединения за мир на основе доброй воли. Поэтому СВМДА в его нынешнем виде, по признанию самих государств-членов, именно тот альянс, который ни у кого не вызывает ни сомнений, ни возражений, ни опасений. В немалой степени это заслуга участников Совещания, которые, проводя полезную работу в его рамках, популяризируют идеи данной структуры и расширяют ее границы. Присоединение таких авторитетных азиатских «тяжеловесов», как Таиланд и Южная Корея в период между первым и вторым саммитами подтверждает, что СВМДА, как форум для диалога, становится более востребованным на Азиатском континенте.

Второй саммит СВМДА, получив большой резонанс и широкую поддержку в мире, стал во многом поворотным, развил и укрепив саму идею Совещания. Консолидированный подход государств-членов к проблемам азиатской безопасности нашел свое отражение в политической Декларации Саммита. Участники СВМДА целенаправленно двигаются к основной задаче Совещания – созданию ситуации взаимного доверия, показывая свою приверженность целям и основным направлениям деятельности СВМ-



ДА и основополагающим принципам международного права. При сохранении нынешних темпов развития СВМДА можно прогнозировать дальнейшее становление и прогресс форума, активизацию взаимодействия с региональными и международными структурами, переход в обозримом будущем к качественно новым уровням сотрудничества – превентивной дипломатии и предотвращению конфликтов.

К настоящему времени СВМДА стало своего рода визитной карточкой казахстанской внешней политики. По древним степным обычаям казахов, 13 лет - рубеж, который перешло СВМДА, - считается знаковым, по-казахски - “мушель жас”, что означает одоление серьезного жизненного этапа. Сейчас совещание воспринимается многими странами и международными организациями жизне-способной структурой, выражающей интересы всего азиатского континента. Некоторые дипломаты говорят, что СВМДА родилось под счастливой звездой - оно удобно в качестве диалогового форума.

Оглядываясь назад, представляешь, какая сложная задача была поставлена перед казахстанской дипломатией - воплотить в жизнь идею, призванную решать проблему безопасности и стабильности в Азии. И если четыре года назад о СВМДА говорили как о прецеденте, то сегодня можно констатировать, что форум стал узнаваемой постоянно действующей платформой для обмена мнениями, достойно представляющей внешнеполитический курс независимого Казахстана.

Шанхайский дух: от доверия на границах до энергетического партнерства

В древности Шелковый путь служил важным мостом, содействовавшим экономическим и культурным обменам между Западом и Востоком. Спустя 2000 лет новый Шелковый путь, пересекающий территорию более 40 стран и регионов Центральной Азии и Европы, становится «самым длинным в мире экономическим коридором, имеющим наибольший потенциал развития».

На территории стран-участниц ШОС – важной составной части этого «экономического коридора» - формируется новый Шелковый путь, включающий протяженный нефтепровод, а также автодорожную и железнодорожную магистраль, соединяющие восточное побережье Китая с Центральной Азией и далее переходя на российские просторы. За период с момента создания ШОС прошел большой путь.

Это отметили главы государств на юбилейном саммите организации. В частности, Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подчеркнул, что главным результатом деятельности «Шанхайской пятерки» стало ослабление длившегося десятилетиями напряжения на пограничных рубежах. Поэтому решение пограничного вопроса с Китаем имело исключительно важное значение для всех государств-участников процесса. Это способствовало успешному развитию межгосударственных отношений, укреплению взаимного доверия и

общего понимания проблем взаимодействия. Сегодня, окрепнув за относительно короткий исторический срок, ШОС доказала всему миру свою состоятельность в качестве важного фактора современных международных отношений.

В активе организации – совместные усилия по обеспечению безопасности и стабильности в регионе. Важным событием, подчеркнул Нурсултан Назарбаев, стало принятие на прошлогоднем саммите в Астане Концепции сотрудничества государств-членов ШОС в борьбе с терроризмом, сепаратизмом и экстремизмом. Прошедший саммит утвердил программу, включающую комплекс практических мероприятий на последующие три года, подписаны важнейшие соглашения антитеррористической направленности. К примеру, главы государств ожидают плодотворных результатов от взаимодействия правоохранительных органов наших стран.

В то же время деятельность организации должна сопровождаться формированием в мировом сообществе правильного и справедливого ее восприятия. Народы стран-участниц должны получать регулярную и согласованную информацию о деятельности и процессах как самой организации, так и ее членов. С учетом бурного развития коммуникационных технологий, проникших во все сферы общественной жизни, необходимо принять меры по информационному обеспечению многосторонней деятельности ШОС. Мир должен быть уверен в том, что ШОС не направлена против кого-либо, а, наоборот, ориентирована на конструктивное сотрудничество,

борьбу с общими угрозами, решение задач социально-экономического развития и культурно-гуманитарного взаимодействия.

Регион ШОС, обладая значительными природными ресурсами и огромным человеческим потенциалом, становится неотъемлемой частью глобальных экономических процессов и мировой геополитики.

В этом плане исключительно важное значение имеет экономическое сотрудничество в рамках ШОС, ибо оно способствует решению сложных социально-экономических проблем и, следовательно, обеспечению безопасности и стабильности в Центральной Азии.

Требуется детального изучения возможность создания межгосударственных кластеров с полным циклом. Реализация экономических проектов во многом зависит от их финансирования. Поэтому запуск в дни саммита механизма Межбанковского объединения ШОС будет иметь практическое значение. В будущем возможно использование кредитных ресурсов, к примеру, из созданного Казахстаном и Россией Евразийского банка развития для финансирования проектов ШОС.

Стратегически важной задачей является развитие транспортных коммуникаций. Правительствам стран-членов ШОС предстоит серьезно поработать над тем, чтобы организация обладала целостной региональной транзитно-транспортной системой, что не только облегчит сообщение между государствами-членами, но и позволит привлечь дополнительные объемы международного транзита.

Казахстанская сторона предложила в приоритетном порядке заключить соглашение о сотрудничестве в ШОС в области транзитных перевозок, подчеркнув, что народы наших стран должны на деле ощутить эффект экономического взаимодействия в Шанхайской организации. Ведь конечной целью любого сотрудничества является укрепление стабильности и повышение благосостояния народов. Важнейшее средство достижения этой цели - это реформы. Без решительных социально-экономических преобразований трудно рассчитывать на процветание региона, на успехи ШОС в решении наиболее актуальных проблем современности.

«Почти половина населения земного шара проживает на пространстве ШОС, обладающем огромными природными ресурсами...», - заявил иран-

ский лидер Ахмадинежад, выступая на саммите, где Иран представлен в качестве наблюдателя. Он предложил ШОС расширить сотрудничество в энергетической сфере и провести в Иране конференцию министров энергетики стран-членов организации. Таких мнений и предложений было высказано немало.

Мир вступил в новый этап развития. Человечество находится в поиске оптимальной модели мироустройства, в которой каждое государство может занять достойное место соразмерно «Целям развития тысячелетия». Шанхайская организация, совмещающая в себе исламскую, христианскую и конфуцианскую цивилизации, является достойным образцом эффективного сотрудничества, согласия и взаимопонимания на огромном пространстве от Восточной Европы до южных рубежей Азии. В этом заключается уникальность и феномен ШОС, ярко выраженная квинтэссенция «шанхайского духа».

Это особенно актуально на фоне процессов глобализации, появления различного рода радикальных концепций будущего мироустройства и расшатывания основ международного права.

Казахстан выступает за усиление ведущей роли Организации Объединенных Наций в решении актуальных проблем человечества. С наступлением эпохи глобализации эта универсальная структура должна обрести новое качество, а Шанхайская организация - органично дополнять деятельность ООН. Вместе с тем очевидно, что, какие бы концепции и рецепты развития для нашего региона ни предлагались, без надежных гарантий безопасности, а также экономического взаимодействия достижение целей устойчивого развития будет весьма проблематичным.

G8 + бесконечность

Оценки саммита «Большой восьмерки», или как его принято называть G8, в Петербурге высказывались различные, но уже сам факт столь масштабного интереса к форуму свидетельствует о том, что элитный клуб постиндустриальных держав в настоящее время является одним из ключевых неформальных механизмов современной глобальной политики. В этой связи участие в саммите главы нашего государства следует рассматривать как событие исключительной важности. Участия Нурсултана Назарбаева в престижном форуме, подтверждающая

растущий авторитет Казахстана на международной арене, открывает новые возможности для успешного позиционирования потенциала республики в наиболее перспективных и привлекательных аспектах, обещающего в самое ближайшее время весомые политические и экономические дивиденды.

Многие эксперты сходятся во мнении, что тема энергетической безопасности, определенная Кремлем в качестве гвоздя программы нынешнего саммита, получила конкретное развитие во многом благодаря участию в нем Президента нашей республики. При этом в качестве основного аргумента данного тезиса выдвигается факт подписания в ходе саммита главами Казахстана и России двустороннего соглашения о совместной разработке Карачаганакского месторождения газа и создании совместного предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода по переработке и реализации газа.

Как отметил Нурсултан Назарбаев, соглашение даст возможность перебросить на газотранспортные системы России 15 млрд куб. м казахстанского газа в год. Кроме того, передача в совместное паритетное управление газоперерабатывающего комплекса в Оренбурге поднимет на новую высоту торгово-экономические взаимоотношения двух стран.

«Казахстану есть что сказать. Через несколько лет мы войдем в первую семерку экспортирующих нефть и газ стран мира. Проходя через газотранспортные и нефтетранспортные системы России, мы входим в очень серьезный альянс», - заявил Нурсултан Назарбаев, комментируя подписанное соглашение.

В свою очередь Владимир Путин отметил, что принятием данного документа Россия и Казахстан вносят заметный вклад в решение проблемы, обозначенной в качестве приоритетной в повестке дня саммита «Большой восьмерки», - энергетическая безопасность с точки зрения обеспечения международных рынков энергосырьем.

Данная двусторонняя инициатива, которую многие эксперты назвали одним из конкретных итогов саммита в Санкт-Петербурге, между тем отнюдь не является единственным его оптимистичным результатом для нашей страны. Важной составляющей форума стало и выступление главы нашего государства в качестве Председателя



СНГ по той же энергетической проблематике.

С трибуны высокого собрания Нурсултаном Назарбаевым был представлен развернутый анализ актуальных проблем глобальной энергетической безопасности, предложены конструктивные решения этих проблем на основе потенциала ресурсной базы республики и региона.

То, что в основу выступления Президента Казахстана легла «энергетическая» компонента, безусловно, не случайно. Накануне саммита лидер нашей страны справедливо заметил: «Будучи государством с большой энергетической и ресурсной базой, Россия инициирует обсуждение глобальных проблем энергетической безопасности в целях повышения прозрачности и устойчивости глобальных энергетических рынков. Эти аспекты в равной степени актуальны для производителей и потребителей, а также транзитных государств».

Принимая во внимание этот факт, а также с учетом того, что «Большая восьмерка» является одним из центров, вырабатывающих концептуальное восприятие будущего международных отношений и основ так называемого «нового мирового порядка», крайне важным для Казахстана было использовать формат саммита с максимальным для себя прагматизмом.

Идея эта реализована весьма эффективно. В докладе Президента был представлен потенциал Каспийского региона в контексте его всевозрастающей роли на международном энергетическом рынке. Отмечалось, что этот потенциал будет реализован в полной мере, если прикаспийские государства договорятся о правовом статусе Каспия, превратив его в море взаимовыгодного сотрудничества, мира и стабильности.

В целях дальнейшей диверсификации поставок энергоносителей потребителям, а также предоставления гарантий для производителей энергоресурсов в надежном спросе и обеспечении доступа к инфраструктуре Президент Казахстана предложил принять Евразийский пакт стабильности энергопоставок, участниками которого могли бы стать потенциальные участники транзита энергоресурсов Каспия и другие заинтересованные страны как Азии, так и Европы.

При этом отмечалось, что роль Казахстана в рамках решения проблемы удовлетворения постоянно растущего спроса на услуги энергетического сектора с каждым годом будет возрастать, поскольку уже к 2015 году наша страна планирует добывать 3,5 млн баррелей нефти в день, а по добыче газа предполагает выйти на уровень 80 млрд куб. м в год. Важно и то, что руководство нашей страны намерено

предпринимать дальнейшие меры для обеспечения максимальной прозрачности, открытости и привлекательности отечественного энергетического рынка для инвесторов.

Весьма убедительными были и представленные в выступлении лидера Казахстана перспективы развития альтернативных источников энергии, в частности атомной и термоядерной. Их по праву можно считать еще одним «коньком» нашей страны, обеспечивающим ей статус полноправного игрока на поле «нового мирового порядка». Обладание вторыми по величине запасами уранового сырья в мире, с учетом роста его стратегической роли в обеспечении человечества энергией, дает нашей стране великолепные шансы внести значительный вклад в удовлетворение возрастающих потребностей мирового рынка в этом виде топлива.

Подводя итоги саммита «Большой восьмерки», нельзя обойти вниманием и некоторые аспекты, позитивно работающие на имидж нашего государства. Провозглашенная на заре независимости многовекторность в качестве основы внешнеполитического курса нашего государства показала правильность сделанного выбора - сегодня Казахстан с одинаковым почетом принимают и в Кремле, и в Белом доме.

Ильяс Омаров



ПРЕССА о III-м Казахстанском инвестиционном саммите в Алматы

Третий по счету инвестиционный саммит, проходивший в южной столице в июне этого года, без внимания журналистской братии, естественно, не остался. Не то чтобы СМИ называли событие сенсацией, но большую встречу больших бизнесменов и политиков освещали почти все. Большинство журналистских работ носили скорее информационный характер, нежели аналитический. Пересказ двухдневной хронологии мероприятия журналисты активно приправляли огромными цитатами из интервью и официальных речей зарубежных и местных участников саммита. Речей, приятное содержание которых давно не в новинку. Резюмируя прозвучавшие на саммите отзывы о республике, СМИ в очередной раз растиражировали: «Казахстан в глазах мирового сообщества – это богатые природные ресурсы, удачное географическое положение, политическая стабильность и бурный экономический рост. Любимое сочетание любого инвестора – и будущего, и настоящего».

Проведение инвестиционных саммитов небезызвестное издание «Интернешнл Геральд Трибьюн» инициирует в странах, наиболее привлекательных с точки зрения капиталовложений. В Казахстане подобные встречи проходили в 1997 и в 1998 годах. Тогда много говорили как раз о том секторе, который сегодня обеспечивает

25%-ные поступления в бюджет. В «Казахстанской правде» предположили, что в тот момент еще не совсем известная молодая республика могла заявить о себе, прежде всего, как о стране с богатыми природными ресурсами.

Газета

«КАЗАХСТАНСКАЯ ПРАВДА»

Теперь республика хорошо известна в мире и является очень привлекательным партнером для международного бизнес-сообщества. Это подтверждается: если первые два форума мы проводили при поддержке государственных структур Казахстана, то нынешний - только по инициативе и при спонсорской поддержке международных компаний.

Этот список - поистине табель мировых брендов: Big Sky, JP Morgan, Michael Wilson & Partners Ltd., Credit Suisse, Bracewell & Giuliani, Edelweiss Ahsel Residences, FBC. В перечне со-организаторов и спонсоров саммита - крупнейшие казахстанские компании и финансовые институты. Еще одна особенность, на которой акцентируют внимание организаторы форума, - почти полное отсутствие компаний, работающих в нефтегазовой сфере.

...

Кстати сказать, объясняя причину большого временного разрыва между вторым и третьим саммитами, организаторы называют нынешнее желание инвесторов открыть именно этот, совершенно иной, не только сырьевой Казахстан.

Газета «НОВОЕ ПОКОЛЕНИЕ»

Несмотря на то, что нефть должна была стать антигероем саммита, а первую скрипку было назначено играть перерабатывающим отраслям, не говорить о Ней было невозможно, это слово мелькало практически в каждом выступлении. Мир слишком озабочен проблемой энергетической безопасности, а Казахстан шибко гордится своими углеводородными успехами, чтобы о них промолчать.

В нефть инвестировать выгодно. Это факт. Причины можно перечислять бесконечно. Прежде всего, мировая конъюнктура, поиск европейскими странами новых нефтегазовых провинций, проблема энергетической безопасности.

В казахстанскую нефть инвестировать выгодно еще по нескольким причинам. Это проторенная дорожка. Нефтегазовой индустрии страны более ста лет, сотрудничеству с иностранными инвесторами - уже 13. И недовольных за этот период было немного. Вспоминается Statoil, покинувшая кашаганский проект и уже об этом пожалевшая, BG Group, которая продолжает сотрудничество с Казахстаном на Карачаганаке, но также вышла из Северо-Каспийского проекта. И тоже, быть может, скоро пожалеет.

Бывшие акционеры "ПетроКазахстан" наверняка недобрый словом поминуют казахстанские власти. Случай с выдворением этой компании с рынка на инвестиционном климате, конечно, отразился не лучшим образом. Но это, скорее, исключение, чем правило.

По словам министра энергетики Бактыкожи Измухамбетова, за 1996-2005 годы инвестиции в углеводородное сырье составили более 40 млрд долларов. В структуре минерально-сырьевого комплекса нефтегазовый сектор занимает около 80%. По запасам углеводородов Казахстан входит в десятку ведущих государств мира, в СНГ он занимает второе место после России. Огромные надежды возлагаются на шельф: здесь уже открыто одно из крупнейших в мире месторождение Кашаган и предварительно запасы моря оцениваются в 8 млрд тонн

(60 млрд баррелей) условного топлива.

Однако период тепличных условий для инвестиций в нефтегазовый сектор миновал. Последнюю пару лет заметно ужесточение инвестиционного климата. В частности, по всем новым проектам 50% должно принадлежать государству в лице национальной компании "КазМунайГаз". При этом на первом, самом рискованном этапе все вложения осуществляет иностранный инвестор. Казахстанский партнер, по сути, не разделяет риски.

В экологической сфере также заметны ужесточения. Хотя это палка о двух концах. С одной стороны, иностранным инвесторам невыгодно это ужесточение, больше денег уйдет на экологию. С другой, чем жестче природоохранные нормы, тем большим уважением пользуется страна, это свидетельство зрелости. На море все работы будут вестись по принципу "нулевого сброса". Кроме того, правительство уже пару лет декларирует запрет на сжигание попутного газа.

Выступление главы министерства сельского хозяйства Ахметжана Есимова пользовалось заметным вниманием со стороны печатных средств массовой информации. Не отметить оптимистический настрой выступления министра одной из «проблемных» отраслей в переговорах с ВТО было просто невозможно.

Газета «АРГУМЕНТЫ И ФАКТЫ»

Вполне понятно, когда кредиторы финансируют «нефтянку». Там легче вернуть вложенные средства. Но как быть с многострадальным сельским хозяйством? Хотелось бы знать, обеспечена ли казахстанцам так называемая «продовольственная безопасность», о которой много говорится в последнее время?

Ситуацию на селе раскрывает Ахметжан Есимов, министр сельского хозяйства Республики Казахстан:

- Доверие коммерческих банков к агропромышленному сектору постепенно повышается. Если в 2001 году коммерческими банками страны на нужды сельского хозяйства были выданы кредиты на 51 млрд тенге, то в прошлом - на 164 млрд. Рост в 3,4 раза. Могу сказать: село воспряло духом. И это не просто слова. Казахстан вошел в число семи ведущих стран мира по экспорту зерна. Потребителями нашей пшеницы являются 40 государств

мира - в Азии, Африке и в Европе. Объем экспорта муки за последние годы вырос в пять раз и составил 930 тыс. тонн. По этому показателю нас обгоняют только Евросоюз и Турция.

Что касается продовольственной безопасности. По основным видам продуктов питания она обеспечена. Отечественное производство превышает национальные стандарты по потреблению хлеба и хлебобулочных изделий в 4 раза, по картофелю - в 2,4 раза. Обеспеченность овощами - 187%, рисом - 130%, молоком - 120%, мясопродуктами - 105%.

Передавая позитивную атмосферу, царившую на третьем инвестиционном саммите, на страницах своих изданий, печатники не сильно лукавили. Некоторые издания не лукавили и при освещении острых диалогов.

Газета «НОВОЕ ПОКОЛЕНИЕ»

В частности, представитель ЕБРР Оливье Декамп сказал: "Несмотря на то, что здесь лучшая банковская система в регионе, стоимость финансирования до сих пор высокая. И более половины предприятий (речь идет о малом и среднем бизнесе. - Авт.) говорят, что для них это препятствие". О сложных условиях работы небольших предприятий упоминал и вице-премьер Карим Масимов. Крупным предприятиям, по его словам, проще, потому что они могут обратиться напрямую к президенту в рамках Совета иностранных инвесторов. А мелкие сталкиваются и с коррупцией, и с другими преградами развитию бизнеса. Получается, руководство страны у нас прогрессивное, а система в целом дает сбой.

Высокий уровень коррупции - одна из ключевых проблем. Для инвесторов особенно важно, чтобы объективным был суд. Управляющий партнер "Бейкер и МакКензи" Джеймс Хитч сказал, что нужно рассмотреть возможность создания в стране арбитражных судов.

Майкл Голден, издатель "Интернэшнл Геральд Трибьюн", заметил, что обеспокоенность вызывает состояние сферы масс-медиа. В этой отрасли "нет роста и открытости", подчеркнул он. А ведь "СМИ являются важным индикатором развития общества", так что над этим стоит задуматься.

И - в этом были согласны все - нужно вести активную пиар-кампанию Казахстана в мире, потому что о нашей стране на самом деле никто не знает.

В основном же министры и инвесторы, работающие в Казахстане, страну нашу нахваливали. А некоторые даже позавидовали: мол, наверное, в Казахстане очень интересно жить сейчас, в момент экономического роста и начала множества интереснейших инициатив. Однако в этой всеобщей эйфории позабыли об одном существенном факте: а для кого, собственно, все стараются? Если внимательно просмотреть список делегатов саммита, то выяснится, что около 80% его участников - казахстанцы или представители структур, уже работающих в Казахстане

Газета «ДЕЛОВАЯ НЕДЕЛЯ»

За прошедший период в Казахстане многое изменилось к лучшему, но инвесторы видят риски и вызовы, грозящие их капиталам всегда, даже во сне. Они хотят знать, чем живет страна, богатая ресурсами, какие «прорехи» в стратегической матрице латают чиновники на сей день.

...

На первой сессии в рамках обсуждения инвестиционной политики Казахстана вице-премьеру, министру экономики и бюджетного планирования Кариму Масимову были адресованы самые разные вопросы. О роли страны в регионе, о коррупции, прежде всего в судебном секторе, действительно ли СМИ должны освещать биржевой листинг и дает ли это продвижение, насколько IPO влияет на весь горно-рудный сектор, об инфляции, сложностях монетарной политики...

Говоря о последнем, г-н Масимов назвал эти проблемы новым вызовом и хорошей возможностью. В Совете экономической политики вопрос рассматривался, а сам вице-премьер склоняется к жесткой политике Милтона Фреймана. «Монетарной и немонетарной политике мы предпочтем иметь стабильный обменный курс и будем стремиться сдерживать инфляцию», – заметил чиновник.

По мнению участника первой сессии главы угледобывающей компании БогатырьАксесКомир» Дениса Прайса, в отличие от других стран, имеющих проблемы, Казахстан принимает коррекционные меры.

...

Затрагивая тему коррупции, кто-то из спикеров напомнил, что исторически регион всегда страдал от коррупции. В то же время было сказано, что изна-

чально Казахстан - страна, не имеющая плохого имиджа...

Позже ведущий Майкл Голден напомнив, что много путешествовал по миру, весьма образно заметил, что «имидж Казахстана неплохой, он скорее несколько туманен».

...

На третьей сессии, говоря о буме экономического роста в Казахстане, участники обратили внимание на «тучи» – повышение процентов уровня многих валют. Они сочли это как возможные сигналы экономических проблем, с которыми придется столкнуться.

Министр финансов Наталья Коржова в своем кратком тезисном выступлении назвала таможенную и налоговую политику важной составляющей инвестиционного климата. НБ базируется на основах международной конвенции по налогообложению. Все создано для крупных компаний, но ведомство предпринимает шаги и для малого, среднего бизнеса.

«Минфин сделает все для того, чтобы нас назвали Министерством в «белых перчатках», – резюмировала г-жа Коржова. На что Майкл Вильсон заметил лишь «В интересное время работает Минфин», после чего обратился к председателю Национального банка РК Анвару Сайденову за комментариями по борьбе с инфляцией.

Нацбанк играет важную роль в стабильности экономического роста и думаю, важна его роль в регулировании притока валютной выручки. «Растущие доходы бюджетов трансформируются в растущие доходы населения, все это давит на инфляцию, однако на протяжении 6 лет НБ контролирует инфляционные процессы», – отметил г-н Сайденов.

...

«Хотя мы считаем, что банковская система в Казахстане хорошая», – отметил директор бизнес-группы ЕБРР Оливье Декамп, курирующий сектор малого и среднего бизнеса. «Аффилированность в банковском секторе это вопрос», заметил спикер, напомнив о повышении транспарентности в структуре банков. «Когда банки являются частью промышленных групп, я думаю, эта роль завышена», – отметил гость. - В целом все наши банки являются субъектами финансового регулирования с точки зрения корпоративной этики».

Говоря о среднем бизнесе, который мог бы развиваться вокруг крупных

предприятий, представитель банка сказал в целом о возможности отхода от исторически сложившихся больших предприятий. Здесь может быть отступление от собственно банковского сектора. С точки зрения банковского сектора, мы подвигаем банки к тому, чтобы они открывали либеральный механизм для различных секторов. Мы открыто включаем иностранный капитал, который ограничивали 50 процентами в уставном капитале.

...

Президент «БигСкай Энерджи Корпорейшн» Селами Ахмет Сехсувароглу из Канады, но уже 8 лет живет здесь и заявил, что бизнес-среда существенно улучшилась, однако он не видит возможностей инвестирования в нефтегазовый сектор. В Казахстане, по его мнению, должно быть больше публикаций по инвестиционным возможностям. Бизнесмен также предлагает усилить связь между Казахстаном и техническими университетами. Он также предлагает учесть, что у маленькой компании процент обязательств такой же высокий, как и у крупных компаний, что ухудшает конкурентную среду.

Газета «АРГУМЕНТЫ И ФАКТЫ»

Итоги в эксклюзивном интервью нашей газете подводит Майкл Голден, вице-председатель компании «Нью-Йорк-Таймс» и издатель «Интернэшнл Геральд Трибьюн»:

- Когда-то я был преподавателем. Двадцать лет работал в Нью-Йорке как журналист. Теперь занимаюсь газетным бизнесом. И во всех своих профессиях старался искать и находил интересных людей, увлеченных своим делом. Думаю, удалось это и в Алматы.

...Итак, третий инвестиционный саммит нашей газеты в Казахстане - позади. И я доволен его результатами. Здесь удалось собрать практически всех ведущих инвесторов, которые работают в Казахстане. Здесь было представлено приблизительно 250 компаний, более двухсот делегатов и гостей. Нам было важно, чтобы иностранные инвесторы увидели воочию большую часть казахстанских чиновников и решили, в каком направлении им двигаться.

Вообще, такие встречи чрезвычайно полезны.

★★★★



COMFORT HOTEL ASTANA



У НАС - КАК ДОМА

*Уникальное сочетание
швейцарского качества обслуживания
и казахстанского гостеприимства
приятно Вас удивят.*

ДОБРО ПОЖАЛОВАТЬ!

Астана, Казахстан. Микрорайон «Чубарь», ул. Космонавтов, 60. Тел.: +7 (3172) 22 10 22, факс: +7 (3172) 22 10 30
Chubary Microdistrict, Kosmonavtov str., 60. Astana / Kazakhstan. Tel.: +7 (3172) 22 10 22, fax: +7 (3172) 22 10 30

www.comforthotel.kz
e-mail: info@comforthotel.kz



По дну Каспия

Для организации широкомасштабной транспортировки на мировой рынок казахстанской нефти по трубопроводу Баку-Джейхан необходима про-

кладка по дну Каспия трубопровода, на что потребуется порядка \$1 млрд, сообщил министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев. По его словам, строительство будет экономически обоснованным в случае достижения 25 млн тонн годового объема транзита казахской нефти через Азербайджан. На первой стадии для присоединения Казахстана к нефтепроводу Баку-Джейхан достаточно потенциала танкерного флота Каспийского морского пароходства. Согласно подсчетам компании Total, для создания Каспийской транспортной системы - строительства подводного трубопровода и терминалов на территории обеих стран - необходимы инвестиции в объеме \$4 млрд

Япония наладит производство бензола

ТЭО проекта разработано Японским банком международного сотрудничества, а также компаниями "Марубени Корпорейшн" и "Космо". Строительство нового цеха по получению бензола на базе Атырауского НПЗ является одним из основных проектов, который входит в программу развития нефтехимической отрасли Казахстана. Производственная мощность цеха составит 150 тыс. тонн сырья в год. Стоимость проекта оценивается в \$250 млн. Планируется, что строительство завершится в 2009 году.



Объяснения Нацбанка

На заседании Совета по экономической политике председатель Нацбанка Анвар Сайденов объяснил неожиданное укрепление доллара к тенге переходом к новой системе пополнения Национального фонда. Казахстан с 1 июля перешел на новую систему, согласно которой компании нефтегазового сектора осуществляют платежи в долларах напрямую в Нацфонд. Ранее налоги от нефтегазового сектора, как и все остальные налоговые платежи, перечислялись в бюджет в тенге. Участники валютного рынка ранее объясняли рост доллара интервенциями Нацбанка и критиковали его за отход от продекларированной политики минимального вмешательства.

Предупреждения МООС

Министерство охраны окружающей среды вновь предупреждает о возможной экологической катастрофе на Каспийском море в связи с разработкой нефтяных месторождений. Об этом в интервью журналистам заявил министр охраны окружающей среды Нурлан Исаков. "Средняя глубина казахстанской части Каспия всего 6 метров, а многие платформы, буровые стоят там, где глубина не превышает даже 2 метров. Любая катастрофа в северной части очень опасна", пояснил он. На сегодняшний день Казахстан не сможет быстро ликвидировать аварию. МООС РК отменено разрешение на сброс отходов в море. При рассмотрении вопроса о строительстве трубопровода по дну Каспийского моря, в случае если проект «не будет соответствовать нормам, опасностям, рискам, позиция министерства будет категоричной». Н. Исаков также сообщил, что на 12 сентября планируется заседание межведомственной комиссии по стабилизации и качеству охраны окружающей среды, где будет рассмотрен вопрос об экологии Каспийского моря с приглашением ученых, всех министерств и ведомств. «Совместно со Счетным комитетом будет рассматриваться эффективность использования средств, выделяемых на экологические программы по Каспию», - пояснил глава МООС.

Местное содержание законов

Долю Казахстана на сервисном рынке недропользования следует повысить с 30 до 50 %, учитывая, что добывающий сектор составляет очень значимую часть в структуре ВВП, сообщил вице-министр индустрии и торговли РК Аскар Баталов на августовском заседании рабочей группы по развитию местного содержания. "Этот вопрос поднимают наши машиностроители, которые говорят: должны быть унифицированы международные стандарты, регламенты, чтобы мы могли использовать технологии, которые приносят иностранные компании", - отметил вице-министр. Государство

готово взять на себя через Национальный Инновационный фонд долю рисков в финансировании совместных проектов по развитию машиностроения. Полномочным органом МИТ РК по мониторингу за исполнением контрактных обязательств в части казахстанского содержания является АО "Казахстанское контрактное агентство". В правительстве идет работа над изменениями в законы "О нефти", "О недрах и недропользовании", чтобы недропользователи, проводя тендеры по закупке товаров и услуг, информировали и местных поставщиков.

Новый ГПЗ в Казахстане

В Актюбинской области на западе Казахстана близ нефтегазового месторождения «Жанажол» началось строительство газоперерабатывающего завода. Первую очередь объекта мощностью 2,2 млрд куб. м газа в год запланировано ввести в эксплуатацию в 2007 году. Применение передовых технологий позволит полностью утилизировать газ. Это главное отличие нового комплекса от других ГПЗ. По мнению специалистов, объем вредных выбросов значительно снизится, а местное население будет обеспечено дешевым топливом.

Интересы в Прибалтике

Казахстан намерен принять участие в тендере по продаже 38,62% акций латвийского нефтетерминала Ventspils nafta. Об этом в Риге на пресс-конференции после встречи с Президентом Латвии Вайрой Вике-Фрейбергой 18 июля сообщил Нурсултан Назарбаев. «Мы заинтересованы в покупке акций казахстанскими компаниями,



которые, возможно, будут работать вместе с российскими нефтяными предприятиями», - отметил Президент РК. Через латвийский порт до 2001 года транспортировался основной объем российской нефти. После разногласий между правительствами Латвии и России по вопросу цены Москва переориентировала экспортный поток в порт Приморск в Ленинградской области, где в 2001 году была пущена первая ветка Балтийской трубопроводной системы.

Ленинградской области, где в 2001 году была пущена первая ветка Балтийской трубопроводной системы.



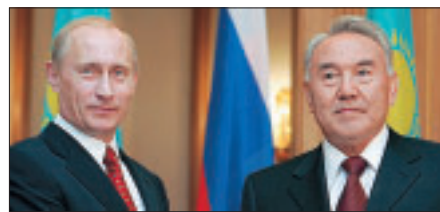
Болгарские планы

Казахстан рассматривает возможность инвестиций в нефтеперерабатывающие предприятия и газораспределительные сети Болгарии, которая в следующем году собирается вступить в ЕС, заявил премьер-министр РК Даниал Ахметов на пресс-конференции в Софии. Болгария располагает единственным действующим НПЗ, который расположен в Бургасе и принадлежит российской НК «ЛУКОЙЛ». Другой НПЗ, недалеко от бассейна Дуная, приостановил свои операции в 1999 году. По сообщениям местной прессы, кредиторы могут инициировать международный тендер с целью продажи его ключевых активов в этом году. Премьер-министр Болгарии Сергей Станишев также сказал, что Казахстан выразил интерес к поставкам нефти для запроектированного нефтепровода Бургас-Александрополис.



Газопровод Карачаганак-Аксай-Уральск

К концу 2007 года в Западно-Казахстанской области планируется построить газопровод Карачаганак-Аксай-Уральск. Новая газовая магистраль решит проблему доставки голубого топлива с месторождения «Карачаганак» в отдаленные районы Западного Казахстана. По расчетам специалистов, на строительство газопровода потребуется \$140 млн. Проект предполагает установку двух автоматических газораспределительных станций и систему подачи газа для населения области. Планируется, что ежегодно на левый берег реки Жайык и в областной центр будет поступать до 500 млн куб. м газа.



Газовые перипетии

Президенты России и Казахстана Владимир Путин и Нурсултан Назарбаев подписали 17 июля Декларацию «О развитии долгосрочного сотрудничества в области переработки и реализации газа Карачаганакского месторождения». Она предусматривает поставку более 15 млрд некондиционного карачаганакского газа в год для очистки в российский Оренбурге, а затем продажу его основной части в третьи страны. Карачаганакское газоконденсатное месторождение расположено в Аксайском районе Уральской области, в 130 км от Оренбургского ГПЗ. Проектом развития месторождения планируется довести ежегодную добычу газа к 2012 году до 25 млрд куб. м. Добыча газа в Казахстане составляет порядка 12 млрд куб. м, внутреннее потребление - около 5 млрд куб. м ежегодно. В соответствии с Программой развития газовой отрасли Казахстана, к 2020 году планируется наращивание добычи газа до 40 млрд куб. м в год с возможным увеличением экспортных поставок.

О тарифах на грузовые перевозки

На сочинской встрече президентов России и Казахстана в присутствии Владимира Путина и Нурсултана Назарбаева представители транспортных министерств подписали соглашение о создании благоприятных тарифных условий для транспортировки казахстанских грузов по территории РФ и российских грузов по территории Казахстана. Представители сторон также поставили подписи под межправительственным соглашением о порядке оплаты провозных платежей и оформлении перевозок грузов по участкам железных дорог Казахстана на территории РФ и участкам железных дорог России, проходящим по территории Казахстана.

Казахстан и Иран развивают сотрудничество

Согласно оценке экспертов транспортировка нефти из Казахстана в Иран является одной из наиболее экономически эффективных. Казахстан и Иран продолжают сотрудничать в сфере нефтяных операций. Соответствующая договоренность достигнута между министрами иностранных дел двух стран

Касымжомартом Токаевым и Манучехром Моттаки в Тегеране. В прошлом году в Иран было доставлено 1,4 млн тонн казахстанской нефти. Этот объем в дальнейшем будет постоянно увеличиваться. Для этого уже сейчас расширяются нефтеналивные и перевалочные мощности иранского порта Нека.



«КазМунайГаз» наращивает запасы

Государственная компания «КазМунайГаз» подписала с дочерней организацией Китайской национальной нефтяной компании CNPC International соглашение о покупке 33% акций «PetroKazakhstan» и 50% акций в ШНПЗ у материнской компании «PetroKazakhstan» Valsera Holding BV. Цена акций определена

в РКІ на том же уровне, что и при покупке компании у канадцев в октябре прошлого года. Финансирование будет осуществляться путем выпуска долговых ценных бумаг с плавающей процентной ставкой на сумму (FRN) \$1,372 млрд со сроком обращения 10 лет. Организаторами FRN являются Commonwealth Bank и Standard Chartered Bank. «PetroKazakhstan» принадлежит 11 месторождений, 7 из которых разрабатываются. Запасы сырья составляют около 70 млн тонн. Кроме того, КМГ приобрела 50% акций в «КазГерМунай», которыми будет владеть на паритетной основе с АО «PetroKazakhstan Kumkol Resources». КГМ разрабатывает три месторождения в Кызылординской области - Нурали, Аксай, Акшабулак. Добываемая нефть обладает высокой плотностью и низким содержанием серы. Доказанные ее запасы составляют около 43 млн тонн.

Модернизация газопровода Средняя Азия-Центр

В Казахстане завершается разработка ТЭО модернизации газопровода САЦ. При расчетах учитываются ресурсная база Туркменистана и Узбекистана до 2020 года. Модернизация газотранспортной системы САЦ позволит не только повысить безопасность эксплуатации магистральных газопроводов, но и увеличить объемы транзита природного газа с 60 до 100 млрд куб. м. По официальным данным в 2005 году по газотранспортной системе Казахстана было транспортировано 115 млрд куб. м газа. В этом году эта цифра составит 111 млрд куб. м.



\$5,8 млрд на строительство Nabucco

Европейский союз поддержал проект строительства транскаспийского газопровода Nabucco, через который предполагается доставка из Средней Азии в Европу. Соответствующий документ был подписан в Брюсселе комиссаром Еврокомиссии Андрисом Пибалгсом и министрами энергетики пяти стран, по территории которых пройдет западная часть нового газопровода. Предусматривается поставка природного газа из Туркмении, Казахстана, Азербайджана и России по транскаспийской магистрали в Европу. Западная часть трубопровода пройдет от границ Грузии через Турцию, Болгарию, Румынию, Венгрию в Австрию. К этой магистрали может быть подключена южная ветка, идущая из Ирака и стран Персидского залива. Планируется, что первая партия газа поступит в трубопровод в 2012 году. По предварительным данным, основную часть проекта строительства газовой магистрали профинансирует ЕС. Длина газопровода составит 3,3 тыс. км.

«КазТрансГаз» - «Петронас Чаригали»

НК «КазТрансГаз» и малайзийско-туркменская компания «Петронас Чаригали» подписали меморандум о взаимопонимании. Цель документа - определение областей и условий сотрудничества в транспортировке природного газа через систему трубопроводов, которые пролегают по территории Казахстана. Для определения тарифа на транзит туркменского газа по трубопроводам Окарем-

Бейнеу и Средняя-Азия-Центр будут созданы совместные рабочие группы, которые займутся анализом технических и коммерческих аспектов, а также проведут мониторинг состояния газопроводов. В настоящее время «КазТрансГаз» контролирует основную сеть газотранспортных магистралей Казахстана, а это более 10 тыс. км с годовой пропускной способностью до 190 млрд куб. м.



Казахстанская нефть в Китае

Первая партия казахстанской нефти поступила в Синьцзян-Уйгурский автономный район на северо-востоке Китая по трубопроводу Атасу-Ала-

шанькоу. Углеводородная магистраль длиной в 960 км соединяет Атасу с пограничным пунктом Алашанькоу на границе Китая и Казахстана. На нефтеперерабатывающий завод в Душаньцзы будет поступать до 10 млн тонн нефти в год с последующим увеличением объема прокачки в 2 раза к 2011 году. Это около 15% всего китайского импорта углеводородного сырья. В будущем протяженность межгосударственного нефтепровода Казахстан-Китай будет увеличена еще на 2 тыс. км. По прогнозам специалистов, к 2010 году дефицит нефти в Китае достигнет 250 млн тонн. В прошлом году Китай закупил 127 млн тонн нефти. Более половины объема сырья поставили страны Ближнего Востока. Предполагается, что в 2006 году через нефтепровод пройдет 4,750 млн тонн нефти. К 2007 году этот показатель возрастет до 8 млн тонн.



Начало промышленного освоения казахстанского месторождения «Кашаган» может быть отложено до 2009-2010 гг. Это связано с дополнительными геологоразведочными работами на данной структуре. С таким заявлением выступил министр энергетики

Промышленное освоение Кашагана может быть перенесено

и минеральных ресурсов Казахстана Бактыкожа Измухамбетов. Оператор проекта - международный консорциум «Agip КСО». Это не первая отсрочка начала нефтедобычи на месторождении «Кашаган». Консорциум должен был приступить к промышленной разработке в 2005 году. Позже этот срок был перенесен на 2008 год. Первая нефть на Кашаганском месторождении была обнаружена на скважине «Восток-1» летом 2000 года. Доказанные запасы месторождения составляют 11 млрд баррелей нефти.

Приостановлена деятельность нефтяной компании

Специализированный межрайонный экономический суд Атырауской области приостановил деятельность нефтяной компании «Экогеонефтегаз», сообщает Казинформ. После проверки деятельности нефтяной компании Атырауское территориальное управление охраны окружающей среды пришло к выводу, что нефтяники проводят работы по консервации скважин на месторождении Караган без положительного

заключения государственной экологической экспертизы. Нефтяная компания не признала претензий, и дело было передано в суд. Приостанавливая деятельность компании, суд удовлетворил исковое заявление природоохранного ведомства, обвинявшего «Экогеонефтегаз» в нарушении статей 16,20 и 64 Закона «Об охране окружающей среды». Все обвинения были признаны соответствующими законам Казахстана.

Погашен дебютный выпуск еврооблигаций



Госкомпания «КазТрансОйл» погасила свой дебютный выпуск пятилетних еврооблигаций \$150 млн Средства от размещения облигаций были направ-

лены на финансирование нескольких инвестиционных проектов, реализация которых позволила увеличить доходность предприятия. Еврооблигации были размещены 6 июля 2001 года со ставкой 8,5% годовых среди крупнейших инвесторов Западной Европы и США. Национальная компания «КазТрансОйл» с начала 2006 года увеличила объем транспортировки нефти на 12,8%. В первом полугодии по углеводородным магистралям республики было транспортировано 20,726 млн тонн нефти, что на 2,346 млн тонн больше, чем за аналогичный период 2005 года. Грузооборот нефти составил 14,130 млн тонн км., что превышает установленный план на 21 %. Грузооборот нефти за первое полугодие 2005 г. составил 12,126 млн тонн км. Планируется, что в течение 2006 года объем транспортировки нефти составит в общей сложности 36,650 млн тонн.

Разведочные работы в Акмолинской области

В Кургалжынском районе Акмолинской области Казахстана в 2006 году планируется начать разведочные работы для оценки нефтегазоперспективности региона. Пока идут подготовительные работы для бурения поисковой скважины на участке Музбель в юго-восточной части Тенизской впадины. Глубина проектной скважины составит 4 тыс. метров. Буровые работы запланировано начать в октябре-ноябре. Исследования, определяющие наличие нефти, газа и твердых полезных ископаемых, будут проводиться на основе данных сейсморазведочных работ 1996-2003 гг., когда были определены три участка. Наиболее перспективным из них, по мнению специалистов, оказался участок Музбель. На финансирование проекта из республиканского бюджета Казахстана будет выделено более \$16,5 млн



Узбекистан получит 450 тыс. тонн нефти

В 2006 году национальная холдинговая компания «Узбекнефтегаз» планирует импортировать из Казахстана 450 тыс. тонн нефти для загрузки Ферганского НПЗ и насыщения внутреннего рынка нефтепродуктами. В последние годы из-за истощения запасов углеводородного сырья в Узбекистане сокращаются объемы добычи нефти. В январе-мае 2006 года добыча жидких углеводородов, включая газовый конденсат, по сравнению с прошлым годом снизилась на 12,5%. В настоящее время переработку нефти осуществляют три НПЗ - Ферганский, Алтыарыкский и Бухарский. Узбекистан закупает сырье с месторождения Кумколь и ежемесячно перерабатывает 25 тыс. тонн казахстанской нефти.



Agir KCO сожгла попутный газ

Восточный Кашаган, допущены серьезные нарушения природоохранного законодательства. По официальным данным, представленным в региональную инспекцию геологии и недропользования компанией Agir KCO, через факельное устройство было сожжено

269 752 куб. м различных попутных газов и 609 куб. м нефти. Сжигание газа проводилось без разрешения в нарушение ст.8 Соглашения о разделе продукции.

При испытании эксплуатационной скважины А-01, бурение которой компанией Agir KCO ведётся на расположенном в казахстанской части шельфа Каспийского моря месторождении

Нефтяники оштрафованы на 55 млн тенге

В компаниях CNPC «Ай Дан мунай», «PetroKazakhstan Kumkol Resources», «Қуат Амлон мунай», «КазГерМунай» и «Тургай Петролиум» обнаружено более 300 нарушений нормативно-правовых актов. В основном зафиксированы нарушения законов «О безопасности и охране труда», «О труде в РК», «О про-

мышленной безопасности», «Об охране окружающей среды», «О недрах и недропользовании», «О нефти». Наибольшее количество нарушений зафиксировано на нефтепромыслах АО «CNPC «Ай Дан мунай» - более 90. Проверку предприятий вели 17 департаментов Кызылординской области.



Третий нефтегазовый форум пройдет в Шанхае

Главными темами российско-казахстанского форума, намеченного на 6-8 декабря 2006 года, станут состояние и перспективы нефтегазовых рынков трех государств, сотрудничество в области разведки, добычи и переработки углеводородов, развитие транспортной инфраструктуры, расширение торговых отношений, инвестиционный климат. На форум приглашены представители министерств и ведомств Казахстана, России, КНР, крупных нефтяных, инвестиционных и страховых компаний. В качестве сопредседателя форума выступит Секретариат Шанхайской Организации Сотрудничества.

НПЗ в Турции и Китае

КМГ рассматривает возможности по вхождению в перерабатывающие проекты за рубежом. В этом аспекте, предполагается строительство нового НПЗ в Турции и участие в возведении нового завода в Душаньцзы (Китай). Правительство КНР планирует закрыть старые НПЗ в Душаньцзы после строительства «одной новой установки мощностью 10 млн тонн нефти в год, которая поступит из Казахстана. Строительство планируется завершить в мае следующего года. Проект возведения на черноморском побережье Турции нефтеперерабатывающего завода за счет казахстанских инвестиций обсуждался в ходе недавней встречи Президента РК с Премьер-Министром этой страны Реджепом Эрдоганом. Оба проекта в Турции и Китае находятся на стадии рассмотрения.

Пластмассовые перспективы

Правительство обсуждает проект по выпуску ароматических соединений, необходимых для производства различных пластмасс. Его стоимость составит \$1,5-3 млрд. В осуществлении проекта намерена участвовать южнокорейская компания «CS Caltex». Будущий комплекс корейские инвесторы предполагают построить в Атырау и реализовывать 70-80% от общего объема производства ароматических соединений. Казахстанское правительство готово предоставить компании ряд налоговых льгот и преференций. Проект по выпуску ароматических соединений будет осуществляться в рамках Программы развития нефтехимической отрасли в Казахстане, которой предусмотрено создание в ближайшие 10 лет 8-10 нефтехимических комплексов мирового уровня.



Инвестиции в \$55 млрд

В минерально-сырьевой комплекс Казахстана за последние девять лет инвестировано более \$55 млрд долларов. 79% приходится на добычу углеводородного сырья, 21% - на геологоразведочные работы. Эти цифры были озвучены на инвестиционном саммите, организованном изданием «Интернэшнл Геральд Трибьюн» в Алматы. По запасам нефти Казахстан сегодня входит в первую десятку стран мира. 15-е место республика занимает по разведанным ресурсам природного газа. На сегодня подтвержденные извлекаемые запасы нефти Казахстана достигают 35 млрд баррелей, газа - более 3 трлн куб. м в год.

По материалам пресс-служб и информационных агентств Казахстана



Установка по производству водорода обойдется ПНХЗ в \$40 млн

На Павлодарском нефтехимическом заводе началось строительство установки по производству водорода. Стоимость проекта оценивается в \$40 млн. Строительство планируется завершить к концу 2007 года. Во II квартале этого года из-за того, что министерство промышленности и энергетики РФ не включило завод в экспортный график, предприятие недополучило половины

необходимого объема российской нефти. В настоящее время все вопросы с поставками сырья решены. До конца года Павлодарский завод планирует закупить более 4 млн тонн российской нефти и к 2010 году увеличить этот показатель до 7,5 млн тонн. Проектная мощность переработки нефтехимического предприятия составляет более 7 млн тонн сырой нефти в год.



Начата реконструкция в Тбилиси

«КазТрансГаз–Тбилиси» до конца года вложит в газораспределительную систему столицы Грузии 15,5 млн долларов. Предусматривается замена некоторых участков газопровода среднего давления, модернизация приборного и измерительного парка, а также капитальный ремонт и строительство производственных зданий. «КазТрансГаз» стала полноправной владелицей «Тбилгаз» в мае 2006 года, купив 96% акций этого предприятия. Компания обслуживает свыше 200 тыс. абонентов, 3 тыс. объектов коммунального назначения, а также до 400 крупных промышленных объектов.

Итоги КМГ

За семь месяцев текущего года НК «КазМунайГаз» увеличила объемы добычи и транспортировки нефти и перечислила в бюджет республики вдвое больше средств в виде налогов и платежей, чем за аналогичный период прошлого года, сообщает пресс-служба компании. На месторождениях, разрабатываемых АО «РД КазМунайГаз», добыто 5,491 млн тонн нефти и газового конденсата, что на 106,4 тыс. тонн больше, чем за аналогичный период 2005 года.

Объем переработки нефти на Атырауском НПЗ составил 2,127 млн тонн, что на 2,6% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2005 года. Снижение объемов связано с плановыми ремонтами и проводимыми пуско-наладочными работами установок. Всего в 2006 году на этом заводе планируется переработать 3,4 млн тонн сырья.

По системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» транспортировано 24,187 млн тонн нефти, то есть, на 13,1% больше, чем за соответствующий период 2005 года. Планируется, что в течение 2006 года объем транспортировки нефти составит в общей сложности 36,650 млн тонн.

По магистральным газопроводам АО «Интергаз Центральная Азия» транспортировано 73,6 млрд куб. м газа. Это на 1,3% ниже аналогичного показателя прошлого года и обусловлено уменьшением объемов транспортировки российского газа. План транспортировки газа на 2006 год составляет 123,4 млрд куб. м.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года доходы АО НК «КазМунайГаз» выросли на 25,7% и составили 437,4 млрд тенге. Это позволяет компании продолжать ак-

тивную инвестиционную политику, направлять средства в развитие производства, внедрение новых технологий, расширение ресурсной базы, реализацию экологических программ.

Капитальные вложения за счет собственных средств без учета приобретения активов составили 56,610 млрд тенге. Основная часть - более 52,125 млрд тенге – направлена на производство. Это на 11,7% больше аналогичного показателя за январь-июль 2005 года.

С учетом дочерних и зависимых организаций АО НК «КазМунайГаз» внесло в бюджет Республики Казахстан 153,4 млрд тенге в виде налогов и платежей, что в два раза больше, чем за семь месяцев прошлого года.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ ПОДВЕЛО ИТОГИ ПЕРВОГО ПОЛУГОДИЯ

23 августа в министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан состоялось очередное заседание Коллегии, на котором были рассмотрены итоги работы министерства за первое полугодие 2006 года, ход выполнения Плана мероприятий министерства по реализации Государственной программы борьбы с коррупцией на 2006-2010 годы и поручений Совета Безопасности Республики Казахстан от 1 июня 2006 года.

Итоги полугодия подвел министр энергетики и минеральных ресурсов РК Бактыкожа Измухамбетов.

В области геологии и недропользования объем инвестиций, по прогнозным данным, составил \$6477,8 млн, что на 22% больше аналогичного периода прошлого года. Доля иностранных инвестиций в общем объеме инвестиций составила 80%. Приоритетным направлением инвестирования остаются объекты углеводородного сырья. В первом полугодии текущего года Компетентным органом заключено 28 контрактов на недропользование и 120 дополнений в действующие контракты.

В первом полугодии 2006 года было добыто 31,2 млн тонн нефти и газового конденсата (101,2% к уровню прошлого года), в том числе, нефти – 28,6 млн тонн (105%). Экспорт нефти

и газового конденсата составил 26,2 млн тонн, в т.ч. по нефтепроводу – 20,0 млн тонн, по железной дороге – 1,4 млн тонн, через морской порт Актау – 4,8 млн тонн. Нефтеперерабатывающими заводами республики переработано 5502,1 тыс. тонн нефти (102,9%) и произведено: бензина – 1111 тыс. тонн (103,9%); дизельного топлива – 1850,1 тыс. тонн (105,7%); мазута – 1656 тыс. тонн (92,6%); керосина – 151,1 тыс. тонн (131,6%).

В период проведения весенне-полевых работ сельхозтоваропроизводителям (СХТП) республики было выделено 330 тыс. тонн дизельного топлива по цене не выше 400 долларов США за тонну (при рыночной цене 480 долларов США). В период проведения осенне-полевых работ Министерством планируется переработать 3310 тыс. тонн нефти, произвести 718 тыс. тонн

бензина и 1049 тыс. тонн дизельного топлива и поставить СХТП 370 тыс. тонн дизтоплива.

Продолжается реализация Государственной программы освоения Казахстанского сектора Каспийского моря. 14 и 28 марта т.г. в гг. Актау и Атырау состоялись общественные слушания проекта оценки воздействия на окружающую среду нефтяных операций, планируемых в Казахстанском секторе Каспийского моря. В настоящее время проект предварительной оценки воздействия на окружающую среду отправлен на государственную экологическую экспертизу в министерство охраны окружающей среды.

Добыча газа нефтегазодобывающими компаниями республики составила 11,9 млрдкуб.м, или 91,7% к аналогичному периоду прошлого года. Снижение объема добычи газа по отношению к прошлому году обусловлено уменьшением добычи такими компаниями, как «Карачаганак Петролеум Оперейтинг б. в.» и ТОО «ТенгизШевройл».

Произведено 579,1 тыс.тонн сжиженного углеводородного газа (СУВГ), что на 3% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем потребления природного газа областями республики составил 4284,6 млнкуб.м., что на 8,8% больше, чем в январе-июне 2005 года.

По состоянию на 1 июля т.г. объем запаса природного газа в подземных газовых хранилищах республики составил 492,4 млнкуб.м.

Транзит газа через территорию Республики Казахстан составил 56623,1 млнкуб.м, что составило 102,9% к аналогичному периоду прошлого года. Транзит российского газа составил 31676,8 млнкуб.м (101,6%), туркменского – 20774,8 млнкуб.м (100,9%), узбекского – 4171,5 млнкуб.м (128,8%).

Объем экспорта газа из Республики Казахстан в первом полугодии составил 3728,8 млнкуб.м, что на 8,6% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Объем импорта природного газа составил 1841,7 млнкуб.м, что на 5,6 % превышает показатели первого полугодия прошлого года.

С 1998 года в Казахстане наблюдается тенденция снижения процента сжигаемого на факелах газа с 28,8% до 10,2% в 2005 году. В первом полугодии текущего года процент сжигания составил порядка 10% от общего объема добычи газа.

Производство электроэнергии в первом полугодии составило 36,91 мл-

рдкВтч, что на 6,3% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Потребление электроэнергии составило 35,86 млрдкВтч, что на 4,3% выше прошлогоднего показателя.

Импорт электроэнергии составил 977,8 млнкВтч (в т.ч. из России – 727 млнкВтч, из Кыргызстана – 250,8 млнкВтч), экспорт - 1755,2 млнкВтч.

Для энергоснабжения в предстоящий отопительный сезон потребителей, согласно намеченному графику ремонтов основного оборудования электростанций Единой энергетической системы Казахстана, в 2006 году предусмотрено выполнение капитальных и расширенных текущих ремонтов 5 энергоблоков, 64 энергетических котлов и 40 турбин.

По состоянию на 5 июня 2006 года выполнен ремонт 1 энергоблока, 14 котлов и 8 турбин. На разных стадиях готовности и выхода из ремонта находятся 3 блока, 21 котел и 13 турбин.

Угледобывающими предприятиями республики добыто 45,1 млнтонн угля. По сравнению с аналогичным периодом 2005 года объем добычи увеличился на 12,1%. Общий объем поставки угольной продукции потребителям составил 42,5 млнтонн, что на 6,5% больше соответствующего периода 2005 года.

С целью развития нефтехимических производств реализуется второй этап отраслевой Программы развития нефтехимической промышленности на 2004-2010 годы.

По созданию нефтехимических производств в Казахстане будут осуществлены следующие основные мероприятия:

1. Формирование специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк в Атырауской области» (СЭЗ), статус и структура которого позволят реализовать капиталоемкие инвестиционные проекты строительства нефтехимических производств по выпуску как базовой продукции, так и продукции с высокой добавленной стоимостью;

2. Реализация в рамках СЭЗ проекта строительства первого интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области по получению полиэтилена, полипропилена, полистирола, этилбензола и т.д. при переработке попутных газов месторождений Тенгиза, Кашагана и Северного Каспия. Завершаются предпроектные работы, начало строительства комплекса запланировано на 2007 год;

3. Разработка и реализация ТЭО инвестиционных проектов строительства и расширения нефтехимических производств - получение бензола на Атырауском НПЗ, производства дорожного битума, создание производства по выпуску ароматических соединений. Разработка предложений по обеспечению отечественным сырьем шинного производства (АО «Инкомтайр») и резинотехнических изделий (Караганда), по развитию производства полистирола на Актауском заводе пластмасс и т.д.

В области атомной промышленности рост добычи урана в первом полугодии составил 11,7% по сравнению с соответствующим периодом 2005 года.

В области ядерных технологий продолжается реализация научно-технической программы «Развитие атомной энергетики в Республике Казахстан», республиканских бюджетных программ: «Создание Казахстанского термоядерного материаловедческого реактора Токамак КТМ», «Создание технопарка «Парк ядерных технологий», «Создание Центра ядерной медицины и биофизики», «Обеспечение радиационной безопасности», «Создание в Евразийском национальном университете им. Л.Н. Гумилева междисциплинарного научно-исследовательского комплекса на базе ускорителя тяжелых ионов», физический запуск которого намечен на конец сентября текущего года.

Рассмотрев и обсудив План мероприятий министерства по реализации Государственной программы борьбы с коррупцией на 2006-2010 годы и поручений Совета Безопасности Республики Казахстан от 1 июня 2006 года, Коллегия решила одобрить ход выполнения Плана мероприятий и поручений Совета Безопасности РК. Решено также одобрить дополнение к Плану мероприятий по борьбе с коррупцией, обязать руководителей департаментов и комитетов министерства принять необходимые дополнительные меры по своевременной реализации Государственной программы борьбы с коррупцией на 2006-2010 годы, поручений Совета безопасности РК, соответствующих планов министерства.

Пресс-служба министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан

г. Астана 23 августа 2006 г.



Не останавливаться на марше

Чем отличается менеджмент от управления? Управление – это «команда и контроль», менеджмент – это организаторская работа, опирающаяся на инициативу сотрудников предприятий в сочетании со скрупулезным планированием финансовых и производственных процессов.

Перейти от «управления» к менеджменту системы качества – такую задачу поставило руководство Национальной компании «КазМунайГаз» на расширенном совещании, состоявшемся в Уральске.

Доходы и инвестиции

Первое полугодие 2006 года стало значимой вехой в развитии АО НК «КазМунайГаз». Итоги финансово-хозяйственной деятельности компании наглядно свидетельствуют: показатели индикативного плана, в целом, выполнены.

Объемы добычи нефти и газоконденсата превысили показатели соответствующего периода 2005 года на 1,8%.

Поставка нефти возросла на 2,9 %, переработка – на 0,3%.

Рост объемов составил 12,8%,– 25,6%. На уровне прошлого года остались показатели транспортировки газа, что объясняется стабильностью обязательств по межгосударственным соглашениям.

В докладе первого вице-президента национальной компании Жаксыбека Кулекеева было отмечено, что эффективная работа группы компаний «КазМунайГаз», наряду с улучшени-

ем конъюнктуры мировых рынков, «позволила заметно улучшить их финансово-экономическое состояние». Валовой и чистый доход компании превысили плановые значения на 8% и 40% соответственно. Это позволило внести в бюджет страны около 120 млрд тенге в виде налогов и других платежей (на 9,2% больше, чем в 2005 году).

В целом, план по доходам АО НК «КазМунайГаз» в первом полугодии перевыполнен на 40 % и составил 121 млрд 179 млн тенге.

Объем капитальных вложений по Компании за первое полугодие 2006 года составил 59 млрд тенге.

Около половины выделенных средств приходится на капитальное строительство: за 6 месяцев на эти цели освоено 28,8 млрд тенге. Это составляет 104% от полугодического плана и является определенным прогрессом по сравнению с прошлыми годами. С поставленной задачей справились, в частности, «КазТрансОйл», «Интергаз Центральная Азия», «Атырауский НПЗ».

О тактических целях и задачах

Известно, что построение высокоэффективной нефтегазовой компании международного уровня объявлено приоритетным направлением развития и центральной миссией «КазМунайГаза».

В целом, показатели финансово-хозяйственной деятельности свидетельствуют о сохранении позитивного тренда в развитии компании. Но, несмотря на достигнутый уровень, наличие определенных проблем требует концентрации в решении среднесрочных и долгосрочных задач, стоящих перед «КазМунайГазом».

С этой целью компания ведет работу по внедрению Системы Сбалансированных Показателей, развитию систем бизнес-планирования и бюджетирования, сертификации по системе международных стандартов ISO и OHSAS.

В самом начале совещания президент АО НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин напомнил, что в число значимых событий отчетного периода входит сертификация компании по системе международных стандартов ISO 9000 и 14000, а также в соответствии со спецификацией OHSAS 18001.

Сертификаты, полученные АО НК «КазМунайГаз» и несколькими дочерними организациями, не являются

самоцелью. Это только стартовая площадка для перехода к новому уровню системы менеджмента. К этой планке должны стремиться и остальные дочерние и зависимые компании. Было отмечено, что руководители организаций, которые находятся в стадии разработки и внедрения систем менеджмента качества, должны ускорить эту работу, чтобы соответствовать единой корпоративной политике.

В этом году система начнет функционировать в самом АО НК «КазМунайГаз» и на уровне первых руководителей дочерних и зависимых организаций, а в следующем она приобретет всеобъемлющий характер. Управляющим директорам было рекомендовано ставить при планировании деятельности амбициозные, но достижимые цели, а первые руководители ДЗО должны обеспечить выработку и реализацию мер по их достижению.

В компании продолжается работа по совершенствованию процессов бизнес-планирования. Решением Правления утверждены новые Правила разработки, согласования, утверждения и мониторинга бизнес-планов дочерних и зависимых организаций Национальной компании. Они предусматривают изменение периода планирования бизнес-планов с 5-ти до 3-х летнего, сокращение количества форм. Внесены изменения в процедуры и сроки согласования бизнес-планов.

Новых подходов требует организация бюджетного планирования и контроля бюджетной дисциплины ДЗО. В числе наиболее болезненных проблем - заниженные планы, завышение затрат, несвоевременное предоставление отчетов, нецелевое использование утвержденных бюджетных средств. Но «КазМунайГаз» остается верен последовательному курсу на совершенствование процессов подготовки, структурирования и анализа информации, используемой при разработке бюджетов. И в ближайшее время следует ожидать коренного изменения ситуации.

На совещании было совершенно четко заявлено: требования к менеджменту организаций группы «КазМунайГаз» будут неуклонно возрастать. Продолжится работа по реструктуризации непрофильных активов.

В течение первого полугодия 2006 года проведено отчуждение долей участия и пакетов акций в АО «КазахстанКаспийШельф» и «КазМунайГаз-Консалтинг», завершена ликвидация «Казахойл-Петрол» и ЗАО «Комакивест». В результате этой работы чис-

ло организаций, в которых АО НК «КазМунайГаз» является участником или акционером, сократилось до 32-х. До конца текущего года планируется ликвидировать и реализовать на рынке акции и доли пяти «дочек»: ТОО «Казахойл Продактс», ТОО «Казахойл-Курлыс», АО «Дамунай-Даойл», АО «Астанагазсервис», ТОО «Казахойл-Украина».

О расширении ресурсной базы, увеличении активов и диверсификации экспорта

За истекший период АО НК «КазМунайГаз» реализован ряд важных проектов, позволяющих существенно расширить производственные возможности национальной компании.

5 июля 2006 года АО НК «КазМунайГаз» и дочерняя организация Китайской Национальной Нефтяной Компании «CNPC International» подписали Соглашение о приобретении 33% акций в «PetroKazakhstan Inc» и 50% акций в «Valsera Holding BV» (бывший Шымкентский НПЗ). Приобретение «КазМунайГазом» доли в «PetroKazakhstan» послужит обеспечению энергетической безопасности в южном регионе Казахстана и позволит увеличить государственные активы в нефтегазовом секторе. Через национальную компанию Правительство РК получает контроль над Шымкентским НПЗ (имеющим стратегическое значение для страны), и расширит свое влияние на внутренний рынок нефтепродуктов.

11 июля 2006 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» подписало Договор о приобретении 50% доли участия в ТОО СП «КазГерМунай», добывающем нефть на месторождениях Кумколя, увеличив, таким образом, свою ресурсную базу.

В мае правительство Грузии приняло решение о продаже тбилисской газораспределительной компании «Тбилгаз» казахстанской компании АО «КазТрансГаз» (сто процентно дочернее предприятие НК «КазМунайГаз») за \$12,5 млн на праве владения и коммерческой эксплуатации. Сделка позволит прирастить активы компании и получить новый источник доходов.

Завершен проект реконструкции Атырауского НПЗ. Старейший нефтеперерабатывающий завод страны, построенный во время Великой Отечественной войны по ленд-лизу, и работающий уже больше 60-ти лет,

обрел «второе дыхание». Завод сможет ежегодно перерабатывать до 4,3 млн тонн нефти, в том числе 1 млн тонн светлой нефти месторождений Западного Казахстана. При этом значительно расширится ассортимент: начнется выпуск нескольких марок высококачественного бензина, дизельного и реактивного топлива, вакуумного газойля, сжиженного газа и снизится количество вредных выбросов в атмосферу.

АО НК «КазМунайГаз», предприняло конкретные шаги по развитию нефтехимии. В марте 2006 года завершена работа по разработке детального технико-экономического обоснования строительства нефтехимического комплекса в Атырауской области.

Для обеспечения сырьем первого этапа эксплуатации комплекса подписан долгосрочный контракт на поставку этаносодержащего сухого газа в объеме 5 млрд куб. м. с Тенгизского месторождения. Для обеспечения сырьем второго этапа подписан меморандум о взаимопонимании по поставке газа в объеме 3 млрд куб. м. с оператором по освоению Кашаганского месторождения компанией «АджиП ККО».

Продолжается работа по изучению возможностей производства сырья для нефтехимии на базе Атырауского НПЗ. В соответствии с заданием АО НК «КазМунайГаз», японские компании «Марубени Корпорейшн» и «Cosmo Oil» в апреле 2006 года завершили разработку ТЭО по проекту «Производство бензола на базе Атырауского нефтеперерабатывающего завода». (Бензол, как известно, является основным сырьем для производства полистирола.) Проект рассмотрен на научно-техническом совете компании, осуществляются мероприятия по его дальнейшему продвижению.

Выявлены и подготовлены для поисково-разведочного бурения три новые структуры - Койкара, Дюсеке Северный и Северное крыло месторождения Акинген с прогнозными ресурсами в 6 млн тонн углеводородов. Начато бурение на структуре Койкара.

В соответствии с Государственной программой освоения Каспийского моря, продолжается работа по группе морских месторождений. Особое внимание в деятельности компании уделяется созданию инфраструктуры морских операций.

Продолжается работа по диверсификации направлений транспортировки углеводородов. «КазМунайГазом», совместно с ОАО АК «Транснефть»,



Во время пребывания в Уральске руководство АО НК «КазМунайГаз» посетило завод Западно-Казахстанской машиностроительной компании, выполняющей заказы нефтяников и газовиков.

прорабатывается вопрос увеличения мощности нефтепровода Атырау-Самара до 20-25 млн тонн в год.

Проводится согласование условий расширения мощности нефтепровода Каспийского Трубопроводного Консорциума до 67 млн тонн в год. В настоящее время акционерами КТК согласованы практически все положения Меморандума о принципах реализации Проекта расширения КТК. Запущен в производственную эксплуатацию транснациональный нефтепровод Атасу-Алашанькоу, протяженностью в 962,2 км. Новый нефтепровод в перспективе позволит казахстанским и российским нефтяникам, минимизировав транспортные издержки, ежегодно поставлять до 20 млн тонн нефти на перспективный рынок Китая.

По итогам заседания Инвестиционной комиссии «КазМунайГаза», принято решение о проведении дополнительных исследований по инвестированию нового направления «Кенкияк-Кумколь-Атасу-Алашанькоу». Это будет

вторым этапом расширения «китайского маршрута»

Известно, что 16 июня 2006 года Президентами Казахстана и Азербайджана подписан Договор по содействию и поддержке транспортировки нефти из Республики Казахстан через Каспийское море и территорию Азербайджанской Республики на международные рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан. Цель Договора - создание условий для транспортировки казахстанской нефти на Средиземное море посредством энергетического коридора Восток-Запад по маршруту Курык-Баку-Тбилиси-Джейхан. Транскаспийская система должна обеспечить на начальном этапе транспортировку 5 млн тонн нефти с последующим увеличением до 38 млн тонн нефти в год.

Транскаспийская система, состоящая из терминалов на территории Казахстана и Азербайджана, танкеров и соединительных сооружений до системы Баку-Тбилиси-Джейхан, и нефтепровод Ескене-Курык будут ин-

тегрированы в единый транспортный коридор – Казахстанскую Каспийскую Систему Транспортировки.

Инфраструктура маршрута Ескене-Курык включает нефтепровод от Ескене, где размещаются производственные мощности по подготовке нефти, и до поселка Курык, где планируется строительство нефтеналивного терминала. Планируемая пропускная способность нефтепровода Ескене-Курык на первом этапе составит 25 млн тонн в год с последующим расширением до 38-60 млн тонн в год.

Значительным событием для всего отечественного нефтегазового сектора является достижение договоренности президентами Казахстана и России о создании СП и заключении долгосрочного контракта на поставку газа Карачаганак для переработки на мощностях Оренбургского ГПЗ. Контракт планируется подписать к 15 сентября, а совместное предприятие должно заработать с 1 января 2007 года.

Впервые такой крупный российский оператор, как «Газпром», запускает на свой стратегически важный рынок казахстанскую компанию. И это только начало масштабной работы, проводимой «КазМунайГазом».

Стабилизация внутренних цен

Поддерживая инициативы Правительства страны по стабилизации цен на внутреннем рынке, «КазМунайГаз» продолжает работу по обеспечению сельскохозяйственного производства нефтепродуктами и развитию розничной сети АЗС.

По данным на 1 июля 2006 года, для проведения весенне-полевых работ с Атырауского НПЗ было отгружено около 77 тыс. тонн дизельного топлива по отпускным ценам, установленным министерством энергетики и минеральных ресурсов, что в 1,5 раза ниже ее рыночной стоимости.

Для исполнения обязательств компании по «Меморандуму о социальном партнерстве между государственными органами и основными ресурсодержателями нефти и нефтепродуктов по обеспечению внутреннего рынка нефтепродуктами» в первом полугодии 2006 года дочерние организации «КазМунайГаз» поставили на Атырауский НПЗ 1 млн 334 тыс. тонн нефти.

Серьезная работа проводится по созданию розничной сети снабжения нефтепродуктами. Сегодня общее количество автозаправочных станций, работающих под брендом «КазМунай-

Газа», не превышает двухсот. В то же время, согласно данным Агентства РК по статистике, общая численность всех АЗС Казахстана на конец 2005 года составляла 3783. Следовательно, доля «КазМунайГаза» не превышает 4% рынка. Подобное положение вещей вряд ли может удовлетворять потребителей, которые уже привыкли к тому, что на АЗС «КазМунайГаза» можно приобрести качественное топливо по цене на 3-5% ниже, чем на заправках других операций.

Мы надеемся, что ситуация с ценами изменится к концу 2010 года, поскольку количество АЗС «КазМунайГаза» планируется довести до 500 единиц. Это составит около 12% от всего объема рынка АЗС республики. Необходимо также учесть, что до недавнего времени компания имела возможность использовать ресурсы только одно-

«Мы провели детальный анализ этого вопроса и вероятные положительные моменты «перевесили» возможные минусы», - заявил первый вице-президент АО НК «КазМунайГаз» Жаксыбек Кулекеев.

Не секрет, что осуществление таких операций, как разведка и добыча углеводородов, во всем мире сталкивается с необходимостью наращивания инвестиций. По некоторым оценкам, в ближайшую четверть века общие мировые затраты на геологоразведку углеводородов должны составить не менее \$3 трлн. В этой связи выход на международные фондовые рынки является тем заделом, который обеспечит потребности в финансовых ресурсах (причем достаточно дешевых) как в текущем периоде, так и на перспективу. Выход на фондовый рынок – это международное признание компании,

В СООТВЕТСТВИИ С ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММОЙ ОСВОЕНИЯ КАСПИЙСКОГО МОРЯ, ПРОДОЛЖАЕТСЯ РАБОТА ПО ГРУППЕ МОРСКИХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ. ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ УДЕЛЯЕТСЯ СОЗДАНИЮ ИНФРАСТРУКТУРЫ МОРСКИХ ОПЕРАЦИЙ.

го нефтеперерабатывающего завода – Атырауского. Теперь, после приобретения доли в «ПетроКазахстан», у отечественных нефтяников появится доступ к мощностям Шымкентского завода. «Мы полностью придерживаемся положений Меморандума о социальном партнерстве с основными держателями нефти, подписанного 13 декабря 2005 года с министерством энергетики и минеральных ресурсов», - заявил на пресс-конференции в Уральске Узакбай Сулейменович Карабалин.

В то же время, отмечено, что одними лишь усилиями компании «КазМунайГаз» стабилизировать цены на нефтепродукты без принятия согласованных мер с другими ресурсодержателями, не представляется возможным.

Надо ли бояться IPO?

В ряду значимых событий, намеченных на второе полугодие 2006 года, конечно же, обсуждались мероприятия компании по осуществлению IPO АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

доступ к рынкам международного и внутреннего капитала, возможность определения справедливой рыночной стоимости компании.

С другой стороны, внедрение жестких процедур отчетности и корпоративного управления позволит сделать компанию более оперативной и транспарентной, а также высоко котирующейся во всем бизнес-пространстве.

Только вперед

В целом, работе группы компаний АО НК «КазМунайГаз» за истекший период была дана положительная оценка. Подводя итоги работы совещания, президент НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин дал поручения, направленные на дальнейшее совершенствование работы Национальной нефтегазовой компании.

Поставленная цель - закрепить имеющиеся позитивные тенденции и максимально использовать возможности для получения новых конкретных результатов.

Ерлан МАМЕТОВ



6-я Международная конференция

НЕФТЬ, ГАЗ И МИНЕРАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ В КАЗАХСТАНЕ

Июль, 2006, Лондон

www.kazenergy.com



ТЕМА НОМЕРА

- 28** Стереотипы меняются,
 приоритеты остаются

- 30** **Б. Измухамбетов.** Энергетические ресурсы –
 долгосрочный приоритет развития Казахстана

- 38** **У. Карабалин.** Диверсификация бизнеса:
 направления и перспективы

- 72** **Д. Витт.** Успехи открытой политики без
 венесуэльского синдрома

- 44** **С. Тутхилл.** Новые возможности разведки в
 казахстанском секторе Каспийского моря

Стереотипы меняются, приоритеты остаются



В Лондоне 28-30 июня проходила VI международная конференция «Нефть, газ и природные ресурсы Казахстана», собравшая свыше 200 делегатов. Наряду с представителями казахстанских и иностранных нефтегазовых, электроэнергетических, металлургических компаний, среди делегатов были аналитики международных консалтинговых фирм, а также делегации неправительственных организаций Казахстана, Великобритании, Европы и США. Работу освещали известные информационные агентства, такие как «Platts», «Bloomberg LP», «Argus Media», «Energy Intelligence», «Upstream», «Interfax Europe», «Petroleum Economist». Обо всем этом и не только «КЕ» рассказала секретарь Совета ОЮЛ «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KazEnergy» Раушан Баетова.

- Конференция в Лондоне, посвященная Казахстану, является ежегодной, однако в чем состояли ее особенности в нынешнем году?

- В докладах и презентациях делегатов VI международной нефтегазовой конференции тема добывающей отрасли была расширена за счет урановой промышленности, электроэнергетики, биоэнергетики. Было очевидно, что урановая отрасль Казахстана становится также важным направлением для инвестиций.

Ресурсная база Казахстана была представлена выступлениями делегатов от корпорации по природным ресурсам ENRC Kazakhstan Holding B.V. Таким образом, внимание инвесторов постепенно может переместиться и на другие отрасли.

Компании, которые давно работают в нашей стране, акцентировали внимание на том, что в перспективе будет ощущаемым дефицит специалистов, поэтому в Казахстане, где достаточно образованное население, необходимо уделять особое внимание подготовке кадров.

Значительное внимание уделялось различным аспектам финансово-эконо-

мической проблематики. Учитывая создание в перспективе в Алматы Финансового центра, тема оказалась настолько актуальной для инвесторов, что решено было в следующем году выделить ее в отдельную конференцию.

- Какие вопросы освещали казахстанские участники?

- Министр энергетики и минеральных ресурсов Бактыкожа Измухамбетов выступил с докладом о потенциале нефтегазовой индустрии РК, а президент АО «НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин – о роли национальной компании и направлениях диверсификации отрасли. Заместитель управляющего Национального банка Медет Сартбаев рассказал о влиянии нефтяных доходов на монетарную политику страны.

В составе делегации были также директор АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» Галиусат Кешубаев, председатель правления фонда «Казына» Кайрат Келимбетов, генеральный директор «Казатомпром-Демеу» Рустем Турсунбаев. С приветственным обращением от имени Казахстана выступил посол

РК в Великобритании Ерлан Идрисов. От имени Британского правительства выступил государственный министр по энергетике Malcolm Wicks.

- Судя по выступлениям иностранных участников, изменились ли их стереотипы о Казахстане, инвестиционном климате?

- Если два года назад на конференции говорили о нюансах и проблемах инвестиционного климата в целом, то в этом году, можно сказать, что их подходы существенно изменились. К примеру, вот такой нюанс: прежде было много представителей юридических компаний. Как правило, они акцентировали внимание на недостатках нормативно-правовой базы, налоговой системы, административных барьерах и других проблемах. На этот раз среди спикеров были представители лишь двух юридических фирм. Выступления были посвящены законодательству Казахстана о приоритетном праве на приобретение отчуждаемых долей в проектах, поскольку тема эта достаточно новая. А вот выступлений об ущемлении интересов инвесторов уже не было.

В выступлениях аналитиков о Казахстане говорилось уже в аспекте ожидаемого эффекта от трех разрабатываемых крупных проектов, таких как Кашаганский, Карачаганакский, Тенгизский. Традиционная тематика экспортных направлений была представлена также с учетом новых реализованных проектов строительства трубопроводов. То есть, инвесторы видят, что ситуация прогрессирует в лучшую сторону.

По нефтегазовым проектам в РК были заслушаны презентации компании BG по Карачаганскому проекту, «Лукойл» и корпорации «CanArgo Energy» по развитию сухого газа на примере месторождения «Кызылсай». По энергетическим вопросам были заслушаны презентации урановой компании «Казатомпром» и электроэнергетической компании AES Силк Роуд Инк.

Актуальной на данной конференции была и тема прозрачности нефтегазовой отрасли. О ходе реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Казахстане в сравнении с международным опытом рассказали директор Центра Евро-Азиатских исследований Елена Калужнова, и лорд Фрэйзер из Казахстанско-Британского общества. Данный вопрос был также освещен в докладе министра Измухамбетова.

Выступающие отмечали, что инициатива прозрачности с которой выступил британский премьер Тони Блэр в Казахстане поддержана, однако она еще не получила достаточного освещения в прессе и широким слоям населения недостаточно известна. Общественность не знает, как работает эта инициатива, каковы механизмы платежей и осуществления контроля. В этом ключе говорилось также о необходимости более широкого информирования населения о деятельности Национального нефтяного фонда Казахстана, что очень важно для республики.

Следует заметить, что о развитии нефтехимической индустрии в Казахстане говорилось также не в аспекте будущего, а в плане реально существующих реализуемых проектов. Спикеры говорили не столько о том, что собираются делать, а о том, что уже что-то делается. С обзором развития нефтехимической отрасли выступил Luc Reginster вице-президент компании Basell, которая создала с Казахстаном СП «Kazakhstan Petrochemical Industries». В мировой отрасли Basell является одной из ведущих компаний по развитию, производству, сбыту полиэфинных технологий. В продолжение темы делегат от акимата Мангистауской области рассказал о СЭЗ, развитии порта Актау и транспортной инфраструктуры в регионе.

- Среди выступавших была представлена компания «Лукойл», которой президент Казахстана поручил рассмотреть возможность строительства ГПЗ в Западном Казахстане. Этот вопрос не освещался?

- Были презентации по трем крупным казахстанским проектам, которые названы выше. Из российских спикеров с презентацией совместных проектов и новых приобретений в Казахстане выступал представитель «Лукойла». Была дана информация по действующим проектам. Обычно 5-6 крупных недропользователей делали презентации, но они, видимо, уже настолько на слуху, что организаторы ограничились этим.

- А как восприняли инвесторы информацию по проекту Курмангазы?

- Об этом, как и о строительстве ГПЗ в Западном Казахстане с участием «Лукойла» ничего не говорилось, хотя, конечно, о результатах бурения первой скважины к тому моменту уже было известно.

- Участие в экологических и сервисных проектах, развитие нефтегазового машиностроения – темы актуальные для Казахстана. Что интересного предлагают инвесторы?

- Эта тема широко не освещалась. Хотя интересным в этом плане можно назвать доклад Shell по утилизации серы. Был представлен не только проект производства серобетона, цемента, но и говорилось и об использовании серы в строительстве дорог, производстве удобрений.

- Тема экспорта углеводородов из Казахстана является традиционной, но что интересного было на этот раз по трубопроводным маршрутам?

- Интересным, на мой взгляд, было выступление эксперта Джулии Нанай, которая представила сравнительный анализ трубопроводных проектов по пяти направлениям, с разных точек зрения. Добывающие компании в Казахстане сами решают, какой трубопровод им использовать. Преимущества маршрутов, риски, тарифы, перспективы заполнения различаются, как и сами недропользователи, с их интересами, транспортными затратами.

Например, трубопровод КТК предназначался для участников Тенгизского проекта, а Атасу - Алашанкоу для китайских производителей, но в дальнейшем жизнь показывает, что экспортеры могут подключаться к разным маршрутам.

Эксперт говорила также об определяющих факторах роста экспорта из Казахстана в последующие 15 лет, важности диверсификации экспортной инфраструктуры.

Трубопровод Атасу-Алашанкоу был отмечен как наиболее привлекательный, с точки зрения тарифной политики. Однако его потребительский рынок, представленный в лице одного Китая, недостаточно диверсифицирован.

О поставках нефти в иранский порт Нека говорилось, как о втором по себестоимости доступном проекте. Вместе с тем отмечалось, что мощности этого порта ограничены по загрузке. Касательно трубопровода БТД, эксперт отметила, что его будущее все же зависит от Казахстана. Было отмечено, что к 2020 году объемы прокачки из Казахстана могут возрасти до 40 млн тонн, что потребует расширения инфраструктуры, строительства терминалов. В этой связи говорилось о возможном строительстве подводного трубопровода мощностью 20 млн тонн в год через Каспийское море. БТД рассматривался как третий из привлекательных по тарифной планке после китайского и иранского маршрутов.

Касательно нефтепровода Атырау-Самара эксперт говорила о необходимости создания Банка качества нефти. Заострялось также внимание на вопросах энергобезопасности трубопроводных маршрутов. Участники КТК еще ведут переговоры по расширению мощности трубопровода Атырау-Новороссийск до 67 млн тонн в год и обеспечению полной загрузки к 2010.

- Какие мировые отраслевые тенденции становятся актуальными и в Казахстане?

- В этом аспекте в выступлениях говорилось о наблюдаемом росте количества слияний и поглощений в Казахстане. Факторы, влияющие на это, это высокие цены на нефть, недостаточность глобальных ресурсов, успехи по офшорной разведке и увеличение добычи на суше. В Казахстане к тому же, этому способствует политическая стабильность и экономический рост. Многие эксперты выступали с ежегодными обзорами.

Интересно, в оживленной дискуссии проходили тематические сессии. Участники конференции обращались с актуальными вопросами к представителям энергетических компаний, но не все могли ответить по темам, касающимся глобальных вызовов, энергосбережения, экологии, актуальных и для Казахстана. Я думаю, что мы в дальнейшей своей работе должны учесть это.



Измухамбетов Б.С.
министр энергетики и
минеральных ресурсов
Республики Казахстан

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ - ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРИОРИТЕТ РАЗВИТИЯ КАЗАХСТАНА

Политические интересы государств непосредственно связаны с экономическими, и Казахстану с его большими запасами углеводородных ресурсов необходимо осваивать как рыночные, так и политические механизмы укрепления своих позиций на мировом рынке энергоносителей. Это требует гибкости, комплексного подхода к анализу динамичных процессов в мировом энергетическом пространстве.

Национальные интересы Казахстана в сфере рассматриваемых сейчас вопросов включают в себя весь комплекс интересов страны, и заключаются в упрочении экономической позиции республики, развитии равноправных и взаимовыгодных отношений со всеми странами и интеграционными объединениями.

Экономика Казахстана

Энергоресурсы и доступ к экспортным магистралям являются важным вопросом внутренней и внешней политики, одной из значимых составляющих национальной безопасности страны. В этой связи энергетические ресурсы являются одним из долгосрочных приоритетов развития Казахстана. Стратегическая задача состоит в

их эффективном использовании с целью получения доходов, которые будут способствовать устойчивому экономическому росту и повышению уровня жизни народа.

Ориентирами энергетической политики Казахстана определены энергетическая безопасность, энергетическая эффективность и экологическая безопасность энергетики. Поэтому долгосрочная государственная энергетическая политика основана:

- на четких и последовательных действиях Правительства РК по реализации энергетической политики;
- на заинтересованности в создании сильных и устойчиво развивающихся, готовых к конструктивному диалогу компаний;

- на проведении предсказуемой и открытой инвестиционной политики для обеспечения эффективности сотрудничества между Правительством и частными компаниями, направленной на совместное развитие энергетической инфраструктуры и экспорта.

Нефтегазовый сектор, в частности, нефтедобыча, стала одним из наиболее динамично развивающихся секторов экономики, имеющих стратегическое значение. Налоговые поступления от нефтегазового сектора обеспечивают третью часть поступлений в бюджет.

Инициатива прозрачности

В соответствии с посланием Президента Республики Казахстан Нурсултана Абишевича Назарбаева «Казахстан на пути ускоренной экономической, социальной и политической модернизации», наша страна поддерживает и ведет работу по реализации инициативы Великобритании по развитию прозрачности деятельности добывающих отраслей. Надеемся, что это будет способствовать увеличению прозрачности и подотчетности компаний, работающих в нефтегазовом и горнорудном секторе, стимулированию эффективного использования ресурсов.

Меморандум о взаимопонимании в отношении реализации Инициативы прозрачности в Казахстане подписан 5 октября 2005 года. На сегодня к нему присоединились 38 добывающих компаний Казахстана и 52 ассоциации НПО, представляющих интересы более тысячи общественных организаций Казахстана. Создан Национальный совет заинтересованных лиц по реализации Инициативы. В него вошли депутаты Парламента РК, представители рабочей группы, компаний и НПО.

Согласно соглашениям о недропользовании, подписанным компаниями с Казахстаном, часть информации является конфиденциальной. Но многое зависит от самих компаний - захотят ли они отказаться от статьи о конфиденциальности для представления отчетов или нет. Законодательство РК исключает принуждение компаний к подписанию Меморандума, поскольку наша страна строго соблюдает принципы стабильности контрактов компаний.

Мы отмечаем существенную роль депутатов Парламента Республики Казахстан, казахстанских неправительственных организаций и гражданского общества в реализации названной Инициативы. В целом реализация Инициативы и разумное использование природных ресурсов могут стать важным инструментом обеспечения устойчивого экономического роста, вносящего вклад в устойчивость государства в целом, в уменьшение бедности. Однако мы четко представляем себе, что отсутствие адекватного управления может привести к негативному воздействию на экономику.

Характеристика геологических бассейнов

Нефтегазодобывающим сектором Республики разрабатывается порядка 80-ти месторождений углеводородного сырья. На территории Казахстана выделено 15 осадочных бассейнов:

нов: Прикаспийский, Устюрт-Бузашинский, Мангышлакский, Аральский, Сырдарьинский, Северо-Торгайский, Южно-Торгайский, Северо-Казахстанский, Тенизский, Шу-Сарысуйский, Илийский, Балхашский, Алакольский, Зайсанский, Прииртышский.

В целом около 80% прогнозных ресурсов сосредоточены на западе Казахстана в пределах Прикаспийского, Устюрт-Бузашинского и Мангышлакского осадочных бассейнов. Общие прогнозные извлекаемые ресурсы УВС оцениваются в пределах 12-17 млрд тонн, более 60% (8 млрд тонн) из них приходится на казахстанский сектор Каспийского моря.

Прикаспийская впадина

Площадь территории 385 тыс. км². Извлекаемые запасы: нефти - 4 млрд тонн, газа - 1.2 трлн м³, конденсата - 325 млн тонн. Всего 125 месторождений углеводородного сырья. 50% запасов нефти сосредоточены в месторождениях Кашаган и Тенгиз, 60% запасов свободного газа и 80% конденсата сосредоточены в месторождении Карачаганак.

Устюрт-Бузашинский и Мангышлакский бассейны

Устюрт-Бузашинский бассейн
Площадь территории - более 100 000 км²
Количество месторождений - 16
Извлекаемые запасы: нефти - 270 млн тонн, газа - 45 млрд куб. м

Крупные месторождения: Каламкас, Каражан-бас, Бузачи Северное.
Характеристика нефти: плотность 0,890-0,949 г/см³, содержание серы 1,1-2,2%

ДАННАЯ ИНИЦИАТИВА ЯВЛЯЕТСЯ ДОБРОВОЛЬНОЙ. КОМПАНИИ САМИ РЕШАЮТ, БУДУТ ОНИ ПОДПИСЫВАТЬ МЕМОРАНДУМ И ПРЕДСТАВЛЯТЬ ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ, РЕКОМЕНДОВАННЫЕ ИНИЦИАТИВОЙ, ИЛИ НЕТ.

Мангышлакский бассейн
Площадь территории - 50 000 км²
Количество месторождений - 50
Извлекаемые запасы: нефти - 337 млнт, газа - 78 млрд куб.м, конденсата 4 млнт
Крупные месторождения: Узень, Жетыбай.
Характеристика нефти - плотность 0,830-0,870 г/см³, малосернистая

Шу-Сарысуйский и Южно-Торгайский бассейны

Шу-Сарысуйский бассейн
Общая площадь 168 тыс. км²
Количество месторождений - 9
Извлекаемые запасы: газа - 50 млрд м³, конденсата - 2 млн тонн.

ХАРАКТЕРИСТИКА ГЕОЛОГИЧЕСКИХ БАСЕЙНОВ



В мае 2006 года Компетентным органом объявлен открытый конкурс на получение права недропользования по 111 объектам недропользования

Вид полезного ископаемого	Разведка	Разведка и добыча	Добыча	Всего
Углеводороды	13	10	-	23
Твердые полезные ископаемые	16	31	17	64
Подземные воды	1	19	4	24

Крупные месторождения: Амангельды, Айрақты, Орталық, Придорожное

Ведутся работы по освоению месторождения Амангельды: пробурено 15 скважин. В IV квартале 2003 г. сдан в эксплуатацию газопровод Амангельды - Тараз протяженностью 160 км.

Южно-торгайский бассейн

Общая площадь 80 тыс. км²

Количество месторождений – 15

Извлекаемые запасы: нефти 134 млн тонн, газа 24 млрд м3, конденсата 1 млн тонн.

Крупные месторождения Кумколь, Арысқум, Акшабулак, Қоныс.

Параметры нефти: плотность - менее 870 кг/м³, содержание серы - менее 1%

Перспективы Западного Казахстана

Перспективы поисков нефти и газа в нефтегазоносных бассейнах Западного Казахстана связываются с неизученными глубокопогруженными структурами, поиском пропущенных залежей на уже освоенных месторождениях, с открытием скоплений углеводородов над периферийными участками соляных ядер и в подкарнизных ловушках. Возможно также открытие нетрадиционных залежей, пропущенных залежей в надсолевом комплексе в отложениях триаса, юры и мела.

Основной прирост запасов УВС связан с КСКМ, высокая степень оценки прогнозных ресурсов которого подтвердилась открытием уникального месторождения Кашаган с извлекаемыми запасами более 2 млрд тонн, месторождений Каламкас-море – 57 млн т, Актоты – 100 млн т, Кайран- 56 млн т.

Тенизский бассейн

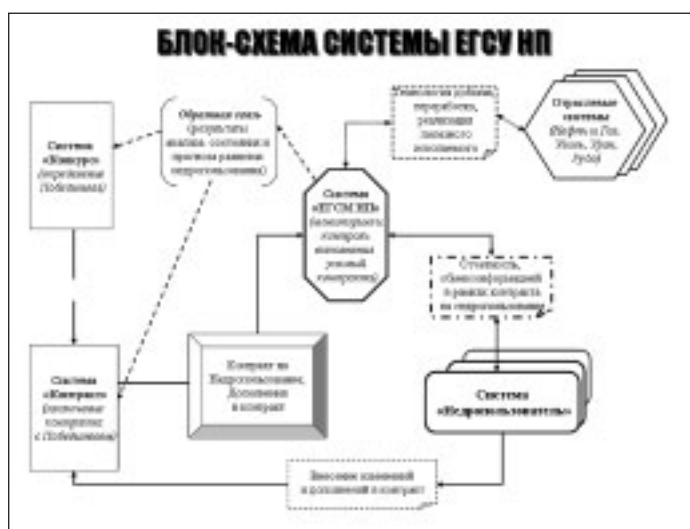
В пределах Тенизского осадочного бассейна проведены региональные сейсморазведочные работы с целью оценки нефтегазоперспективности данной территории. Обобщен геолого-геофизический материал ранее проведенных работ. Составлены структурные карты по четырем опорным сейсмическим горизонтам; выделено 3 перспективных участка в юго-восточной части бассейна.

**Жаныбекская, Уильская, Шубаркудукская
зоны**

За счет госбюджетных средств начаты поисковые работы гравиметрическими и сейсмическими методами надсолевого комплекса зон. Основными задачами поиска являются: изучение строения надсолевых отложений; проведение структурно-тектонического районирования кровли соли и надсолевого комплекса; выделение участков, перспективных для выявления нефтегазоперспективных структур.

Зайсанский бассейн

В Зайсанском бассейне поисковые работы начаты в 1988 г. Получен приток высоковязкой смолистой нефти.



и Восточный Куланды, Каратерен, Изендыарал и Южный Изендыарал. Анализ геолого-геофизических моделей строения данного бассейна показал идентичность установленным моделям Южно-Торгайского бассейна.

Углеводородный потенциал

Углеводородный потенциал Республики Казахстан, по оценкам, достаточно значителен в общем объеме мировых запасов. По подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в число ведущих стран мира. Казахстан занимает второе место после Российской Федерации среди всех республик СНГ по запасам углеводородного сырья.

Аральский бассейн.

В Аральском бассейне на основании сейсмо-стратиграфического анализа волнового поля выделены два структурных этажа: нижний – доюрский и верхний – мезозой-кайнозойский. В северо-западной части региона выявлены перспективные структуры Кумсуат. Западный

Запасы нефти

Утвержденные ГКЗ извлекаемые запасы углеводородного сырья по РК, включая сушу: нефти с газоконденсатом – 35 млрд барр. (4,8 млрд тонн), газа - 3,4 трлн. куб. м. По предварительным оценкам объем извлекаемых запасов казахстанского сектора Каспийского моря составляет свыше 60,0 млрд баррелей (8,0 млрд тонн).

По месторождению Кашаган прогнозные запасы природного газа: геологические – около 3 трлн. куб.м, извлекаемые – более 1 трлн. куб. м.

Прогнозные запасы нефти: геологические – около 35,5 млрд баррелей (4,8 млрд тонн), извлекаемые – более 15 млрд баррелей (2 млрд тонн).

Прогноз добычи нефти и газа

За период с 2001 по 2005 годы производство нефти и конденсата выросло более чем на 50%. В 2005 году в Казахстане добыча составила более 1,2 млн баррелей в сутки (61.5 млн тонн) и природного газа порядка 26.2 млрд куб. м.

Прогноз добычи в 2006 г.: нефти - порядка 1,3 млн баррелей в сутки (или 62,5 млн); газа - 27,5 млрд куб. м.

Прогноз добычи в 2010 г.: нефти -1,8 млн баррелей в сутки (или 90 млнт); газа -52,5 млрд куб.м.

К 2015 году уровень добычи нефти может достичь 3,0 млн баррелей в сутки (или 150 млн тонн). Общая добыча газа составит 79,4 млрд куб.м.

Прогнозные запасы углеводородного сырья только участков и структур, по которым начаты работы, составляют более 2 млрд тонн нефтяного эквивалента. Самые большие перспективы увеличения объемов добычи углеводородов связаны с реализацией Государственной программы освоения Казахстанского сектора Каспийского моря.

В частности, в начале текущего года был утвержден план разработки месторождения Кашаган, предусматривающий его поэтапное освоение. Начальный этап предусматривает освоение северо-восточной части месторождения Кашаган и достижение уровня добычи нефти до 450 тыс. барр/сут (21 млн т/год). Дальнейшие этапы связаны с расширением восточного и западного участков освоения месторождения

РЕСПУБЛИКОЙ КАЗАХСТАН ПРИНЯТ ПРИНЦИП ПРИОРИТЕТНОСТИ ЗАЩИТЫ ЗДОРОВЬЯ ЛЮДЕЙ И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПЕРЕД ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. В ЭТОЙ СВЯЗИ НАША ЗАДАЧА СОСТОИТ НЕ ТОЛЬКО В ОБЕСПЕЧЕНИИ БЕЗОПАСНОСТИ НОВЫХ ПРОЕКТОВ, НО МАКСИМАЛЬНО ВОЗМОЖНОЕ УСТРАНЕНИЕ НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ЗАГРЯЗНЕНИЙ ПРОШЛЫХ ЛЕТ.



Кашаган. К 2013 году добыча нефти на Кашагане будет доведена до 900 тыс. барр./сут (42 млн т/год), а после 2014 года будет обеспечено достижение стабильного уровня добычи нефти до 1200 тыс. барр./сут (56 млн т/год).

Необходимо отметить, что по углеводородному сырью внутреннее потребление Казахстана хотя и растет, но не настолько быстрыми темпами. Сейчас в Казахстане потребление нефти составляет порядка 11,5-12 млн тонн, к 2015 году объем потребления может возрасти до 18 млн тонн в год. Соответственно, экспортные ресурсы Казахстана могут составить: порядка 78 млн тонн - в 2010 году и порядка 130 млн тонн - в 2015 году.

Рост объемов добычи сырого газа в период до 2015 года в основном будет достигнут за счет Карачаганакского и Тенгизского месторождений. В 2015 году на Карачаганакском месторождении валовая добыча газа составит около 15-16 млрд куб.м. На Тенгизе - около 15-16 млрд куб.м. и дополнительно, за счет освоения Кашаганского месторождения около 20 млрд куб.м. Относительно небольшая доля будет приходиться на другие месторождения.

В предстоящие годы мы ожидаем дальнейший рост доказанных извлекаемых запасов углеводородного сырья в Казахстане.

Государственная Программа Освоения КСКМ

Площадь Каспийского моря – 386,4 тыс.км2.

В течение последних 2 лет на различных международных форумах были проведены презентации Государственной программы освоения казахстанского сектора Каспийского моря. Позвольте очень коротко напомнить о задачах программы и предполагаемых этапах ее реализации. 16 мая 2003 года Указом Президента Республики Казахстан № 1095 утверждена Государственная Программа освоения казахстанского сектора Каспийского моря. Постановлением Правительства РК от 21 августа 2003 года утвержден План мероприятий на 2003-2005 годы (I этап) по реализации Государственной программы освоения казахстанского сектора Каспийского моря.

Программа основана на принципах международного взаимовыгодного сотрудничества и

соблюдения интересов Республики Казахстан; снижения рисков при заключении контрактов на недропользование и комплексного использования природных ресурсов; соблюдения международных стандартов и обеспечения экологической безопасности Каспийского региона.

Основными задачами Программы являются выведение уровня добычи на стабильно высокий уровень и развитие сопутствующей инфраструктуры; создание сопутствующего отечественного производства и формирование собственной научно-технологической базы; подготовка высококвалифицированных казахстанских специалистов и комплексное использование ресурса освоения Каспия для развития других отраслей экономики страны.

Казахстан активно приступил к реализации программы, и уже сегодня можем сказать о конкретных результатах. Мы завершили первый этап программы (2003-2005 гг.) – создание условий комплексного освоения КСКМ – и приступили ко второму этапу (2006-2010 гг.) – ускоренному освоению КСКМ. Министерством разработан план мероприятий освоения казахстанского сектора Каспийского моря на второй этап программы.

В соответствии с планом освоения месторождения Кашаган проводится:

- обустройство промысла на искусственных островах;
- строительство первого этапа берегового газоперерабатывающего комплекса у поселка Ескине;
- строительство соединительных трубопроводов и других инфраструктурных объектов.

По проектам геологоразведки:

- проведены сейсмические работы на контрактной территории Жамбай Южный и Южное Забурунье
- по участку Аташский совместно с АО НК «КазМунайГаз» проведены экологические исследования и сейсморазведочные работы в объеме 1057 км
- по проектам Курмангазы и Жемчужина, подписаны соглашения о разделе продукции.
- продолжается работа над проектом контракта на проведение разведки углеводородного сырья на участке «Жамбыл», Соглашение о разделе продукции по участку «Н».

Для расширения экспортного потенциала осуществляется проект создания национального танкерного флота Республики Казахстан. Два танкера построены и спущены на воду с Выборгских стапелей.

Экологические аспекты

Строгий контроль и применение передовых технологий позволит избежать дестабилизирующего воздействия морских нефтегазовых операций на природную среду Каспийского шельфа. Программа по освоению КСКМ предусматривает:

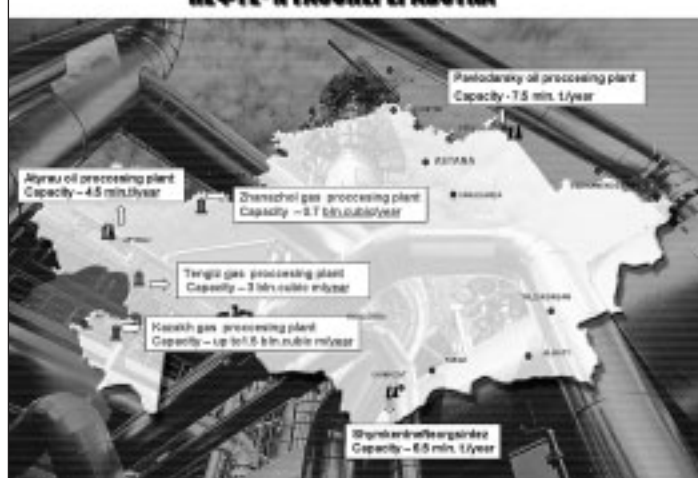
- использование сертифицированных транспортных средств, оборудования и материалов;
- применение экологически чистых и безопасных технологий;
- обеспечение принципа «нулевого сброса» отходов в море;
- обеспечение утилизации производственных и бытовых отходов и попутного газа.

В настоящее время регион испытывает ряд трудностей, связанных с негативным влиянием экологических проблем, включая последствия подъема уровня моря, нерешенные проблемы загрязнения окружающей среды прошлых лет и текущих загрязнений и на этом фоне продолжающейся деградации экосистем и сокращения биологического разнообразия.

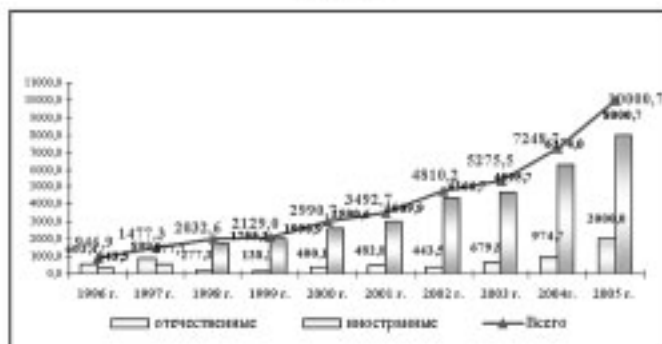
В результате нарушения требований природоохранного законодательства, применения отсталой технологии производства и вследствие промышленных аварий за продолжительный период добычи и транспортировки углеводородного сырья общая площадь замученных земель в Западном Казахстане составила около 194 тыс. га, объем разлитой нефти - около 5 млн т, основная часть которых находится в прикаспийских областях.

За все время деятельности предприятий нефтегазового комплекса на факелах сожжены сотни миллиардов кубических метров газа. Выделяемые при этом канцерогенные углеводороды и другие опасные продукты сгорания попутных газов, загрязняя атмосферный воздух, переносятся на большие расстояния, оседая на поверхности морских вод, приводят к закислению воды, кроме того, оказывают негативное воздействие на почву, растительный и животный мир, а также здоровье населения.

НЕФТЕ- И ГАЗОПЕРЕРАБОТКА



ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ В НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР (МЛН. \$)



Конкурсы на недропользование

В Казахстане недропользование осуществляется на контрактной основе. Законы Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» и «О нефти» устанавливают общие правила проведения операций по недропользованию, задачи и принципы законодательства, компетенцию исполнительных органов, порядок предоставления права недропользования и заключения контрактов, положения охраны недр и окружающей природной среды, условия безопасности населения и персонала, права и обязанности недропользователя.

В соответствии с Законом «О недрах и недропользовании», Компетентный орган Правительства Республики Казахстан по заключению контрактов на недропользование готовит и проводит конкурс по предоставлению права недропользования на проведение разведки, добычи и совмещенной разведки и добычи.

4 июня и 28 августа 2005 года министерством был объявлен открытый конкурс на получение права недропользования, в соответствии с перечнем, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2004 года №1395. В данный перечень включено 268 объектов недропользования. В том числе: по углеводородному сырью – 31 (на разведку – 21, на совмещенную разведку и добычу – 10), по твердым полезным ископаемым – 177 (на разведку – 79, на совмещенную разведку и добычу – 60, добычу – 38) по подземным водам – 60 объектов (на разведку – 3, совмещенную разведку и добычу – 41, на добычу – 16).

В целом по итогам конкурса 2005 года конкурсной комиссией принято решение о признании победителей по 177 объектам недропользования. В том числе: по 31 объекту углеводородного сырья, 123 объектам твердых полезных ископаемых, 23 объектам подземных вод и лечебных грязей.

В связи с поступлением только одного конкурсного предложения, и согласно нормам статьи 41-7 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Компетентным органом в настоящее время проводится повторный конкурс по 30 объектам недропользования.

Министерством, как компетентным органом Правительства РК, в соответствии с его поста-

новлением № 269 от 11 апреля 2006 года «Об утверждении перечня участков недр, подлежащих выставлению на конкурс на получение права недропользования в 2006 году», объявлен открытый конкурс на получение права недропользования по объектам (углеводородное сырье, твердые полезные ископаемые и подземные воды). Решение опубликовано 18 мая 2006 года в газете «Бюллетень государственных закупок».

Предлагаемый перечень включает 111 объектов недропользования. В том числе по углеводородному сырью – 23 (на разведку – 13, на совмещенную разведку и добычу – 10), по твердым полезным ископаемым – 64 (на разведку – 16, на совмещенную разведку и добычу – 31, добычу – 17), по подземным водам – 24 объектов (на разведку – 1, совмещенную разведку и добычу – 20, на добычу – 3).

Система мониторинга недропользования

В целях совершенствования мониторинга деятельности недропользователей, в соответствии с постановлением Правительства РК от 29 декабря 2002 года № 1444, в министерстве энергетики и минеральных ресурсов в 2004 году создана Единая государственная система мониторинга недропользования Республики Казахстан (ЕГСМ НП). В 2005 году система ЕГСМ НП проходила опытно-промышленную эксплуатацию.

Система ЕГСУ НП является специализированной управленческой информационной системой. Она предназначена для совершенствования процесса государственного управления недропользованием Республики Казахстан путем автоматизации технологических процедур проведения конкурсов инвестиционных программ (система «Конкурс»), заключения контрактов на недропользование (система «Контракт») и мониторинга и контроля состояния недропользования (системы ЕГСМ НП и «Недропользователь»). В рамках системы ЕГСУ НП разработаны новые подсистемы «Конкурс», «Контракт», «Недропользователь», «Нефть», «Атом», «Уголь». Интеграция системы ЕГСМ НП и всех вновь созданных подсистем в рамках системы ЕГСУ НП дает возможность контролировать все операции в сфере недропользования – начиная

от конкурсных процедур и кончая переработкой и реализацией добытых полезных ископаемых. В 2006 году планируется проведение опытной эксплуатации системы ЕГСУ НП.

Создание системы ЕГСУ НП необходимо рассматривать также как создание одного из самостоятельных элементов формирующейся в настоящее время Национальной информационной инфраструктуры Республики Казахстан, так как информационные ресурсы системы являются частью создаваемой Государственной базы данных «Ресурсы Казахстана» и «электронного правительства».

Транспортная инфраструктура

В результате предпринимаемых Правительством Республики Казахстан совместно с нефтедобывающими компаниями усилий существенно улучшилась ситуация с обеспечением транспортными мощностями. В 1993 году, когда начало действовать первое крупное предприятие с иностранным участием – ТенгизШевройл, у Казахстана имелся только один вариант транспортировки нефти на экспорт Атырау-Самара, причем с крайне невысоким объемом экспортных квот. Пропускная способность нефтепровода – 15 млн тонн.

Атырау - Новороссийск

С тех пор ситуация кардинально изменилась. Было подписано долгосрочное соглашение с Россией о транзите казахстанской нефти на экспорт, предполагающее увеличение объемов транзита и совместное использование как существующих, так и новых экспортных систем. Был введен в строй нефтепровод КТК с пропускной способностью 28 млн тонн в год с планируемым расширением ее до 67 млн т/г.

Казахстан-Китай

Введен в строй нефтепровод Атасу-Алашанькоу. Пропускная способность нефтепровода на 1-й этапе (2004-2006 гг.) – 10 млн тонн нефти в год с последующим расширением до 20 млн тонн нефти в год. В соответствии с планами по строительству нефтепровода Казахстан-Китай в 2009-2010 гг. предусматривается строительство нефтепровода Атырау-Кенкияк-Кумколь-Атасу мощностью 20 млн тонн в год.

Актау-Баку-Тбилиси-Джейхан

16 июня 2006 года состоялось подписание Договора между Республикой Казахстан и Азербайджанской Республикой по содействию и поддержке транспортировки казахстанской нефти из Актау в Баку и далее по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.

По проекту транспортной системы Актау-Баку-Тбилиси-Джейхан, сегодня ведется работа над созданием соответствующей нормативно-правовой базы, определяющей условия транспортировки казахстанской нефти из Актау в Баку и далее по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан, а также другим экспортным маршрутам, начинающимся в Азербайджанской Республике.

Следует отметить, что четыре участника Северо-Каспийского проекта - компании «ЭНИ», «Тоталь», «ИНПЕКС» и «КонокоФиллипс» - имеют в общей сложности 15% участия в трубопроводном проекте Баку-Тбилиси-Джейхан. Помимо этого, - «ШевронТексако» - весной 2005 года заключила сделку по приобретению компании «Юнокал», которая также имеет долю в проекте Баку-Тбилиси-Джейхан (8,9%).

Казахстан-Иран

В рамках проекта нефтепровода Казахстан-Туркменистан-Иран на данный момент ведутся исследования по Соглашению о совместных исследованиях между «КазМунайГазом», Total, «Японской национальной нефтяной компанией» и INPEX.

Проекты газопроводов

Учитывая тот факт, что международный транзит газа по магистральным газопроводам составляет более 90% общей транспортной работы и получаемых доходов компании, основное направление деятельности ЗАО «КазТрансГаз» будет заключаться в существенной реконструкции существующих систем магистральных газопроводов и строительстве дополнительных газопроводов и компрессорных станций.

Средняя Азия - Центр

Для увеличения объемов экспорта казахстанского газа в северо-западном направлении необходимо расширение мощности магист-

рального газопровода «Средняя Азия-Центр». Газопровод «Средняя Азия-Центр» является крупнейшим по объемам транспортировки газа направлением, по которому осуществляется международный транзит туркменского и узбекского газа по территории Казахстана. В рамках программы реконструкции системы газопроводов в настоящее время предусматривается постепенное увеличение мощности МГ САЦ с существующих 55 млрд до 100 млрд кубометров газа в год.

В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН ФОРМИРУЮТСЯ УСЛОВИЯ АДЕКВАТНОГО РОСТА ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И МОЩНОСТЕЙ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ НА ЭКСПОРТ, ЗА СЧЕТ СОЗДАНИЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ПОДДЕРЖКИ НЕФТЯНЫХ ОПЕРАЦИЙ.

Нефте- и газопереработка

За 2005 год на трех НПЗ республики было переработано 11,2 млн тонн нефти, или 118,9% к 2004 году. В 2006 году планируется переработать порядка 12 млн тонн нефти. Прогнозируемый рост объемов добычи нефти и попутного газа, как на разрабатываемых месторождениях, так и по перспективным проектам на шельфе

Каспия, требует решения ряда проблемных вопросов утилизации продуктов первичной переработки. Важнейшим направлением инвестиционной политики Казахстана определено развитие нефтеперерабатывающих мощностей и производства нефтехимической продукции.

В настоящее время в число приоритетных включены:

- строительство Кашаганского газоперерабатывающего комплекса, так называемого «Газового проекта», (Справка: Планируемая мощность переработки: 1 стадия (2007 год) – 4,3 млрд куб. м./год; 2 стадия (2010 год) – 8,6 млрд куб. м./год. ТЭО проекта разработано компанией Kellogg Brown & Root.)

- строительство в промышленной зоне Кашаганского месторождения нефтехимического комплекса.

Проект находится на стадии анализа, выработки предпроектных решений и определения потенциальных инвесторов и партнеров.

Кроме названных крупных инвестиционных проектов планируется реализация нескольких инвестиционных проектов, обеспечивающих создание новых производств и установок по переработке углеводородного сырья. Предусматривается реализация мероприятий по модернизации и технологическому перевооружению действующих нефтехимических предприятий:

- строительство нефтехимического завода по «Казахстанско-российскому инвестиционному проекту» на поставках газа с УПГ РД «КазМунайГаз» и, в перспективе, с Северо-Каспийского проекта для обеспечения выпуска полиэтилена, полипропилена и полистирола;

- строительство нефтехимического комплекса в г. Жем Актюбинской области для переработки газа Жанажольского и Кенкиякского месторождений с выпуском нефтехимической продукции: этилена, топливного газа, бензола, полиэтилена, полипропилена и других термопластов;
- создание технологического комплекса по производству метанола путем переработки природного или попутного газа выбранного углеводородного месторождения.

С целью развития несырьевого сектора и привлечения инвестиций в развитие нефтехимических производств в Налоговый Кодекс Республики Казахстан внесены необходимые изменения и дополнения.

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА

> Перевестены увеличения объемов добычи углеводородов у Казахстана связаны с реализацией Государственной программы освоения Казахского сектора Каспийского моря

> Прогноз добычи

в 2006 г. - нефти - порядка 1,5 млн. баррелей в сутки (или 62,5 млн. тонн в год)
- газа - 27,5 млрд. куб. м.

в 2010 г. - нефти - порядка 1,8 млн. баррелей в сутки (или 90 млн. тонн в год)
- газа - 52,5 млрд. куб. м.

к 2015 г. - нефти - до 3,0 млн. баррелей в сутки (или 150 млн. тонн в год)
- газа - 79,4 млрд. куб. м.

УГЛЕВОДОРОДНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

> Утвержденные ГКЗ извлекаемые запасы углеводородного сырья по РК, включая сузу:

нефти с газоконденсатом - 35 млрд. барр. (4,8 млрд. тонн)
газа - 3,4 трлн. м³

> Казахстан входит в десятку ведущих стран в мире по запасам углеводородов. Запасы углеводородного сырья, КСЖМ (Казахстанского Сектора Каспийского Моря) - порядка 60 млрд. барр. (8 млрд. тонн) условного топлива.

> По разведанным запасам природного газа, Республика Казахстан занимает 15-ое место в мире.

> По месторождению Кашаган прогнозные запасы природного газа:

нефти:
- геологические - около 3 трлн. м³ - геологические - 35,5 млрд. барр. (4,8 млрд. т)
- извлекаемые - более 1 трлн. м³ - извлекаемые - 15 млрд. барр. (2 млрд. т)

Наибольшие разведанные запасы растворенного в нефти газа сосредоточены в разрабатываемых крупных месторождениях Карагаганас, Тенгиз, Жанажол, Уриктау.

Развитие нефтехимии

Президент Республики Казахстан Н.Назарбаев в Послании к народу Казахстана в марте 2006 года определил приоритеты Стратегии вхождения Казахстана в число 50-ти наиболее конкурентоспособных стран мира. По дальнейшей модернизации и диверсификации экономики Казахстана определена задача повышения уровня эффективности и экономической отдачи топливно-энергетического и добывающего секторов экономики.

Для реализации поставленной задачи Правительство РК приступило к практической реализации комплексного Генерального плана развития нефтехимических производств в Казахстане на ближайшие десять лет, обеспечивающих

создания нефтехимических производств по различным сценариям.

В настоящее время большинство мероприятий первого этапа реализации Программы завершены. Получены конкретные результаты. В ближайшие три года МЭМР совместно с АО «НК КазМунайгаз» и нефтехимическими предприятиями будет вести работу по привлечению потенциальных отечественных и иностранных инвесторов.

Предусматривается выполнение следующих мероприятий по созданию нефтехимических производств в Казахстане:

- реализация проекта строительства первого интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области по получению базовой

Казахстане, получение бензола на Атырауском НПЗ, производство дорожных битумов и т.д.

- реализация проекта строительства первого интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области по получению базовой нефтехимической продукции.

В марте 2006 года завершена работа над детальным ТЭО строительства интегрированного газохимического комплекса (ГХК) на базе попутных газов месторождений Тенгиз, Кашаган и Северного Каспия. Разработчик ТЭО - компания Foster Wheeler Italiana S.P.A. (Милан, Италия). Конфигурация комплекса предусматривает строительство 6-8 установок по выпуску нефтехимической продукции, оптимально сочетающих технологические циклы:

- строительство двух газоразделительных установок (в Кульсары и Карабатане);

- строительство установок крекинга этана, установок дегидрирования пропана, установок полимеризации пропилена и этилена в Атырау. Начало строительства первого интегрированного газохимического комплекса запланировано на 2007-й год после разработки проектно-сметной документации, утверждения ОВОС и получения заключений государственной экспертизы. К 2010 году ожидается обеспечить выпуск этилена (порядка 800 тыс. тонн год), линейного полиэтилена низкой плотности и полиэтилена высокой плотности (400 тыс. тонн в год), полиэтилен низкой плотности (400 тыс. тонн в год), полипропилен различных марок (400 тыс. тонн в год).

Продвижение Инвестиционного Проекта Строительства

С компанией Agir KCO подписан меморандум о намерениях на поставку газа для комплекса (июль 2005г). Подписан контракт с ТОО «Тенгизшевройл» на поставку газа (февраль 2006г). С месторождений Кашаган, Актоты, Кайран и Каламкас рассматривается возможность поставок попутных газов на долгосрочной основе (до конца 2006 г).

Разрабатывается предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС, июнь 2006 г.) Выбран финансовый консультант - HSBC (апрель 2006 г.).

C33

В КАЧЕСТВЕ ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЫЧАГОВ СТИМУЛИРОВАНИЯ ПРОЦЕССА ПРИВЛЕЧЕНИЯ ЧАСТНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ К ИНВЕСТОРАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ВОЛОЖЕНИЯ В ФИКСИРОВАННЫЕ АКТИВЫ ПРЕДПРИЯТИЙ В ПРИОРИТЕТНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, БУДУТ ПРИМЕНЯТЬСЯ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ПРЕФЕРЕНЦИИ, ГОСУДАРСТВЕННЫЕ НАТУРНЫЕ ГРАНТЫ И РЯД ГАРАНТИЙ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН “ОБ ИНВЕСТИЦИЯХ”.

глубокую переработку углеводородного сырья и выпуск продукции с высокой добавленной стоимостью

С целью развития нефтехимических производств ранее была уже разработана отраслевая «Программа развития нефтехимической промышленности на 2004-2010 годы». В ней представлен анализ международного рынка производства нефтехимической продукции, анализ состояния нефтехимических производств Казахстана и перспективы развития и

нефтехимической продукции;

- формирование специальной экономической

зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк в Атырауской области»;

- разработка и реализация технико-экономических обоснований инвестиционных проектов развития и строительства отдельных нефтехимических производств - получение различных марок полистирола на Актауском заводе пластмасс, развитие сырьевой базы для шинного производства и резинотехнических изделий в



По итогам проведенного в 2005 году открытого конкурса на получение права недропользования признаны победители по 177 объектам недропользования

Вид полезного ископаемого	Разведка	Разведка и добыча	Добыча	Всего
Углеводороды	21	10	-	31
Твердые полезные ископаемые	51	42	30	123
Подземные воды	1	17	5	23

СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПЛЕКСА В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ



Технико-экономические параметры проекта:

- ✓ капитальные затраты – 3,5 млрд. долл. США;
- ✓ рентабельность проекта – 16,4%;
- ✓ срок окупаемости капиталовложений – 5,8 лет (с момента начала эксплуатации)

Формирование специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области позволит реализовывать проекты строительства производств по выпуску как базовой нефтехимической продукции, так и продукции с высокой добавленной стоимостью.

Казахстан расположен в центре Евразийского континента и не имеет прямых выходов на рынки сбыта нефтехимической продукции. В связи с этим транспортная составляющая в себестоимости нефтехимической готовой продукции, с учетом показателей по транспортировке сырья внутри республики, будет иметь ощутимые показатели к её повышению.

Учитывая данный факт, министерство совместно с АО «НК «Казмунайгаз» предлагает создание благоприятных экономических условий путем формирования специальной экономической зоны (СЭЗ). Для обеспечения прорывного развития нефтехимической отрасли Казахстана и с целью закрепления определенной экономической ниши на международном рынке нефтехимической продукции. Статус СЭЗ обеспечат создание благоприятных экономических условий для привлечения и эффективного освоения инвестиций.

Дополнительным и существенным фактором успешности вышеуказанного инвестиционного проекта строительства первого интегрированного нефтехимического комплекса в Казахстане может стать фактор его реализации в рамках СЭЗ. Это обеспечит благоприятные административные, экономические и организационные условия, а также позволит создать оптимальные технологические схемы по поставке и переработке сырья, ввозу лицензированных технологий и оборудования. Также важно, что для формирования СЭЗ нефтехимический технопарк будет использовать зонтичный принцип развития, т.е. включение в СЭЗ точечных территорий, где будут размещены по оптимальной схеме установки по фракционированию, крекингу, дегидрированию сырья. В Кульсары, Карабатане и Тенгизе.

Необходимо также отметить, что для создания благоприятных экономических условий реализации отдельных проектов по глубокой переработке углеводородного сырья из недр Казахстана, а также для стимулирования недропользователей на строительство перераба-

тывающих производств и привлечения целевых инвестиций Правительством РК утверждены налоговые преференции.

По корпоративному подоходному налогу (статья 119-1 Налогового кодекса и постановление Правительства РК от 07.06.04. №632 от 13.06.05. №590). В частности, нефтехимические производства освобождаются от уплаты данного налога на период от 5 лет до 10 лет с момента сдачи в эксплуатацию строящихся нефтехимических производств.

Динамика инвестиций

Существенная часть инвестиций в нефтегазовый сектор поступает от иностранных компаний, что свидетельствует о хорошей международной инвестиционной привлекательности Казахстана. Однако, в настоящее время отрасли обрабатывающей промышленности, и особенно инновационного сектора, пока недостаточно привлекательны для частного инвестора. В этой связи задачей государства является создание благоприятного инвестиционного климата для привлечения частных инвестиций в обрабатывающую промышленность.

За время существования Республики Казахстан как независимого государства проводится целенаправленная политика по улучшению инвестиционного климата. Признание мирового сообщества выразилось в повышении кредитного рейтинга Республики Казахстан. Среди государств СНГ Казахстан занимает второе место после России по привлечению прямых иностранных инвестиций. За период 1993-2005 гг. в экономику Казахстана было привлечено более \$40 млрд прямых инвестиций.

В настоящее время в республике проводится политика по привлечению иностранных инвестиций в несырьевые сектора экономики. Для этого разработана и принята соответствующая законодательная база, предусматривающая ряд льгот крупным инвесторам (снижение ставки подоходного налога, освобождение от земельного налога, таможенные льготы, предоставление натурных грантов).

Громадные углеводородные ресурсы Республики Казахстан создают базу для инвестиций в нефтяное машиностроение, развитие сервисных компаний, производственную и социальную инфраструктуру, нефтепереработку, нефтехимию и электроэнергетику.

Заключение

Исходя из стратегических интересов, Казахстан намерен:

- способствовать дальнейшему развитию взаимовыгодных отношений;
- привлекать инвестиции в капиталоемкие проекты в сфере развития нефтехимии и нефтегазовой промышленности;
- создавать совместные предприятия по производству нефтегазового оборудования;
- обеспечить максимальное привлечение казахстанских компаний и специалистов к реализации проектов в ТЭК;
- обеспечить стимулирование развития малого и среднего бизнеса.

В Казахстане планируются, и реализуются масштабные энергетические проекты. Привлекаются значительные инвестиции, исчисляемые десятками миллиардов долларов.



Узакбай КАРАБАЛИН
Президент
АО НК «КазМунайГаз»

ДИВЕРСИФИКАЦИЯ БИЗНЕСА

НАПРАВЛЕНИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Опыт наших предыдущих «лондонских встреч» наглядно показывает эффективность взаимного обмена мнениями и прагматизм диалога между заинтересованными сторонами. Благодаря конференции, каждый год расширяется география наших партнерских связей

«КазМунайГаз» сегодня - это вертикально интегрированная нефтегазовая компания, осуществляющая полный производственный цикл от добычи углеводородов, их транспортировки и переработки до оказания специализированных сервисных услуг. Миссия Компании, отраженная в Стратегии развития общества – обеспечение максимальных выгод для Республики Казахстан от участия в развитии национальной нефтегазовой отрасли.

В настоящее время доля «КазМунайГаза» в ВВП республики достигла 7,6%. При этом, замечу, среднегодовой темп роста ВВП Казах-

стана в последние пять лет составляет 10,3%. По итогам 2005 года на долю нашей компании приходится 15,3% добычи нефти в Республике Казахстан или 9,4 млн тонн. Значительный прирост добычи нефти был обеспечен компанией за счет применения новых интенсивных технологий, позволивших максимально эффективно использовать потенциал месторождений, в т.ч. прошедших свой пик добычи.

«КазМунайГаз» имеет блокирующий пакет в Тенгизском проекте, 50% голосов в Совместном Комитете Управления Карачаганакским проектом, а также доли в ряде других проектов.

Помимо этого, «КазМунайГаз» обеспечивает 60% общенациональных объемов транспортировки нефти, 100% транспортировки газа, 30% нефтепереработки в стране. Общий объем транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам в 2005 году превысил 38 млн тонн. Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам составил около 130 млрд куб. м.

На Атырауском НПЗ в прошлом году было переработано более 3,5 млн тонн нефти.

Объем капитальных вложений за 2005 год превысил 163,4 млрд тенге или около \$1,23 млрд

Миссия: обеспечение максимальных выгод для Республики Казахстан от развития нефтегазовой отрасли



Динамика основных показателей

Показатели	ед. изм.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г. в % к 2004 г.
Добыча углеводородов	тыс. тонн	7 915	8 919	9 364	105%
Транспортировка нефти	тыс. тонн	38 750	42 450	42 909	101%
- магистральными трубопроводами	тыс. тонн	34 192	38 390	38 197	99%
- морскими трубопроводами	тыс. тонн	2 558	4 060	4 712	118%
Транспортировка газа	млн. м³	120 146	121 696	129 433	106%
Переработка нефти	тыс. тонн	2 321	2 910	3 514	121%
Капитальные вложения	млн. тенге	103 626	106 917	163 412	153%

Три направления

«Говоря о диверсификации нашего бизнеса, мы имеем в виду три основных направления. Первое связано с увеличением нашей ресурсной базы и приобретением новых активов. Второе – с участием компании в проектах по производству продукции с высокой добавленной стоимостью, прежде всего, нефтехимии. Третье – подразумевает развитие инфраструктуры и различных направлений транспортировки углеводородов на внешние рынки.

По первому направлению

Долгосрочные перспективы развития нефтегазовой отрасли мы связываем с освоением морских месторождений, поскольку на нынешнем этапе поиск месторождений на суше нередко сопровождается более высокими рисками, нежели на море. Многие ведущие нефтяные компании мира констатируют завершение «времени легкоизвлекаемой нефти». А по некоторым оценкам, в ближайшую четверть века общие мировые затраты на геологоразведку углеводородов должны составить не менее \$3 трлн. Высокий потенциал нефтегазоносности Каспийского шельфа доказан открытиями ряда крупных и крупнейших месторождений как в Казахстанском секторе, так и в секторах других стран. Ключевая роль в развитии морской нефтедобычи в Казахстане отведена нашей компании. Законом «О Соглашениях о разделе продукции» предусматривается, что доля «КазМунайГаза» во вновь заключаемых Соглашениях о разделе продукции должна составлять не менее 50%.

Одним из самых выгодных для республики является приобретение доли в Северо-Каспийском проекте, на что было затрачено более \$913 млн. Мы убеждены, что значительные инвестиции, которые вкладываются в этот проект, уже через несколько лет принесут многократную прибыль. Извлекаемые запасы только одного месторождения Кашаган составляют более 2 млрд тонн нефти.

Одной из задач проекта является обеспечение доли участия в СП «КазГерМунай», обладающей извлекаемыми запасами нефти 24,3 млн тонн и годовым уровнем добычи 2,2 млн тонн, а также 33% акций PetroKazakhstan Inc. Извлекаемые запасы которой превышают 71 млн тонн, добыча – 7,8 млн тонн в год. Группа компаний «КазМунайГаз» ведет целенаправленную политику расширения географии и розничной составляющей своего бизнеса. Удачной сделкой стало приобретение активов АО «Тбилгаз». Мы намерены применить здесь

положительный опыт, накопленный нашей компанией в Казахстане по организации газоснабжения и дистрибуции газа в рыночных условиях. Кроме того, это хороший опыт работы по реализации газа в других странах, который может быть использован нами на других проектах. Высокая конъюнктура цен на газ является предпосылкой окупаемости и прибыльности проекта.

В целях обеспечения стабильности внутреннего рынка нефтепродуктов страны националь-

СУММАРНО ПРИ ПРЯМОМ И КОСВЕННОМ УЧАСТИИ НАЦИОНАЛЬНОЙ КОМПАНИИ В ПРОШЛОМ ГОДУ БЫЛО ДОБЫТО 34,9 МЛН ТОНН, ИЛИ 56,8% НЕФТИ В СТРАНЕ.

Что касается перспектив роста добычи углеводородов на суше, то они связаны главным образом с интенсификацией разработки уже известных крупных месторождений, таких, как Тенгиз и Карачаганак. В первом проекте «КазМунайГаз» является акционером, имея 20%, во втором – Полномочным органом Правительства.

В последнее время компания предприняла ряд важных шагов, направленных на приращение ресурсных активов за счет приобретения 50%-

положительный опыт, накопленный нашей компанией в Казахстане по организации газоснабжения и дистрибуции газа в рыночных условиях. Кроме того, это хороший опыт работы по реализации газа в других странах, который может быть использован нами на других проектах. Высокая конъюнктура цен на газ является предпосылкой окупаемости и прибыльности проекта.

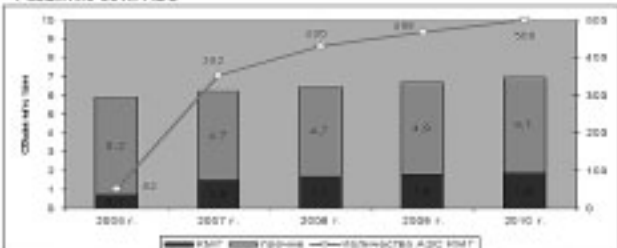
В целях обеспечения стабильности внутреннего рынка нефтепродуктов страны националь-

Развитие ресурсной базы и приобретение новых активов

Расширение географии и розничной составляющей

Приобретение активов АО «Тбилгаз»
Поставщик газа для потребителей г. Тбилиси
Газопроводы среднего и низкого давления общей протяженностью 1940 км.

Развитие сети АЗС



Производство продукции с высокой добавленной стоимостью

Развитие нефтехимии



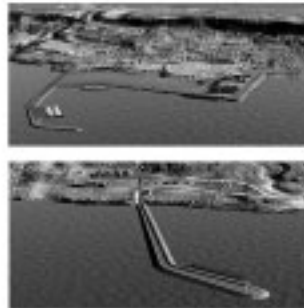
Нефтехимический комплекс в Атырауской области	4 млрд. долларов
Проект производства бензола на Атырауском НПЗ	250 млн. долларов
Производство дорожных битумов на Атырауском заводе пластических масс	50 млн. долларов

Развитие инфраструктуры и направлений транспортировки углеводородов
Строительство новой взлетно-посадочной полосы международного аэропорта г. Атырау



Несущая способность покрытий является самой высокой в Республике – 84 (РСН). Протяженность полосы – 3 000 м, ширина – 45 м, площадь искусственных покрытий 285 820 м².
Применение современных композитных и синтетических материалов обеспечит эксплуатацию без реставрации и текущего ремонта в течение 20 лет.

Развитие инфраструктуры и направлений транспортировки углеводородов
Инфраструктура портов



*Берег поддержки морских нефтяных операций в поселке Баутино: Капитальные вложения – \$21,8 млн, в том числе первая очередь – \$14,5 млн.
*Полигон для захоронения токсичных промышленных отходов с установкой утилизации нефтесодержащих стоков: Капитальные вложения – \$1,9 млн, в том числе пусковой этап – \$1,2 млн.
*Станция заправки морских судов: Капитальные вложения – \$30 млн.

ной компанией принимаются меры по развитию в Казахстане сети автозаправочных станций под маркой «КазМунайГаз». К концу 2006 года общее число таких АЗС должно превысить 300 единиц, в 2010 году – 500. При этом доля рынка должна составить около 16%.

По второму направлению

Нефтегазовая индустрия Казахстана представляет собой выгодный объект для инвестирования. Ожидается, что развитие ресурсной базы компании станет устойчивой основой для всех сопутствующих производств и будет способствовать реализации крупных проектов, в т.ч. в сфере нефтепереработки и нефтехимии, поддержки морских нефтегазовых операций, транспортировки нефти и газа. Развитие нефтехимических производств является одним из основных приоритетов деятельности национальной нефтегазовой компании. В мае этого года завершена реконструкция Атырауского нефтеперерабатывающего завода. Проект, осуществлявшийся совместно с группой японских компаний «Марубени Инкорпорейтед», оценивается в \$400 млн. После модернизации завода, история которого насчитывает 60 лет, будет освоен выпуск широкого спектра высококачественной продукции: высокооктанового бензина, авиационного керосина, дизтоплива и других нефтепродуктов стандарта «Евро». На следующем этапе предусматривается производство ценного сырья для нефтехимии – бензола.

В среднесрочной перспективе с участием компании в Казахстане планируется построить ряд нефтехимических заводов, основным сырьем для которых станет этан, получаемый на месторождениях Западного региона страны. Самым крупным нефтехимическим проектом в республике станет строительство интегрированного

спросом на продукцию и сравнительно низкой себестоимостью сырья.

По третьему направлению

Мы уделяем большое внимание развитию инфраструктуры для обеспечения морских нефтяных операций.

Дочерней компанией «Тениз-сервис», специально созданной для этих целей, в порту Баутино Мангыстауской области построен пирс для погрузки камней и сыпучих материалов, транспортируемых на морские объекты для сооружения искусственных островов. Здесь же формируется база для обслуживания морских операций. Построен специальный полигон для утилизации отходов и захоронения бурового шлама, доставляемого с морских скважин. «Тениз-сервис» намерен участвовать также в сооружении в Атырауской области Северо-Каспийской базы по реагированию и ликвидации возможных разливов на море.

С нашим участием в аэропорту Атырау завершено строительство взлетно-посадочной полосы, отвечающей самым современным требованиям. Теперь Атырау может принимать самолеты любого типа, что открывает новые возможности для притока инвестиций в нефтяные регионы и создает комфортные условия для инвесторов.

«КазМунайГаз» продолжает системную работу по развитию существующих и освоению новых маршрутов транспортировки нефтегазового сырья. Важнейшее направление экспортных поставок казахстанской нефти – нефтепровод

РАЗВИТИЕ НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ПРОИЗВОДСТВ ЯВЛЯЕТСЯ ОДИН ИЗ ОСНОВНЫХ ПРИОРИТЕТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НАЦИОНАЛЬНОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИИ.

нефтехимического комплекса в Атырауской области на базе попутных газов месторождений Тенгиза, Кашагана и других месторождений Северного Каспия. Проведенные совместно с международными экспертами исследования показывают высокую экономическую эффективность проекта, обусловленную большим

Производство продукции с высокой добавленной стоимостью

Основные результаты 1 этапа реконструкции Атырауского НПЗ

Показатели	До реконструкции	После реконструкции
Глубина переработки нефти, %	57,00	82,00
Увеличение производительности бензина, тыс. тонн в год	326,00	699,00
Производство дизельного топлива, тыс. тонн	1005,90	1024,00
Производство авиационного, тыс. тонн	43,01	87,00
Сокращение производства мазута, тыс. тонн в год	1426,00	399,00
Производство вакуумного газойля, тыс. тонн	0,00	657,50
Производство авиационного газа, тыс. тонн	48,00	86,00
Производство кокса электродного, тыс. тонн	43,95	70,26

Развитие инфраструктуры и направлений транспортировки углеводородов





КТК Атырау-Новороссийск, объем прокачки по которому в 2005 году составил 30,5 млн тонн. В настоящее время Казахстан, совместно с другими акционерами КТК, проводит согласование условий расширения мощности нефтепровода до 67 млн тонн в год.

По нефтепроводу Атырау-Самара объем прокачки в 2005 году составил 15,2 млн тонн. С учетом планируемого увеличения объемов добычи нефти в Западном Казахстане, КМГ совместно с компанией «Транснефть» прорабатывает вопрос увеличения мощности нефтепровода Атырау-Самара до 20-25 млн тонн в год.

В ряду новых перспективных проектов следует выделить строительство нефтепровода Атасу-Алашанькоу, которое завершено в конце прошлого года. Проект стоимостью \$806 млн позволит стране в ближайшее время выйти на перспективные рынки Китая и стран Юго-Восточной Азии, испытывающих возрастающий дефицит углеводородного сырья. Начальная пропускная способность нефтепровода составляет 10 млн тонн в год. В дальнейшем планируется расширение - до 20 млн тонн в год. Заполнение нефтепровода завершено. Поставку нефти в Китай планируется начать уже в ближайшем будущем.

По транспортировке Кашаганской нефти с использованием нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан к 2010 году планируется сформировать новую систему. Она будет включать в себя нефтепровод Искене-Курык, нефтеналивные терминалы, танкера для транспортировки нефти по Каспийскому морю до Баку и далее - по

нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан. Межправительственный договор между Казахстаном и Азербайджаном по содействию и поддержке транспортировки нефти через Каспийское море и территорию Азербайджана подписан 16 июня т.г. в Алматы.

Планами компании предусматривается постепенное увеличение мощности действующего газопровода «Средняя Азия-Центр» с 55 до 100 млрд кубометров в год. Уже идут крупномасштабные работы по реконструкции этой системы.

Проект строительства газопровода Казахстан-Китай позволит осуществлять поставки казахстанского и, возможно, туркменского и узбекского газа, на растущий рынок энергоресурсов Китая. Предполагается, что пропускная способность газопровода составит до 30 млрд кубометров в год. До конца текущего года стороны намерены разработать обоснование инвестиций в данный проект, что позволит принимать решения по его реализации.

Весь перечисленный комплекс основных мероприятий по диверсификации деятельности компании сопровождается принятием мер по совершенствованию систем стратегического и операционного управления, внедрению современных систем менеджмента качества. «КазМунайГаз» обладает сертификатами о соответствии интегрированной системы управления требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и спецификации OHSAS 18001. В ближайшие несколько лет мы обеспечим разработку и сертификацию систем менеджмента

качества по стандартам ISO во всех дочерних компаниях.

Это актуальные направления нашей деятельности на данный момент. Нефтегазовая отрасль Казахстана стабильно развивается и есть существенные перспективы по всем основным сегментам деятельности. «КазМунайГаз» уже сегодня является надежным партнером, обладающим широкой технической базой, устойчивым финансовым положением и авторитетом в международных деловых кругах. Мы готовы к взаимовыгодному сотрудничеству.



НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ РАЗВЕДКИ В КАЗАХСТАНСКОМ СЕКТОРЕ КАСПИЙСКОГО МОРЯ

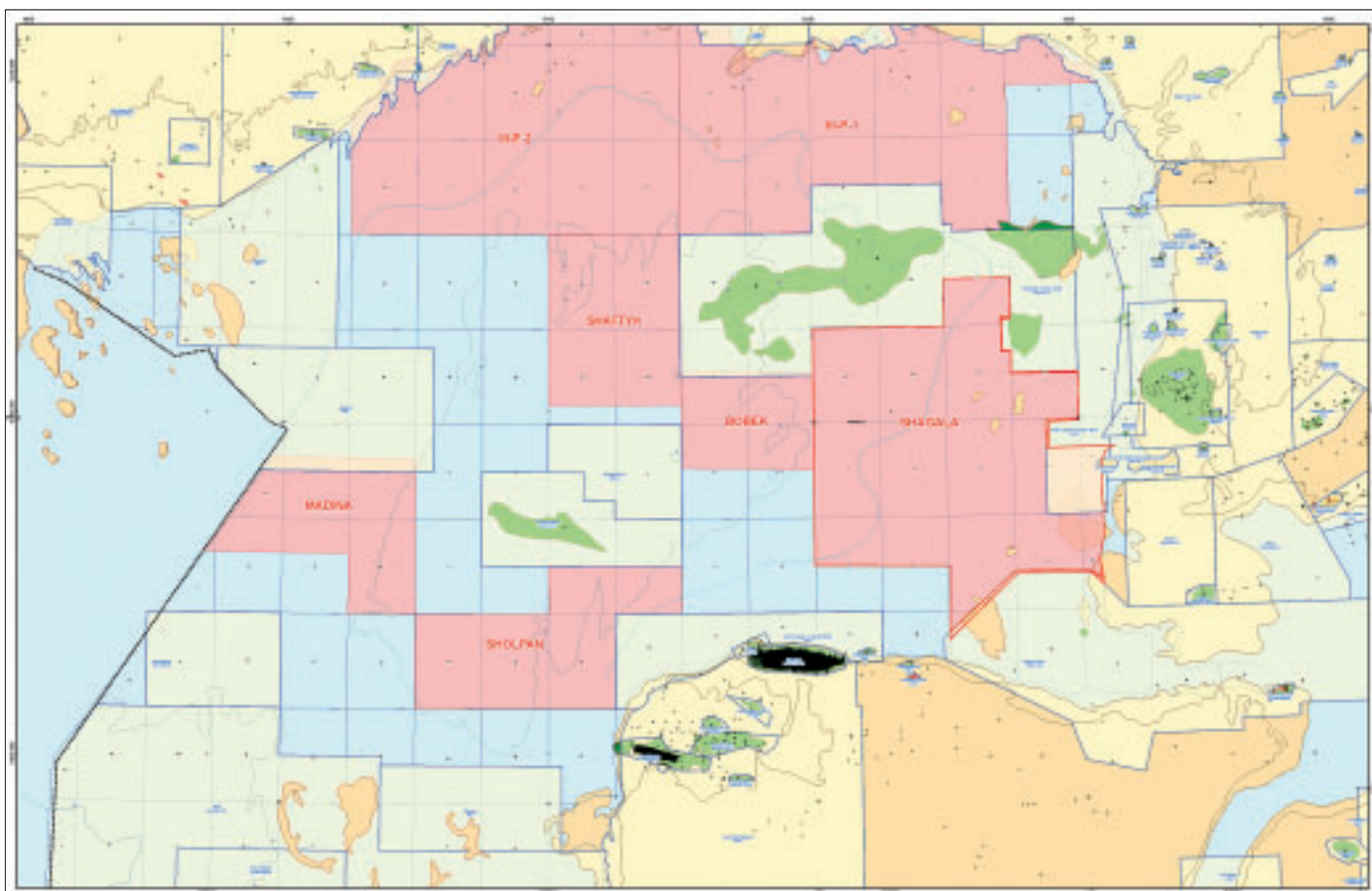


Стив Тутхилл
Главный геолог
Veritas DGC Limited

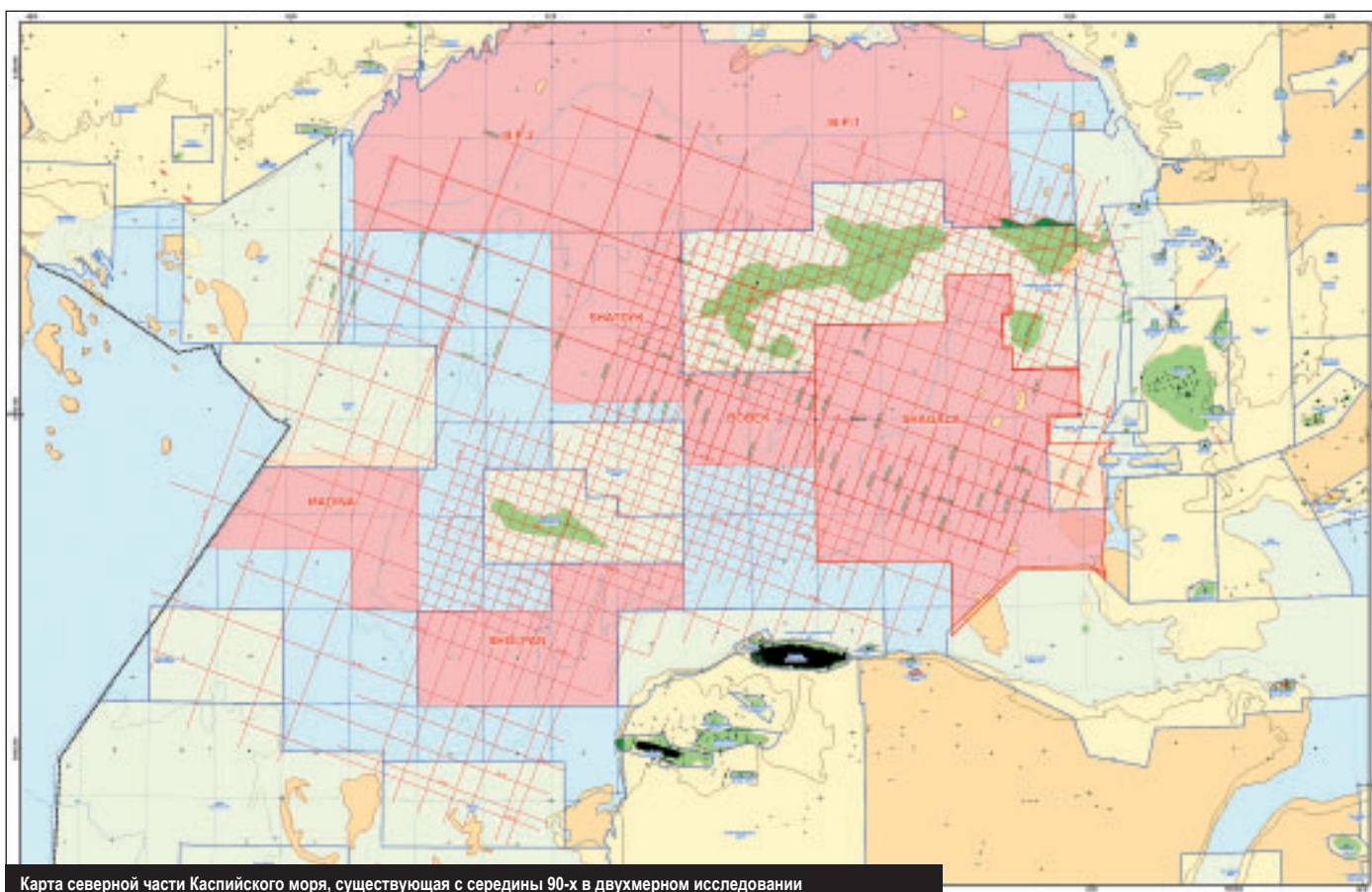
Компания Veritas Caspian LLP приступила в Казахстане к реализации нового проекта создания крупнейшей базы данных по Каспийскому морю. Этот позволит значительно увеличить перспективы успешного поиска углеводородов в регионе путем расширения и пополнения существующей современной сейсмической сети профилей, а также посредством проведения трехмерных сейсмических работ на разведочных областях и участках.

Казахстан – огромная страна с территорией в 2,725 млрд квадратных километров, адекватной занимаемой Западной Европой. Природа наградила республику огромными нефтегазовыми запасами, разработка которых была начата еще в 19 веке. Кроме того, страна об-

ладает крупнейшим в мире открытым угольным бассейном Богатырь и минеральными месторождениями, включая железорудные, марганцевые, бокситовые, хромовые, вольфрамовые, урановые и другие.



Карта северной части Каспийского моря, показывающая лицензированные блоки (желтым), открытые зоны (синим) и зоны, предназначенные для сбора новых сейсмических данных (красным)



Карта северной части Каспийского моря, существующая с середины 90-х в двумерном исследовании

Наземные площади содержат сотни месторождений, многие из которых находятся в разработке уже более 30 лет. В последние годы в казахстанском секторе Каспийского моря открыто несколько гигантских и сверхгигантских месторождений. Самое крупное из них, Кашаганское месторождение, открыто в 2000 году. По предварительным подсчетам в нем насчитывается от 7 до 13 млрд баррелей нефти. Несмотря на долгую историю нефтегазодобычи, территория Казахстана все еще исследуется, и есть возможность открытия значительных находок.

Правительство Казахстана и международная нефтяная индустрия в данный момент вкладывают большие инвестиции в изучение и освоение новых месторождений, а также в развитие инфраструктуры для экспорта углеводородов. В течение ближайших пяти лет экспорт нефти должен увеличиться в два раза, и страна превратится из чистого импортера газа в 2003 году в значительного экспортера за тот же период времени.

Вовлечение Veritas

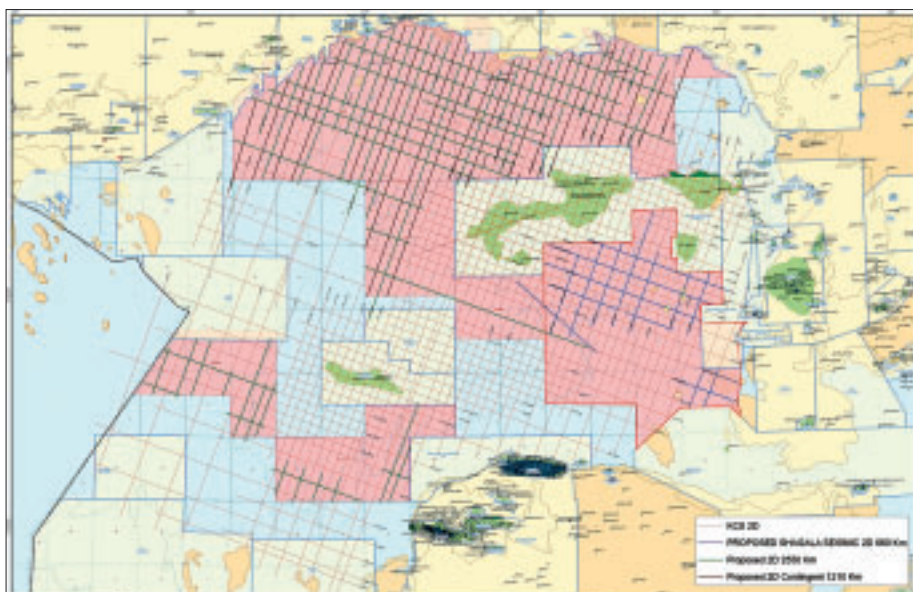
В течение более десяти лет министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана рассматривало предложения от сейсморазведочных фирм-подрядчиков на проведение двумерных и трехмерных сейсморазведочных работ на территории Каспийского моря. Для подачи заявки на проведение сейсморазведочных работ на морской части и в переходной зоне Каспийского моря Veritas DGC создало совместное предприятие с «Казморгеофизика», которое называется Veritas Caspian LLP.

Вследствие успешного предложения в 2005 году, Veritas Caspian, заключило эксклюзивный договор с МЭМР РК на проведение сейсмических работ по получению неэксклюзивных сейсморазведочных данных на всем открытом пространстве казахстанского сектора Каспийского моря.

Реализация проекта начата в июле 2006 года с проведения морских сейсморазведочных работ на мелководье и будет продолжаться в течение 5 лет. Предусматривается проведение двумерных и трехмерных морских, мелководных морских сейсмических работ и работ в переходной зоне. Veritas планирует инвестировать в этот проект более \$200 млн. В настоящий момент все оборудование, необходимое для проведения сейсморазведки, мобилизовано на Каспийское море. Сейсморазведочные работы могут проводиться в ограниченный период с апреля по октябрь, когда северный сектор побережья Каспийского моря свободен от льда.

Зоны проведения сейсморазведочных работ

Согласно решению принятому МЭМР РК, Каспийское море после получения лицензии должно быть полностью оценено в систематической программе по проведению сейсморазведочных работ. Северный сектор, включающий зоны прибрежных вод к северу от Карпинского хребта – Мангышлакского мегантиклиналя, занимает территорию в 56 000 кв. км. Он был разделен на лицензионные зоны. Министерство разработало карту, указывающую зоны, которые долж-



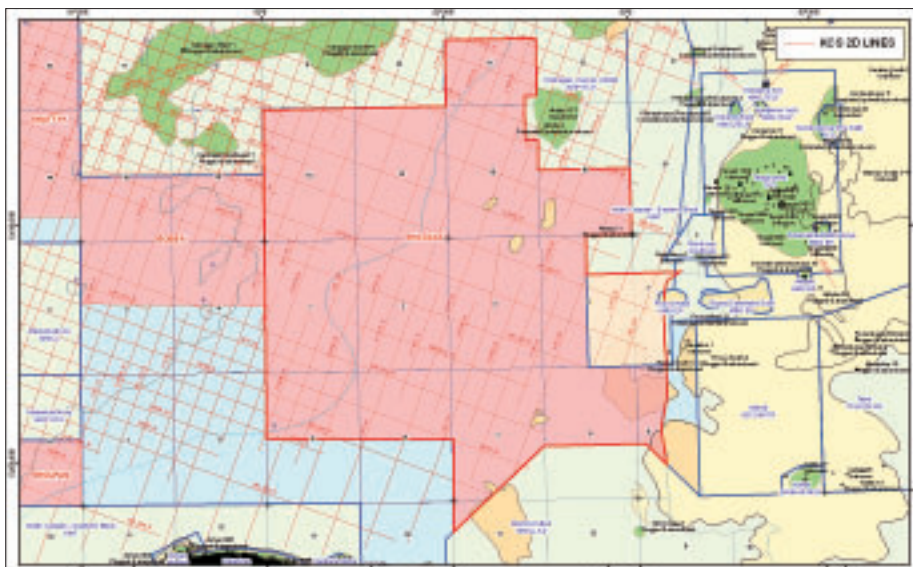
Карта северной части Каспийского моря, показывающая существующие с середины 90-х годов двумерные сейсмические исследования и расширения и пополнения, предложенные Veritas.

КАЗАХСТАН ИМЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ ВЕКОВУЮ ИСТОРИЮ ПОИСКА И ДОБЫЧИ НЕФТИ, НО ТОЛЬКО В ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ СТРАНА СТАЛА ДОСТУПНОЙ ДЛЯ ВНЕШНИХ ИНВЕСТИЦИЙ В УГЛЕВОДОРОДНЫЙ СЕКТОР.

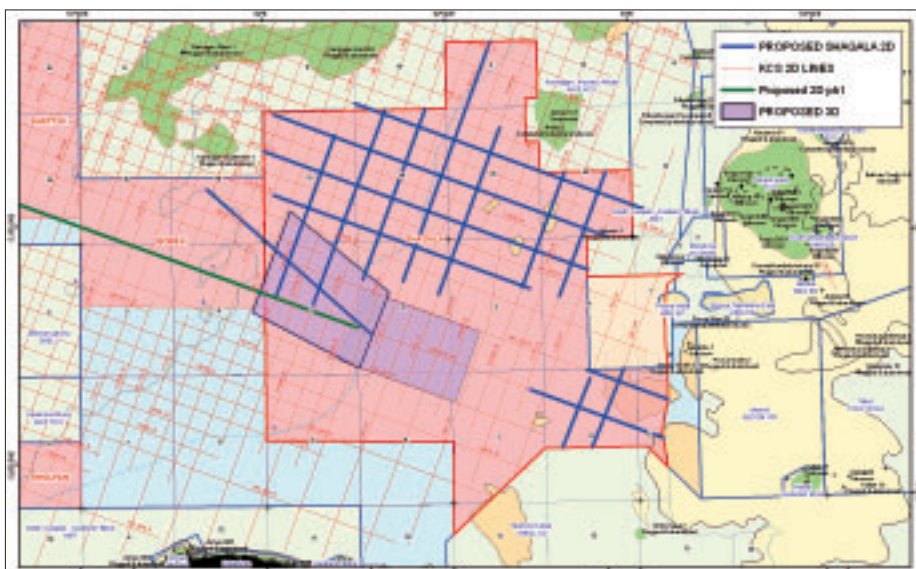
ны быть сейсмически оценены как часть этой программы.

Первой зоной, выделенной правительством для первоочередного внимания, является лицензионная зона Шагала, прилегающая к юго-восточному сектору северной части Каспийского моря. Она окружена гигантскими и сверхгигантскими месторождениями. Кашаган находится на севере и северо-западе; Актоты – на северо-востоке, Тенгиз – на востоке, Прорва – на юго-востоке, Каламкас и Арман на юге, и Каламкас- море – на западе.

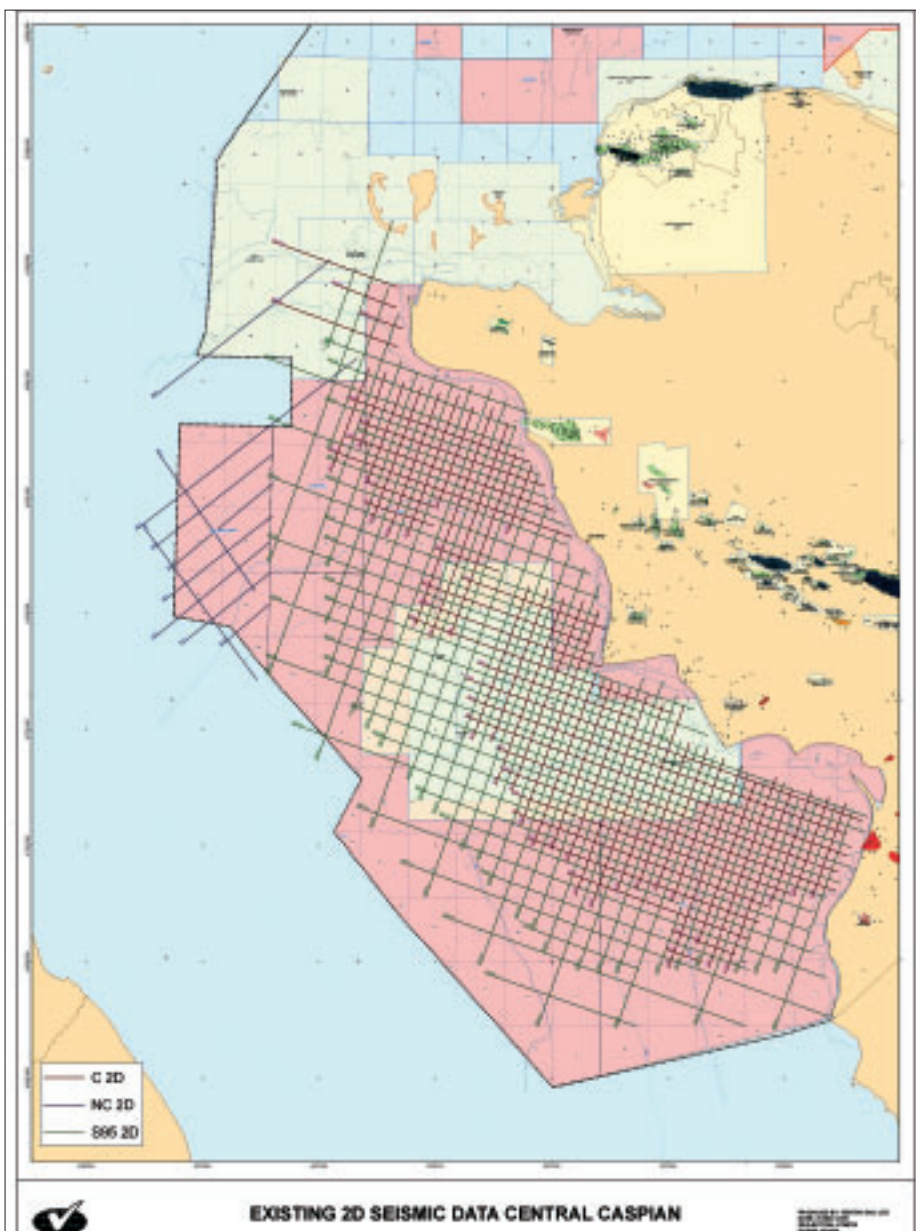
Область для проведения сейсморазведочных работ на Шагала занимает 5800 кв. км и включает исследование прибрежных и переходных зон. Минимальная глубина воды варьируется от 4,8 метров на западе до 0,2 метра на востоке. Однако в этой части Каспийского моря глубина воды значительно меняется в зависимости от силы и направления ветра. Западные ветра, дующие долгий период, могут увеличить глубину



Карта центральной части Каспийского моря, показывающая двумерные сейсмические исследования середины 90-х годов.



Схематическое поперечное сечение бассейна от Гурьевской арки через Каратонское и Тенгизское карбонатные месторождения.



EXISTING 2D SEISMIC DATA CENTRAL CASPIAN

воды на 2-3 метра, потенциально превращая переходную зону в морскую.

Существующая сеть сейсмических профилей, полученных в середине 1990-х годов, показана на Иллюстрации 2. Плотность сети меняется от 4х4 км до 16х16 км. Охват территории достаточно низок на западе и северо-западе этой зоны и отсутствует на севере.

С учетом требований правительства и спонсирующих нефтяных компаний, запланировано увеличить и дополнить существующую сеть двумерных профилей. Это позволит улучшить покрытие данных на уже закартированных направлениях и перспективных участках, а также охватить области, где в настоящий момент нет используемых данных. Это будет детализировано проведением трехмерных сейморазведочных исследований на перспективных и интересующих областях. Иллюстрация 3 показывает возможное покрытие площади сетью двумерных профилей.

Центральная часть Каспийского моря также была разделена на лицензионные зоны. Она занимает площадь 59000 кв км к югу от Карпинского хребта – Мангышлакской мегантиклинали. Глубина воды значительно увеличивается к северу от хребта и достигает 500 м в центре моря. Две сети сейсмических профилей, полученных в середине 1990-х годов, охватывают центральную часть Каспийского моря с плотностью покрытия от 4х4 км до 24х24 км.

Для обеспечения лучшего покрытия данных на уже закартированных направлениях и перспективных участках с учетом требований правительства и спонсирующих нефтяных компаний, запланировано увеличить и дополнить существующую сеть двумерных профилей, а также охватить области, где в настоящий момент нет используемых данных. Это будет детализировано проведением трехмерных сейморазведочных исследований на перспективных и интересующих областях.

Иллюстрация 4 показывает покрытие площади сетью двумерных профилей, существующих с середины 1990-х годов.

Геология казахстанского сектора Каспийского моря

Казахстанский сектор Каспийского моря находится на пересечении двух различных геологических областей.

Северная часть Каспийского бассейна, к северу от Карпинского хребта – Мангышлакской мегантиклинали, является частью южного продолжения Предкаспийского бассейна, простирающегося в северном направлении на 400 км в сторону российских Уральских гор. Этот бассейн простирается примерно на 500 тыс кв км и ограничен Волго-Уральской карбонатной платформой палеозойской эры на севере и западе, а к югу и востоку – Уральским, Южной Эмбским и Карпинским складчатым поясом герцинского возраста. Это высокопродуктивный бассейн, окруженный продуктивными месторождениями и открытиями. Бассейн окружен продуктивными месторождениями на земле. На мелководье он окружен гигантскими и сверхгигантскими месторождениями.

В Предкаспийском бассейне с девонского по пермский период отложения были в основном

Основные структурные черты Казахстанского сектора Каспийского моря.



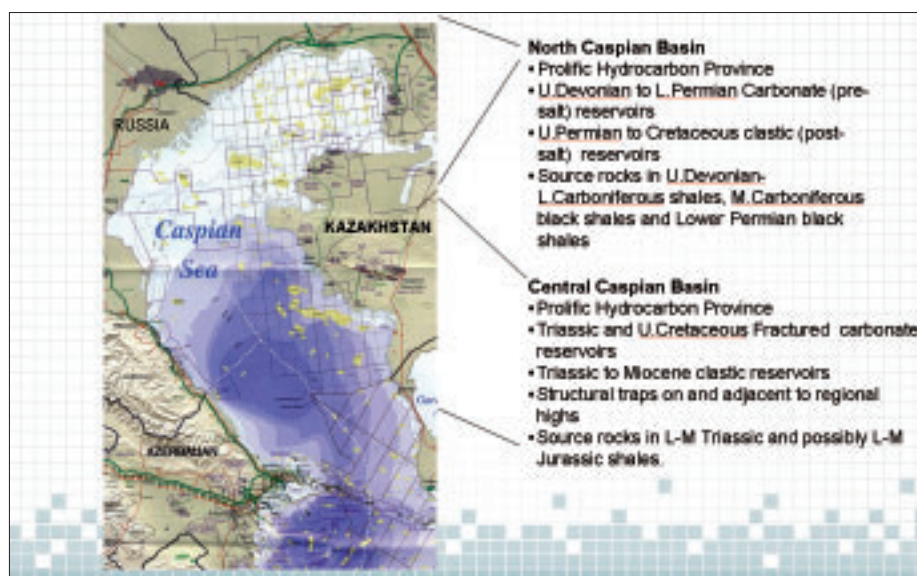
карбонатные, потом солевые, что привело к выигрышной комбинации огромных карбонатных платформенных резервуаров, запечатанных идеальной надлежащей покрывкой. Рифы, образованные в течение примерно 100 млн лет, достигают порядка 1500 метров по вертикали. Неудивительно, что эти ловушки формируют гигантские и сверхгигантские месторождения, такие как Тенгиз и Кашаган.

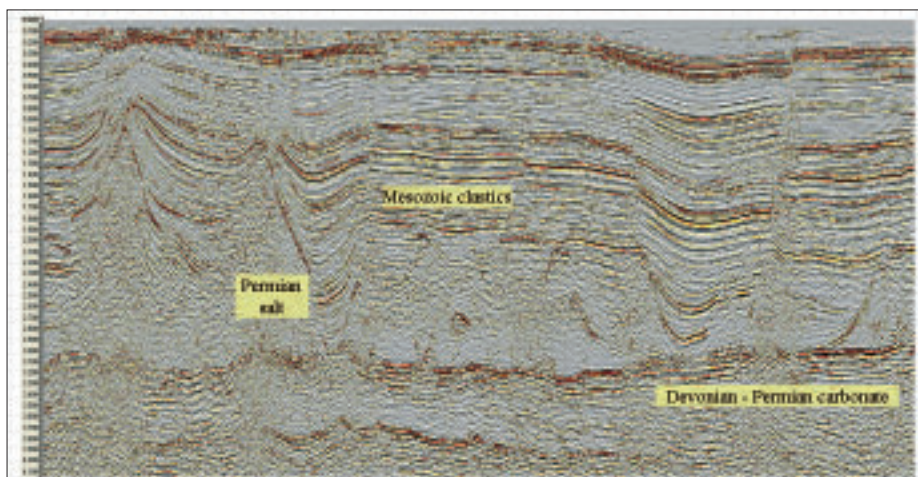
В областях, где была возможна вертикальная миграция через утонченные соли, были обнаружены мезозойские резервуарные области. Они обнаружены в песчаниках, облекающих соляные купола и закупоренных сверху глинистыми сланцами, что обеспечивало уплотнение залежей. Примерами этого являются Арман, Каламкас и Прорва, расположенные вокруг Каспийского моря. Такие месторождения типизированы тонкими уплотненными залежами. Например, Каламкас, имеет по крайней мере 15 продуктивных интервалов в юрском и меловом периодах. Нефтематеринские породы в этом бассейне обнаружены в черных сланцах верхнего девона - нижнего каменноугольного периодов, средне-каменноугольных и нижнепермских черных сланцах.

Иллюстрация 6 показывает схематичный продольный разрез бассейна от Гурьевской арки, находящийся примерно в 100 км севернее Каспийского моря, в южном направлении через Каратонское и Тенгизское карбонатные месторождения.

Центральный Каспийский бассейн покрыт более глубокими водами, чем северный, достигающими 500 м в середине. С юга он ограничивается Большим Кавказским складчатым поясом, сводом Карабогаз и Апшерон-Прибалканским

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА И МЕЖДУНАРОДНАЯ НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ В ДАННЫЙ МОМЕНТ ВКЛАДЫВАЮТ БОЛЬШИЕ ИНВЕСТИЦИИ В КАЗАХСТАН: В ИЗУЧЕНИЕ И ОСВОЕНИЕ НОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, А ТАКЖЕ В РАЗВИТИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ ДЛЯ ЭКСПОРТА УГЛЕВОДОРОДОВ.





Шагалинская лицензионная зона, иллюстрированная двумя примерами сейсмических линий.

подъемом. Этот бассейн был сформирован в поздний пермский–триасовый период на аккумулярованных Герцинских породах.

Породы триасового-третичного периодов представлены в бассейне толщиной от 3 км на севере до 6 км на юге. В Центральной части Каспийского бассейна нет солевых отложений для образования структур и запечатывания, но по краям сводов эти структуры имеются. Они пересекают бассейн с северо-запада на юго-восток. Ловушки имеют вид четырехсторонних угловых замыканий или границ разломов замыканий или сочетания структурных стратиграфических ловушек. Породы - коллекторы бассейна, состоящие из трещиноватых карбонатов триасового-верхнего мелового периодов и обломочные породы-коллекторы триасового-миоценового периодов, запечатаны глинистыми сланцами. Нефтематеринские породы найдены в глинистых сланцах нижнего-среднего триасового периода, и, возможно, глинистыми сланцами нижнего-среднего юрского периода.

Пример сейсмических разрезов

Лицензионная зона Шагала представлена в деталях на иллюстрации 7. Она охватывает 5800 кв км, и каждый блок внутри насчитывает 537 кв км, что в два раза больше размера блока Северного моря и почти в двадцать раз больше Мексиканского залива.

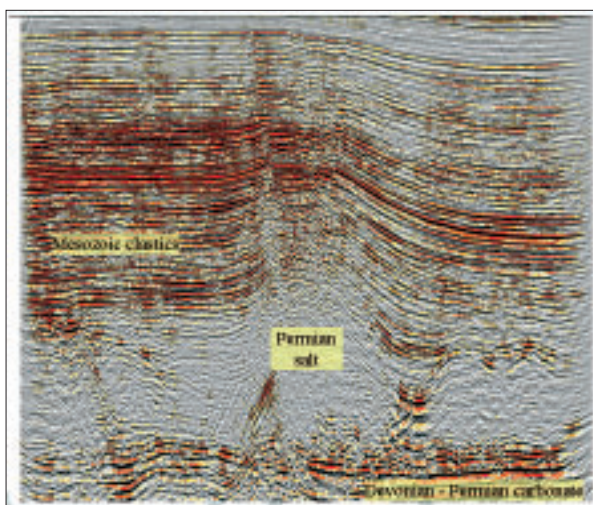
Два сейсмических профиля выделены синим цветом. На иллюстрации 8 показан длинный сейсмический профиль, простирающийся в северо-западном - юго-восточном направлении. Он был сжат по горизонтали в сравнении со вторым профилем, простирающимся в северо-восточном — юго-западном направлении, для показа максимальной информации. Более глубокая часть разреза ниже 3.0 с? показывает карбонатные отложения позднего девонского - раннего пермского периодов. Над ними прослеживаются значительные движения солевых отложений с просачиванием через надлежащие пласты на северо-западе, и в местах, где соль была вытолкнута, мезозойские отложения залегают на пермских карбонатных отложениях. Мезозойский разрез на этом профиле выявляет значительные структуры, которые связаны с движением солей.

структуры, лежащей на соляном поднятии в направлении северо-восток — юго-запад, показан на иллюстрации 9.

Заключение

В Казахском секторе Каспийского моря за последние десять лет было сделано несколько значительных открытий, которые все еще подлежат изучению. Правительство Казахстана внедрило политику поэтапной разведки с проведением сейсморазведочных исследований после получения лицензии. Это предоставит возможность управления ресурсами, основываясь на наилучших данных, для обеспечения хорошо организованной программы разведки и развития в регионе.

VERITAS CASPIAN, ВСЛЕДСТВИЕ УСПЕШНОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ В 2005 ГОДУ, ЗАКЛЮЧИЛО ЭКСКЛЮЗИВНЫЙ ДОГОВОР С МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ КАЗАХСТАНА НА ПРОВЕДЕНИЕ СЕЙСМИЧЕСКИХ РАБОТ ПО ПОЛУЧЕНИЮ НЕЭКСКЛЮЗИВНЫХ СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ ДАННЫХ НА ВСЕМ ОТКРЫТОМ ПРОСТРАНСТВЕ КАЗАХСТАНСКОГО СЕКТОРА КАСПИЙСКОГО МОРЯ.



NW-SE пример сейсмической линии через Шагалинскую лицензионную зону.

Некоторые разломы, связанные с этой структурой, просматриваются вплоть до поверхности. Это обычная черта для действующих месторождений в области, однако целостность ловушек сохраняется, возможно, за счет того, что соли или глинистые сланцы распределяются вдоль разломов. Однако по существующим отчетам, некоторые ловушки разрушились из-за недавно появившихся разломов. Пример мезозойской



Дениел Витт

Президент Центра по
международным налогам
и инвестициям

УСПЕХИ ОТКРЫТОЙ ПОЛИТИКИ

БЕЗ ВЕНЕСУЭЛЬСКОГО СИНДРОМА

Каждую неделю мы оказываемся очевидцами новых издевательств над нефтяными компаниями в Южной Америке. Президент Венесуэлы Уго Чавес озвучил недавно свое намерение увеличить налоги нефтяным компаниям еще на 15%. Это произошло после расторжения контрактов с иностранными компаниями и возрастания участия государственной нефтяной компании PDVSA с 20% до 60%. В мае Боливийский Президент Хуан Эво Моралес заявил о своем намерении национализировать энергетическую промышленность страны и пригрозил выслать все иностранные нефтяные компании из страны в течение 6 месяцев, если они не согласятся пересмотреть контракты с государством. Это последовало за увеличением налогов в прошлом году.

Однако в другом полушарии, в Центральной Азии, Республика Казахстан полностью отвергла этот националистический путь и уверенно решила сопротивляться такому «венесуэльскому синдрому». Нефтедобывающие страны Южной Америки пытаются забрать себе прибыли от возрастающих цен на нефть за счет увеличения участия государства, или за счет ограничения участия иностранных компаний в проектах. Однако Казахстан, несмотря на такие примеры, многократно и публично заявлял о своем намерении соблюдать договоры и смело подтверждает, что «сделка есть сделка». Да, в Казахстане имеет место «нефтяной национализм», о чем наглядно свидетельствует возрастающая роль Национальной компании «КазМунайГаз». Я думаю, это связано с воз-

растающей экономической мощью и всеобщей национальной гордостью. Однако в начале мая Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев в ходе встречи с вице-президентом США Ричардом Чейни заявил, что мировые инвесторы приветствуются в Казахстане, и что их права будут защищены. Таким образом, конкурентоспособный, открытый инвестиционный климат и национальный патриотизм могут сосуществовать. Как многие уже знают, Центр по международным налогам и инвестициям работал в области налоговых и инвестиционных реформ в Казахстане и странах СНГ с 1991 года. Лично я имел честь работать в качестве международного наблюдателя на парламентских и президентских выборах в 2004 и 2005 гг. соответственно. Сегодня в своем небольшом докладе я бы хотел

представить экономический анализ, сопоставляющий успешную открытую инвестиционную политику Казахстана и закрытую экономическую политику стран Южной Америки, таким образом, подчеркнув позитивное влияние стратегии Казахстана на народ.

Прежде чем я представлю этот анализ, позвольте мне сделать короткое объявление, что Центр международных налогов и инвестиций только что опубликовал десятый Специальный Отчет, где приводится мониторинг и сравнительный анализ фискальных, инвестиционных и властных режимов Евразийских стран.

Националистическая политика Эво Моралеса привела к значительному снижению объемов производства нефти. По подсчетам Центра Изучения Мировой Энергетики, за первый квартал 2006 производство нефти в Венесуэле сократилось почти на 50%. За такой же период производство нефти в Казахстане возросло на 44% благодаря открытой инвестиционной политике. Социалистические лидеры стран Южной Америки провозгласили государственную нефтяную политику, преследующую перераспределение «прибыли от высоких цен на нефть народу, а не зарубежным нефтяным компаниям». Но такие действия, наоборот, привели к постоянному ухудшению уровня жизни и падению ВВП. Прибыли на душу населения в Венесуэле за период с 2001 по 2004 гг. упали на 12% в переводе на доллары, и находились в состоянии стагнации в Боливии. В Казахстане же, в отличие от Южноамериканских стран, прибыли на душу населения значительно возросли – на 67% за тот же период.

Более поразителен тот факт, что такая стратегия подрывает перспективы будущих поколений в этих двух Южноамериканских странах, богатых энергетическими ресурсами, по трем причинам.

Во-первых, такая стратегия имеет прямое негативное влияние на бюджет страны, так как потенциальные бюджетные поступления от энергетического сектора вряд ли превзойдут нынешние прибыли от высоких цен на нефть. Это в свою очередь подрывает способность этих двух стран обеспечить здравоохранительные, образовательные, водные и многие другие остро необходимые общественные блага.

Во-вторых, она имеет косвенное влияние на частные инвестиции (внутренние и внешние), так как инвестиции вряд ли станут поступать во внутренний неэнергетический сектор, враждебный для прав собственности. Похоже, что внутренний капитал страны уже начинает утекать из этих двух стран за рубеж.

В-третьих, она подрывает конкурентоспособность страны в целом. По данным Всемирного экономического форума, Казахстан занимает 61, Венесуэла – 89, а Боливия – 101 место в списке наиболее конкурентоспособных стран по инвестиционной обстановке. Так как чем более конкурентоспособна страна, тем больше возможностей она имеет для быстрого роста и улучшения уровня жизни за средний или долгий период. Можно сделать вывод, что Венесуэла и Боливия обречены.

Казахстан стремится к повторению успешного опыта стран Восточной Азии и таких стран, как Ирландия и Чили. В каждой из этих стран все усилия были приложены для привлечения

и удержания прямых иностранных инвестиций в сырьевом и несырьевом секторах. Следуя примеру Норвегии, Казахстан также концентрируется на наращивании мощи нефтяной индустрии, создавая с помощью внутренних и внешних инвесторов индустрию обслуживания нефтяных месторождений. Две же южноамериканские страны, похоже, сосредотачиваются только на бесприбыльных играх, вмешиваясь в права собственности.

Несмотря на то, что Казахстан не поддался «венесуэльскому синдрому» и повел политику открытости инвестиций, нельзя сказать, что «работа сделана». Это – длительный и постоянный процесс. Другие страны изменятся и улучшатся, и если Казахстан станет бездействовать, другие страны победят в этом соревновании за капиталовложения.

В своем обращении к народу Казахстана Президент Нурсултан Назарбаев подтвердил обязательство Казахстана по снижению налоговой нагрузки для частных лиц, предприятий малого и среднего бизнеса. Основные изменения включают снижение индивидуального подоходного налога до 10%, снижения НДС и сокращения социального налога.

Центр по международным налогам и инвестициям призывает к осторожности по поводу целевых нарушений налоговых обязательств. История показывает, что использование нало-

пользователей. В то же время, огромный интерес к казахстанскому нефтегазовому сектору не утихает. Вы можете увидеть одних и тех же людей на схожих конференциях по поводу Ливии, Ирака, Ирана и других ближневосточных стран, которые, возможно, только станут открыты для иностранных инвестиций в течение следующих пяти – десяти лет. Таким образом, необходимо, чтобы Казахстан продолжал посылать мощные про-инвестиционные сигналы.

Одним словом, народы двух южноафриканских стран страдают от прихотей своих лидеров национализировать добывающую отрасль. Народ Казахстана процветает благодаря прорыночной открытой для иностранных инвестиций политике, которую его лидеры проводят, начиная с середины 90-х. Будущее понятно: пока Казахстан продолжает привлекать инвестиции, люди в Казахстане будут процветать. В отличие от него, в Венесуэле и Боливии политика национализации и ксенофобии будет продолжать отпугивать инвесторов, и жители этих стран, к сожалению, будут продолжать страдать.

Комментарий

Политика национализации, предпринятая Эво Моралесом, все-таки поддерживается народом этой страны, который выбирал президента. А первые неудачи – снижение объемов произ-

ИНВЕСТОРЫ С НЕТЕРПЕНИЕМ ОЖИДАЮТ ТОГО, ЧТОБЫ БОЛЬШЕ УЗНАТЬ О ПРОВОЗГЛАШЕНИИ НОВОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ПО АУДИТУ КРУПНЫХ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ И НОВЫХ ИНИЦИАТИВ В БОРЬБЕ С ФИСКАЛЬНЫМ МОШЕННИЧЕСТВОМ.

гового кодекса для определения «победителей и проигравших» обязательно провалится и только повлечет за собой трату бюджета, увеличение сложности налогообложения и административной нагрузки.

Инвесторы с нетерпением ожидают того, чтобы больше узнать о провозглашении нового подразделения по аудиту крупных налогоплательщиков и новых инициатив в борьбе с фискальным мошенничеством.

Закон о трансфертном ценообразовании продолжает составлять огромную проблему для законных инвесторов, выполняющих налоговые требования. Я уверен, что Правительство обладает потенциалом борьбы со злоупотреблением и уклонением от выплаты налогов и мошенничеством. Методы трансфертного ценообразования Организации экономического сотрудничества и развития предусматривают это. Однако закон о трансфертном ценообразовании не должен быть «законом по контролю экспортных цен». К счастью, налоговый комитет и министерство экономики готовят пакет изменений, чтобы к 2008 году Казахстан соответствовал принципам трансфертного ценообразования.

Наконец, инвесторы с нетерпением ждут дальнейших реформ налогового режима для недо-

водства нефти можно расценивать как естественное явление переходного периода. Казахстан тоже пережил это, хотя объявил рыночный курс. Наличие разного опыта в добывающих странах важно и ценно.

Что касается Казахстана, то вряд ли стоит связывать однозначно рост объемов нефтяных доходов с ростом доходов основной массы населения. Во-первых, все нефтяные доходы перечисляются в Национальный фонд. Во-вторых, нефтяные доходы при отсутствии развитого реального сектора усугубляют инфляционное давление, приводят к удорожанию жизни, что ложится бременем на население и реальный сектор экономики. При сохранении зависимости доходов населения от доходов добывающего сектора, говорить о качественном росте экономики, качестве жизни населения не приходится. Опыт Эво Моралеса открыл для ТНК возможности сравнения и, наверное, научит ценить лучшее. Дениэл Уитт прежде не раз выступал на конференциях в Казахстане с довольно резкими оценками инвестиционного климата, фискальной политики. Теперь, видимо, Моралес изменил его мнение.



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ





THE MEMBER OF KAZENERGY



Литовский МИД предупредил посольство РФ в Литве, что в ответ на "так называемый ремонт" нефтепровода "Дружба", заблокировавший поставки нефти на НПЗ Mazeikiu nafta, в стране может быть предпринят такого же свойства "ремонт" железной дороги, сообщает газета КоммерсантЪ. С началом ремонта недалеко от границы

Mazeikiu nafta не хватает нефти

РФ и Белоруссии нефть перестала поступать на Mazeikiu nafta, который в итоге тендера проводимого ЮКО-Сом, достался польской PKN Orlen. Глава "Транснефти" Семен Вайншток пояснил, что 40-летний трубопровод, возможно, не подлежит восстановлению, а "Росприроднадзор" объявлял его опасным для эксплуатации. Секретарь МИД Литвы Альбинас Янушка на состоявшейся в пятницу встрече прозрачно намекнул, что Литва "пристально наблюдает" за ситуацией с поставками нефти на Mazeikiu nafta (MN). По словам чиновника, Литва надеется, что ремонт на трубопроводе "вскоре закончится" – в противном случае может начаться ремонт железной дороги на отрезке между белорусско-литовской и литовско-российской границами.

Нефтепровод официально открыт

Грузинский филиал ВР опроверг информацию экологической организации Platform о возможной коррозии нефтепровода БТД, опубликованную в ряде СМИ. В заявлении подчеркивается, что ВР осуществляет регулярный мониторинг состояния трубопровода посредством специальных электромагнитных устройств. Руководитель проекта социального мониторинга НПО "Зеленая альтернатива" Кети Гуджараидзе считает, что полной уверенности в том, что нефтепроводу не угрожает коррозия труб, не сущес-



твует, т.к. консультант ВР Дерек Мортимор советовал воздержаться от использования при строительстве изолирующего вещества SPC 2888. Как известно, в турецком порту Джейхан 13 июля состоялась официальная церемония запуска нефтепровода

Баку-Тбилиси-Джейхан с участием президентов Турции, Азербайджана и Грузии, а также министров 20 стран. Строительство нефтепровода обошлось в \$4 млрд. Нефтепровод рассчитан на транспортировку около 50 млн тонн каспийской нефти в год.

Цена разногласий

Переговоры российского «Газпрома» об импорте туркменского газа во втором полугодии застопорились из-за разногласий, вызванных желанием Ашхабада почти вдвое увеличить цену с \$66 до \$110-125 за 1000 кубометров. Туркмении не удалось достичь компромисса в очередном раунде переговоров о поставках газа в РФ на второе полугодие 2006-го и последующие годы. «Если следовать логике «Газпрома», который собирается покупать у Казахстана газ по \$140, то цена туркменского газа на границе с Узбекистаном не может быть ниже \$110-125», - сказал туркменский чиновник. Правительством Узбекистана также рассматривается вопрос о возможности увеличения экспортной цены на газ до уровня рыночных. Узбекистан, второй после Туркмении производитель природного газа в Центральной Азии, при ежегодной добыче до 60 млрд куб. м поднял с 2006 года экспортную цену на газ до \$60 за 1 тыс. куб. м с \$44 в 2005 году. Узбекистан планирует увеличить экспорт газа в 2006 году до 12,6 млрд куб. м с 11,5 млрд годом ранее.



Стратегический запас

В конце сентября 2006 года Украина и Еврокомиссия обсудят вопросы создания стратегического запаса нефти. В конце февраля премьер-министр Украины поручил завершить до конца этого года разработку программы создания стратегического запаса нефти и нефтепродуктов с учетом опыта стран ЕС. Поручение дано министерствам топлива и энергетики, экономики, финансов и Госкомрезерву. За несколько лет планируется создать трехмесячный запас нефтепродуктов. Для Украины эта цифра условно оценивается в 2,3 млн тонн бензина и дизтоплива.

СП «Киргизнефтегаза» и «Газпрома»

современный НПЗ и обеспечить его нефтью. С помощью российских денег власти Киргизии надеются найти на территории страны большие объемы нефти. «Газпром» от проекта не отказывается, но строить в Киргизии ничего не хочет, соглашаясь лишь модернизировать два небольших НПЗ. В июне «Газпром нефть» учредила в Бишкеке дочернее ООО «Газпром нефть Азия» и заняла 30% на рынке нефтепродуктов Киргизии.



Предполагается, что совместное предприятие будет зарегистрировано во второй половине августа. Киргизия предлагает «Газпрому» провести геологоразведку на перспективных участках и продать половину газопроводов и подземного хранилища газа. Взамен «Газпром» должен построить в стране



Венесуэла заинтересована в России

Президент Венесуэлы Уго Чавес считает энергетику главным направлением сотрудничества с РФ. По мнению венесуэльского лидера, сегодня закладываются принципы взаимодействия нефтедобывающих компаний двух стран на следующие сто лет. Буквально пять лет назад Россия в Венесуэле почти никак не присутствовала. Теперь же, например, «ЛУКОЙЛ» работает в Венесуэле в двух областях. «Одна - возрождение старых промыслов. Вторая - добыча нефти в бассейне реки Ориноко. Схема уже готова, а добыча начнется в начале 2007 года», - констатирует Чавес. По его словам, Венесуэла обладает самыми большими в мире запасами нефти и заинтересована в привлечении российского капитала и технологий.



Удельный вес Азербайджана растет

При растущей общемировой потребности в энергоресурсах и обеспечении энергетической безопасности Азербайджан играет особую роль, в частности, из-за добычи нефти с месторождений Азери-Чираг-Гюнешли, которая поставляется на мировые рынки посредством экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан. Так считают эксперты нефтяной компании British Petroleum. В настоящее время удельный вес Азербайджана по общему объему мировых запасов нефти составляет 0,3%. Этот показатель определен исходя из нынешних объемов добычи. В ближайшей перспективе данный показатель составит 1%.

Туркменистан прекратил подачу газа

Решение министерства промышленности и минеральных ресурсов Туркменистана принято по просьбе «Газпрома» в связи с ремонтными работами на газопроводе. Это привело к сокращению общего экспортного объема газа на 75-80 млн кубометров в сутки. Подача газа из Туркменистана в северном направлении осуществляется по двум трубопроводам. Основным объемом топлива транспортируется

через газопровод Довлетабад-Дерялык-Европа (Средняя Азия-Центр-IV). Кроме того, часть газа с западных месторождений страны поступает в межгосударственную трубопроводную систему Туркменистан (Карабогаз) - Европа. По этому газопроводу, известному в советские времена как САЦ-3 (Средняя Азия-Центр-3), туркменский газ подается через Казахстан в Россию.



Газ для США

Российская группа компаний «Итера» и индийская SUN Group заключили соглашение об обмене активами, в результате которого «Итера» получила 26% SUN Energy, а SUN Group - 26% в одной из компаний Itera Group. Кроме того, на паритетных началах было создано СП Suntera, которое уже купило два нефтяных блока в Нигерии и со следующего года начнет добывать нефть в Африке. На бирже в Лондоне Suntera купила 13% нефтегазодобывающей компании Bowleven в Камеруне. В следующем году будут начаты поставки 10 млн тонн СПГ, производимого этой компанией, на рынок США. Для завершения технологической цепочки Suntera строит регазификационный терминал в Канаде, который расположен около газопроводов, ведущих в Бостон и Нью-Йорк. Suntera вложила более \$500 млн в покупку нефтегазовых активов и, возможно, через три года предпримет IPO.

Киев приглашает в «Сарматию»

Украина приглашает страны Средней Азии к участию в проекте нефтепровода Одесса-Броды. Об этом заявил журналистам в Брюсселе министр топлива и энергетики Украины Иван Плачков по итогам рабочей встречи с еврокомиссаром по вопросам энергетики Андрисом Пибалтсом. Плачков напомнил, что уже завершено и презентуется ТЭО проекта, и Украина вместе с польской стороной работает над привлечением компаний из других государств к деятельности совместного предприятия «Сарматия», которое будет осуществлять эксплуатацию нефтепровода.



Счета КТК заблокированы

Федеральная налоговая служба РФ заблокировала счета Каспийского трубопроводного консорциума в ее российском дочернем предприятии ABN AMRO. ФНС приступила к списанию налоговой недоимки в \$174,9 млн, которая была выявлена в ходе проверки в мае, проведенной Межрегиональной налоговой инспекцией. Консорциум приостановил выплату по займам своим акционерам. КТК обсуждает вопрос с ними о получении займа на \$34 млн, так как консорциум не в состоянии самостоятельно выплатить недоимку.

Против формализма в отчетах

С октября по декабрь прошлого года в Казахстане проходила акция по поддержанию инициативы прозрачности доходов добывающей отрасли (ИПДДО). Сначала 24 компании подписали тресторонний меморандум с правительством и НПО, затем к списку присоединились другие. В качестве независимого эксперта будет выступать KRMG, входящая в мировую четверку аудиторских фирм. Суть инициативы в том, что компании показывают, что платят государству, где они разрабатывают ресурсы. А правительство должно представить независимому аудитору отчет о том, сколько получило от компаний и как потратило. Но так ли все просто?

В начале августа гражданская коалиция «Нефтяные доходы – под контроль общества» пригласила журналистов на кустовой семинар по разработке формы отчетности компаний и правительства. Этот момент, по мнению члена национального совета заинтересованных лиц Малика Исабекова, является ключевым. Об этом он сообщил в рамках очередного семинара в Алматы. Существующий опыт соседних стран, в частности, азербайджанский, казахстанские активисты считают неэффективным. Главное, по их мнению, не ограничиваться общей цифрой по стране, а чтобы каждый нефтепользователь показал платежи в бюджет.

Другой момент в том, что предложенный по опыту других стран существующий перечень налогов, пошлин, бонусов, роялти и прочих платежей вряд ли что изменит. Разве что между налоговым инспектором и плательщиком появится третий – общественный контролер. Это тоже важно, но контролер должен быть грамотным и хорошо разбираться в сути показателей.

Пока процесс выработки формы отчетности затягивается. На очередном заседании рабочей группы Национального совета заинтересованных лиц по реализации ИП 10 августа

должны быть утверждены формы отчетности, сроки и инструкции по их заполнению. Для членов гражданского сектора, которые будут вести постоянный мониторинг по утвержденным формам отчетности, проведены обучающие кустовые семинары по разным регионам Казахстана.

В Казахстане идея прозрачности появилась сначала в низах, а потом уже была поддержана руководством страны. Азербайджанский опыт, где инициатива была «спущена сверху» и условия несколько иные, вряд ли подойдет здесь, считают члены НПО. Еще один нюанс в том, что в Казахстане очень много игроков на нефтяном рынке, есть большой сегмент горнодобывающих компаний, которых в Азербайджане нет.

Одним словом, азербайджанская модель «забракована». Казахская коалиция НПО «Нефтяные доходы – под контроль общества» предложила включить в формы отчетности не только существующие налоговые платежи в республиканский бюджет, но также и косвенные платежи, средства, выделяемые местным администрациям на социальные и прочие программы. Гражданских контролеров интересуют не столько сводный показатель, сколько платежи каждой компании. Это, по их мнению, позволит вести качественный контроль. «Мы требуем дезагрегированной формы отчетности», пояснил г-н Исабеков причину задержки.

Трудно понять, по мнению общественных контролеров, как используются средства, выделенные компаниями для строительства социальных объектов. Даже если объект возведен, представителям гражданского общества неведомо, сколько и из чьих средств (бюджета или компании) потрачено на стройматериалы, зарплату рабочих, услуги коммунальных и прочих предприятий.

Роль независимого аудитора также важна, поскольку, сверя представ-

ленные данные, аудиторская фирма вправе инициировать финансовую проверку в случае расхождения данных, представленных сторонами. Компании, не присоединившиеся к инициативе, ссылаются на коммерческую тайну. Хотя аудиторская фирма мировой известности гарантирует абсолютную конфиденциальность данных.

Коалиция НПО признала, что вопрос об отчетности транснациональных компаний ExxonMobil, ChevronTexaco, Shell, Statoil, Agip, BP в Казахстане остается неясным. Минфин РК ограничился на запрос НПО тем, что эти компании будут отчитываться по своим долям в консорциумах. И пока г-н Исабеков резюмировал тем, что коалиция НПО посмотрит, как этот механизм будет работать.

Стран, желающих присоединиться к инициативе прозрачности, много, но, по мнению мировых институтов это актуально только для тех стран, где доля добывающего сектора в экспорте превышает 25%. Пока таких стран пять: Нигерия, Габон, Гана, Казахстан, Азербайджан.

Эколог «Каспий табигаты», член коалиции НПО Махамбет Хакимов пояснил, что в других добывающих странах, как, например, Норвегия, просто нет необходимости в такой инициативе, поскольку данные общедоступны и каждый гражданин может посмотреть это на сайтах правительства и компаний, какие средства выделены на экологию, социальные программы и как они потрачены.

В рамках инициативы контроль за производственными объемами, нефтяными потоками не предусматривается. Речь идет о финансовых потоках, пояснил г-н Исабеков. Пока сроки предоставления отчетов затягиваются, потому что НПО хотят, чтобы они были неформальными.

www.kazenergy.com



Нефть на службе государства



*«Энергия – это основа
индустриального общества»
из книги Дэниела Ергина «Добыча»*

В середине зимы здесь стоят полярные ночи, а в середине короткого лета солнце светит даже в полночь. Эти края известны под именем Страны полярного солнца. Берега этой страны глубоко изрезаны узкими морскими заливами, которые называются фьордами. Норвегия, а речь пойдет о ней, простирается за Полярный круг до самой северной точки Европы - мыса Нордкап.

Нефтяной гигант Европы

В средние века норвежцы селились вдоль побережья Северного моря и промышляли рыболовством. Позже, в XVII веке, кораблестроение превратилось в главный источник государственного дохода. С тех пор как в 60-х годах прошлого века в Северном море открыли месторождения нефти, Норвегия стала специализироваться на производстве морских буровых вышек.

Суверенитет Норвегии над континентальным шельфом на использование природных ресурсов, находящихся под морским дном, был провозглашен в 1963 году. Законом было установлено, что собственником этих участков является государство. На практике правительство могло давать разрешение на разведку и добычу нефти и газа. Тогда же нефтяным компаниям была предоставлена возможность производить предварительные исследования. Позже на норвежском континентальном шельфе пробурили первую разведывательную скважину. С начала 70-х в политике Норвегии в области нефтегазодобывающей отрасли ключевое значение стали иметь национальное управление и контроль, а также создание норвежской нефтяной промышленности с участием государства. Контроль и управление были предоставлены норвежскому парламенту - Стортингу, правительству, министерству и вновь созданному Нефтяному директорату.

В то время деятельность по разведке ресурсов проходила только южнее 62 параллели, чтобы удерживать темпы развития в этой отрасли. Шельф открывали для эксплуатации постепенно, и каждый раз, когда проводился конкурс на получение лицензий, речь шла только об ограниченном числе блоков. На начальном этапе в деятельности по разведке преобладали иностранные компании, и первые месторождения тоже были разработаны ими. Несмотря на то, что зарубежным компаниям была отведена важная роль, большое значение придавалось все же созданию норвежской нефтяной промышленности. И в 1972 году была образована государственная норвежская нефтяная компания «Statoil».

В течение десяти последних лет объемы добычи нефти и газа в этой стране значительно росли, и сейчас Норвегия занимает 3 место в мире после Саудовской Аравии и России по экспорту сырой нефти.

Нефтяная промышленность теперь составляет значительную часть экономики Норвегии и приносит большие доходы государству.

В 1985 году большинство инвестиций «Statoil» в районах норвежского шельфа были разделены на экономическую долю самой компании и на долю, которая стала называться «Прямые государственные финансовые интересы в нефтяной отрасли». В начале третьего тысячелетия на долю последних приходилось почти половина (43%) объемов добычи на норвежском шельфе.

В 1990 году Стортинг постановил создать Государственный Нефтяной фонд Норвегии, который на современном этапе является эффективным механизмом управления доходами от нефтяных ресурсов. Он ставит перед собой две задачи. Первая - защитить экономику страны от перепадов, связанных с изменениями цен на нефть. С другой стороны - создать необходимый уровень капитала, который позволит обеспечить процветание страны в будущем, когда доходы от нефти уже поступать не будут. В настоящее время в фонде насчитывается свыше \$240 млрд, которые хранятся в различных активах, а также инвестированы в различные пенсионные фонды. Необходимо отметить, фонд полностью транспарентен – любой желающий может узнать, куда инвестированы средства. С каждым годом капиталы фонда растут. Его статус, конечно, вызывает множество вопросов у населения, поскольку даже в благополучной Норвегии существует ряд социальных проблем. Тем не менее, точка зрения правительства такова, что это наиболее эффективный механизм, который позволит сохранить стабильность экономики на долгосрочную перспективу.

В настоящее время на норвежском шельфе эксплуатируется 51 месторождение. К примеру, несмотря на то, что добыча на месторождении Экофиск ведется уже 35 лет, скандинавы полагают, что большая часть запасов сосредоточена здесь. По их мнению, предстоит добыть еще около 40% обнаруженных нефтяных ресурсов на норвежском шельфе. Но помимо этого есть еще неразведанные нефтегазовые месторождения. Норвежские эксперты считают, что только необнаруженные нефтяные ресурсы составляют 7,3 млрд баррелей нефти.

В норвежской нефтяной промышленности занято около 80 тыс. человек. Эта отрасль является самой крупной экспортной составляющей в стране, поскольку 47 % приходится на общий



НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ ТЕПЕРЬ СОСТАВЛЯЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ ЧАСТЬ ЭКОНОМИКИ НОРВЕГИИ И ПРИНОСИТ БОЛЬШИЕ ДОХОДЫ ГОСУДАРСТВУ.



**НА СЕГОДНЯ НОРВЕЖСКАЯ
ЭКОНОМИКА - ПРОЦВЕТАЮ-
ЩИЙ БАСТИОН КАПИТАЛИЗ-
МА, СОЧЕТАЮЩИЙ В СЕБЕ
СВОБОДНЫЙ РЫНОК И
ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИ-
РОВАНИЕ.**

норвежский экспортный рынок. В местной нефтегазовой промышленности принимают во внимание как развитие технологий, так и охрану окружающей среды. Поскольку освоена всего лишь одна треть всех норвежских нефтяных ресурсов, то можно полагать, что нефтяная деятельность на норвежском континентальном шельфе будет продолжаться еще многие годы.

Сегодня норвежский опыт является ярким примером государственного управления нефтяной промышленностью. Министерство нефти и энергетики отвечает за контроль геологоразведки и разработки запасов нефти, рассматривает и регулирует основные аспекты развития отрасли. Созданный специально Нефтяной директорат готовит концептуальные положения ресурсной и энергетической политики государства, проводит экспертизу и утверждает программы бурения и разработки месторождений. Прямое государственное участие в освоении нефтегазовых ресурсов страны позволяет норвежскому правительству контролировать как основную долю нефтяных доходов, так и ренту от месторождений.

Будучи западной индустриальной страной, занимающей ведущее положение в экспорте нефти, Норвегия имеет разнообразные интересы. Она располагает приблизительно 50% оставшихся запасов нефти и газа в Западной Европе. Норвежцы сотрудничают в разработке политики в области производства и использования энергии Международного агентства по энергетике наравне с другими странами-членами Организации экономического сотрудничества и развития. Одновременно Норвегия разделяет интересы с другими странами-экспортерами нефти, как состоящими в ОПЕК, так и не являющимися его членами.

На сегодня норвежская экономика гармонично сочетает в себе свободный рынок и государственное регулирование - капитализм сочетается с самой развитой системой социальной защиты населения, которая заботится о наиболее уязвимых слоях населения. К примеру, высокооплачиваемая зарплата депутатов Стортинга всего на 50% выше жалования простого рабочего. По показателям ВВП на душу населения Норвегия прочно входит в число первых пяти высокоразвитых стран мира.

В соответствии с классификацией ООН по показателю «индекса человеческого развития», рассматривающему образованность, уровень доходов, грамотность взрослого населения, равнопра-

вие женщин и прочее, страна входит в первую пятерку стран мира на протяжении последних десятилетий.

Норвежский интерес к нам

Со стороны скандинавов есть твердое намерение развивать сотрудничество с Казахстаном. Лишним подтверждением тому является открытие в Астане почетного консульства Норвегии на базе представительства «Statoil» и открытие Дипломатической миссии Казахстана в Осло.

Поступательное развитие Казахстана является серьезной предпосылкой для повышения потенциала экономического сотрудничества для норвежского бизнеса. Норвегия обладает большим опытом в освоении морского шельфа, что для Казахстана весьма актуально. Норвегия также может предложить свой опыт и в обслуживании предприятий нефтегазового сектора. Что касается вопросов защиты окружающей среды, то и здесь, по мнению северян, имеется поле для взаимодействия.

Норвежский опыт ценен для нас, поскольку эта страна одной из первых среди европейского сообщества нашла оптимальные подходы к решению проблем безработицы и инфляции, научилась стимулировать рост экономики, знает, как структурировать промышленность и распределять доходы, дабы обеспечить ныне живущих и не ущемить будущие поколения.

Любопытно, что суть норвежской экономической политики заключается в том, что области с небольшой концентрацией промышленных предприятий подвергаются более мягкому налогообложению, чем другие регионы страны. Думается, что становлению крепкой экономики способствовало и создание кредитных организаций для поддержки региональных промышленных комплексов, сельского хозяйства, рыболовства, чем всегда была сильна Норвегия. Как только названные схемы заработали, они подтянули за собой не только традиционные производства, но и инновации. К тому же именно такая экономическая политика способствовала развитию местной промышленности.

Развитие долгосрочных отношений партнерства, основанного на реальных интересах двух стран, представляется одной из приоритетных задач. Это будет способствовать политическому и экономическому развитию, укреплению роли Казахстана как ведущей региональной державы.

Арсен Дилим



«Palladium»

предлагает
БИЗНЕС-ЛАНЧИ
на любой вкус.

1000 "КЛАССИЧЕСКИЙ"
тенге бизнес-ланч

"ОТ ШЕФ-ПОВАРА"
бизнес-ланч

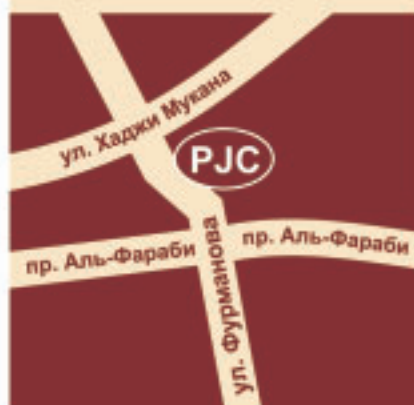
1500
тенге

**Что такое
бизнес ланч?**

Бизнес ланч - неотъемлемая часть рабочего дня, которая позволяет получить новый заряд энергии.

**Какой ресторан
может обеспечить
такой ланч?**

Palladium! У нас вы сможете насладиться не только эксклюзивным ужином, но и одним из лучших бизнес-ланчей в городе. Блюда, представленные в бизнес-ланче, не повторяются в течение месяца. В состав бизнес-ланча входит салат, первое, второе, гарнир ко второму, безалкогольный напиток, десерт и чашка чая. Уютная атмосфера, приятная музыка, качественное обслуживание - это все то, что вам необходимо для того, чтобы восстановить вашу деловую активность на оставшийся день.



«Palladium»

Фурманова, 275 (выше пр. аль-Фараби)
тел.: 608-900, 608-901, 608-903

www.palladium.kz



«Казатомпром» может стать лидером на мировом рынке

К 2050 году казахстанская национальная компания «Казатомпром» может занять лидирующую позицию на мировом рынке, увеличив добычу урана до 25 тыс. тонн в год. Компанией уже разработана программа ввода в эксплуатацию 12 новых рудников. На сегодня на территории Казахстана известно 129 месторождений урана, разведанные запасы которых оцениваются в 1,5 млн тонн. Сейчас



промышленная добыча радиоактивного металла производится в Прибалхашском, Прикаспийском, Илийском, Северо-Казахстанском, а также Сырдарьинском и Шу-Сарысуйском регионах республики. В этом году «Казатомпром» планирует добыть около 5 тыс. тонн урана, а к 2010 году увеличить этот объем до 17,5 тыс. тонн.

Совместный урановый проект

Российская компания «Техснабэкспорт» и совместное казахстанско-российско-кыргызское уранодобывающее предприятие «Заречное» подписали контракт на поставку урана в Российскую Федерацию. Общая стоимость проекта, рассчитанного до 2022 года, составляет \$1 млрд. По контракту, первая партия казахстанского урана будет отгружена не позднее 1 января 2007 года. Российские специалисты отмечают, что подписанный документ

стал первым в истории страны контрактом на импорт радиоактивного металла, а предприятие «Заречное» является первым совместным проектом России по добыче урана на территории другого государства. Оценочный объем запасов месторождения «Заречное» составляет 19 тыс. тонн урана. Контракт был подписан в рамках комплексной программы России и Казахстана по сотрудничеству в области мирного использования атомной энергии.



Промышленная добыча на «Южном Моинкуме» началась

Национальная компания «Казатомпром» начала промышленную добычу урана на руднике «Южный Моинкум» в Созакском районе Южно-Казахстанской области. Геологические запасы месторождения составляют более 27 тыс. тонн урана. Планируется, что к 2007 году на руднике методом выщелачивания будет добываться более 500 тонн радиоактивного металла в год. Запуск рудника состоялся после трех лет эксплуатации опытного за-

вода. Эти работы проводились для определения экономической рентабельности месторождения. На начальном этапе «Казатомпром» будет обеспечивать коммерческую реализацию продукции, которой способствует наличие заказов на поставку сырья и высокие котировки уранового концентрата на мировых рынках. Проект реализуется в рамках программы по развитию урановой промышленности Казахстана до 2010 года.

Новые месторождения ископаемых в Мангистауской области

В Мангистауской области Казахстана будут проведены поисково-оценочные работы для выявления новых месторождений ископаемых. По данным Комитета геологии и недропользования, предполагаемые запасы урана и редкоземельных элементов содержатся

на участках Меловое, Томак, Тайбагыр и Тасмурун, ресурсы стронция – на месторождении Ауртас. На эти цели будет выделено более \$1,200 млн. Прогнозные запасы углеводородного сырья в Мангистауской области составляют более 3 млрд тонн.

Модернизация Экибастузской ГРЭС-1 будет длиться 3 года

До конца 2006 года на модернизацию Экибастузской ГРЭС-1 в Павлодарской области Казахстана будет вложено более \$25 млн. Необходимость в реконструкции оборудования связана с повышением спроса на электроэнергию. В настоящее время на станции идет ремонт и техническое перевооружение энергоблоков, внедряются инновационные технологии. Ожидается, что в течение трех лет здесь будет полностью заменено устаревшее оборудование. По предварительным расчетам около \$150 млн предполагается направить на обеспечение экологической безопасности станции. К 2010 году Экибастузская ГРЭС-1 будет производить до 16,400 млрд киловатт-часов электроэнергии, что в 2 раза больше показателей 2005 года.



Новые энергоблоки на Экибастузской ГРЭС-2

В Казахстане, в Павлодарской области, будет модернизирована Экибастузская ГРЭС-2. Проектом реконструкции гидроэлектростанции предусмотрена установка двух энергоблоков по 500-600 мВт. Предполагается, что стоимость строительства этих объектов составит \$1 млрд. Реализация проекта позволит увеличить мощность ГРЭС до 2 тыс. мВт в год. Тем самым будут удовлетворены растущие потребности в электроэнергии республики, а также обеспечены экспортные поставки в Российскую Федерацию.

Казахстан получит 1 млрд 100 млн киловатт-часов кыргызской электроэнергии



Кыргызская государственная компания “Электрические станции” приступила к поставкам электроэнергии в Казахстан. Согласно двустороннему межправительственному согла-

шению, подписанному 2-го июля в Астане, Кыргызстан в июле-сентябре этого года экспортирует в Казахстан 1,100 млрд киловатт-часов электроэнергии. Потребность в закупке кыргызского электричества возникла в связи с сезонным ремонтом Жамбылской ГРЭС на юге республики. Существующая линия «Север-Юг» мощностью 530 кВт не в состоянии обеспечить регион необходимым объемом электроэнергии. Электричество, производимое на Жамбылской ГРЭС, считается высокозатратным. Руководство электростанции готово запустить предприятие лишь после увеличения тарифов.

В Казахстане с начала года добыто более 45 млн тонн угля

Это на 12% больше по сравнению с прошлогодним показателем. Всего в этом году в республике планируется добыть более 87 млн тонн угля. Основными угледобывающими регионами Казахстана являются Карагандинская и Павлодарская области.



\$3 млрд на покупку активов ЕПА



Kazakhmys Plc может направить \$3 млрд на покупку активов Евразийской промышленной ассоциа-

ции, производящей хром, железную руду и глинозем, сообщает агентство Bloomberg. Глава корпорации Владимир Ким владеет 25%-ным пакетом акций ЕПА и имеет опцион на продажу Kazakhmys своей доли в компании. ЕПА контролирует АО “Алюминий Казахстана”, ТНК “Казхром”, АО “ССГПО”, АО “Евроазиатская энергетическая корпорация”, угольный разрез АО “Шубарколь Комир”. Приобретение активов ЕПА позволит медной корпорации Kazakhmys диверсифицировать бизнес и сократить зависимость доходов от добычи меди, стоимость которой, по мнению экспертов, снизится к 2008 году. Kazakhmys объединяет Жезказганский медеплавильный завод, Балхашский ГМК, Жезкентский ГОК, Восточно-Казахстанский медно-химический комбинат и другие объекты.

Казахстанская гидроэнергетика развивается

В Казахстане разрабатывается программа развития отечественной гидроэнергетики до 2015 года. Предполагается, что для возведения новых гидроэлектростанций будут привлечены государственные средства и частный капитал. Специалисты прогнозируют, что при быстрых темпах роста промышленного производства строительство ГЭС позволит избежать дефицита электроэнергии и значительно повысит эффективность гидроэнергетики Казахстана.

На развитие электроэнергетики Алматы \$1.5 млрд

В ближайшие 10 лет в развитие электроэнергетической отрасли Алматы будет вложено \$1,5 млрд Уже разработана программа реконструкции и модернизации энергокомплекса. В мегаполисе предполагается построить 11 новых подстанций, а также реконструировать 25 существующих. Необходимость реализации программы местные власти объясняют перегруженностью 36 городских подстанций на 40 – 60%.

Выпуск электроэнергии в Казахстане составит 72 млрд киловатт-часов

В 2006 году выпуск электроэнергии в Казахстане увеличится почти до 72 млрд киловатт/часов. Примерно такой же объем понадобится и потребителям электричества. В государственной энергетической компании «KEGOC» прогнозируют, что в 2006 году Казахстан экспортирует в Россию до 4 млрд киловатт/часов электроэнергии, что превысит показатель 2005 года на 32%. В первом квартале этого года в республике было произведено около 20 млрд киловатт/часов электроэнергии, что почти на 4% больше аналогичного периода прошлого года.

По материалам пресс-служб и информационных агентств Казахстана



Цены на уран растут

Мировые цены на уран продолжают расти. В мае стоимость уранового концентрата по разовым сделкам увеличилась с \$42,5 до \$45 за фунт урана (около 453,5 грамма). Эта цена стала новым рекордом за последние несколько лет. Согласно исследованиям Международной организации по атомной энергии, общий объем обнаруженных запасов урана в мире составляет примерно 4,700 млн тонн. Сейчас расходы на добычу 1 кг радиоактивного металла не превышают \$130. В 2004

году наибольшее количество урана произвела Канада - примерно 29% от общемировой добычи. Далее идут Австралия, Казахстан, Россия, Намибия, а также Узбекистан, США, Украина и ЮАР. Большинство экспертов сходятся во мнении, что повышение стоимости основных энергоносителей - нефти, газа и угля, а также экологические проблемы с их добычей привели ко второму рождению ядерной индустрии. Это главный фактор роста цен урана на мировых рынках.

Китай ищет электроэнергию



Официальный Пекин рассматривает возможность производства электроэнергии в России, Казахстане и Монголии для ее импорта в Китай. Китайские специалисты уже разработали проект строительства в Монголии теплоэлектростанции мощностью 3,5 тыс. мВт. Аналогичные ТЭС планируется построить в России и Казахстане. Китайские эксперты уверены, что строительство новых станций позволит улучшить ситуацию с электроснабжением в стране. Ожидается, что в 2006 году потребление электроэнергии в Китае возрастет на 12%, т.е. составит 2,750 трлн. киловатт-часов.

СУАЛ может построить алюминиевый завод



Группа СУАЛ и ТОО "Нурэнергосервис" - дочерняя компания корпорации AES в Казахстане - подписали Меморандум о взаимопонимании по вопросам энергообеспечения алюминиевого завода, возможность строительства которого на территории Казахстана сейчас изучается. Стороны договорились о поставке электроэнергии с Экибастузской ГРЭС-1 для

нового алюминиевого завода сроком на 20-30 лет с частичной привязкой к цене алюминия на ЛБМ. Ежегодные потребности предприятия предполагаемой мощностью 500 тыс. тонн первичного алюминия в год оцениваются в 7,48 млрд кВтч. AES гарантирует энергообеспечение на долгосрочный период по прогнозируемой экономически обоснованной цене, что является одним из ключевых условий строительства новых мощностей, учитывая высокую энергоемкость алюминиевого производства. Работу над предварительным ТЭО предполагается завершить в течение шести месяцев.

прогнозируемой экономически обоснованной цене, что является одним из ключевых условий строительства новых мощностей, учитывая высокую энергоемкость алюминиевого производства. Работу над предварительным ТЭО предполагается завершить в течение шести месяцев.



Строительство АЭС в Казахстане

Предложения рабочей группы о строительстве в Казахстане атомной электростанции будет внесено на рассмотрение в правительство до конца 2006 года. В настоящее время рассматривается три варианта возможного строительства АЭС - в Актау, близ Балхаша, а также в Курчатове. Специалисты отмечают, что от расположения станции будет зависеть мощность АЭС. В случае реализации проекта государство намерено взять на себя 30-40% затрат на строительство. Для финансирования остальной части планируется привлечь инвесторов. Проект по строительству АЭС в Казахстане может быть реализован к 2015 году.

По материалам пресс-служб и информационных агентств Казахстана



Время, монополисты, тарифы

В нашей стране многие собственники жилья с радостью наблюдают за ростом его стоимости. При этом повышение цен за коммунальные услуги вызывает у них возмущение. Очевидно, что оплата коммунальных услуг в совокупном доходе многих семей занимает ощутимую долю. И это обусловлено низким уровнем доходов многих казахстанских семей. Тем не менее, мало кто из граждан задумывается, какие причины способствуют повышению тарифов. Поэтому, соответственно, потребители и поставщики услуг, порой, не находят понимания.

В годы экономического кризиса стоимость коммунальных услуг, в нарушение закона об естественных монополиях, устанавливалась на минимальном уровне: исключались затраты на проведение необходимых замен и капитальный ремонт оборудования, на развитие систем. Это помогло снизить социальную напряжённость в обществе. Страна за счёт сдерживания тарифов прошла кризис без социальных потрясений и не прекратила оказывать коммунальные услуги. Но при этом коммунальные предприятия

дошли до недопустимой грани износа оборудования, показателем чего является ежегодно растущее количество аварий. И сегодня уже можно вести речь о выживании этих предприятий. Другой аспект - недостаточная прозрачность финансовых потоков (расходов и доходов) в деятельности естественных монополистов. В этом плане Правительство Республики, акиматы и регулирующие органы реализовали ряд необходимых решений: разделили финансово и организационно производство, транспорт и продажу

электричества, газа, тепла. Кроме большей прозрачности, к достоинству этих решений можно отнести допустимость привлечения средств для каждого из подразделений из разных источников. К примеру, если сети будут принадлежать одним, а транспортируемая энергия другим, то у них будут разные инвесторы.

По моему мнению, если оплату за услуги сетей удастся отделить от оплаты за используемую энергию, и будет налажен механизм государственно-частного партнёрства, то же-

лающих инвестировать средства в сети будет много. Вкладывание денежных средств в развитие сетей, как вид бизнеса, предполагает не очень большую рентабельность (на уровне 10%). Но зато это постоянный бизнес, поскольку сами сети будут востребованы в течение многих лет. Отделение продажи энергии от производства и сетей создаёт требуемые условия для развития конкуренции, которая, как известно, основа установления реальной стоимости продукции и оказываемых услуг.

Многие жители помнят, что основные электрические, тепловые сети, водопровод и канализация города Алматы были капитально модернизированы в то время, когда на посту министра энергетики еще Казахской ССР был Т.И. Батуров. В те годы у большинства алматинцев были чёрно-белые телевизоры. Стиральные машины, микроволновки, компьютеры и другие бытовые электроприборы являлись предметами роскоши. С тех пор фундаментальной модернизации сетей не проводилось, и она подменялась текущими ремонтами и локальной модернизацией. Население Алматы тогда составляло 600-700 тысяч жителей. Прошли годы, сети износились, и их мощностей стало катастрофически не хватать городу с населением почти 1,5 млн человек. И поскольку сроки интенсивной замены этих сетей пришлись на период кризиса, эти мероприятия отложили до «лучших времен». В результате стоимость накопленных за эти годы проблем достигла таких величин, что их включение в тариф коммунальных услуг делает эти тарифы «не подъёмными» даже для семей со средним доходом. Поиск выхода из этой ситуации - весьма непростая задача.

Ещё один «бич» коммунальных предприятий – это функционирование в условиях рынка фиксированных цен на многие приобретаемые ими материалы, сырьё и запасные части, на услуги и продукцию коммунальных предприятий. В этом случае от регулирующего органа требуется предельная гибкость в определении стоимости услуг коммунальных предприятий. Свободные цены в последнее время почти всегда означают их рост, что при фиксированной стоимости услуг или продукции монополиста приводит к большому финансовым затруднениям. Так, с 2002 года, когда в последний раз пересматривались тарифы АПК на тепло и электричество, цена на уголь, газ, мазут, бензин выросли

более чем вдвое. Примерно также выросли цены на металл и изделия из него, что увеличило расходы того же АПК в 2005 году более чем на 4 млрд тенге. И это не предел. Можно предполагать, что такая же картина наблюдается и у остальных коммунальных предприятий. Если учесть, что часть налогов связана с расходной частью бюджета предприятия, то остается только удивляться «живучести» АПК и других монополистов.

Свою «лепту» в «разорение» коммунальных предприятий вносит и закон о государственных закупках. Участие в тендерах доставляет большие хлопоты: сбор документации, внесение гарантийного взноса, который возвращается только через 90 дней и другое.

**В ЮЖНОЙ СТОЛИЦЕ
В ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ
СТАЛИ ЗАМЕТНЫ
ПОВСЕМЕСТНЫЕ
ОГРАНИЧЕНИЯ ПО
ПРИСОЕДИНЁННЫМ
МОЩНОСТЯМ, ХОТЯ В
ПРЕДЫДУЩИЕ ГОДЫ
ЭТО НЕВОЗМОЖНО
БЫЛО ДАЖЕ ПРЕДСТА-
ВИТЬ.**

Многие предприятия, на продукцию которых имеется устойчивый спрос, предпочитают иметь дело с посредниками, которые берут на себя все эти хлопоты за определённый гонорар. Более того, некоторые предприятия устраивают скрытый тендер среди посредников. Совершенствование закона о закупках для исключения из процесса закупок посредников – один из резервов удерживания тарифов в пределах приемлемых величин. Существует еще один немаловажный аспект. Не секрет, что многие алматинцы сегодня работают за пределами своего города. Причем их число ежегодно растёт. И очевидно, что уезжают востребованные специалисты. Таким образом, коммунальные предприятия потеряли значительную часть своих лучших кадров. И основная причина – условия труда. И этим специалистам не всегда находится достойная замена.

Справедливости ради следует отметить, что имеются факторы, облегчающие жизнь поставщиков коммунальных услуг в Алматы. Например, полное использование имеющихся мощностей (устранение избытка мощностей - одного из «бичей» эпохи кризиса), заметное снижение хищения продукции монополистов и хороший сбор платежей от населения и компаний. Но в целом преобладает действие отрицательных факторов, и поэтому дальнейшее откладывание финансирования сетей коммунальных предприятий может привести к существенному снижению надежности их работы. Первый звонок прозвучал в Москве, где всегда было достаточно финансирование, и начинается «позванивать» в Алматы. В южной столице в последние годы стали заметны повсеместные ограничения по присоединённым мощностям, хотя в предыдущие годы это невозможно было даже представить. Ещё немного, и вполне можно прийти к всеобщим отключениям. Тем более, что, если в прежние годы говорили об осеннем максимуме, то сейчас появился и летний.

Так какой же выход? Чудес не бывает. Имеются только три «кармана» – бюджет, инвестиции и повышение тарифов. Как привлечь средства из бюджета? Только если сети сделать коммунальной собственностью, которые потом тем или иным способом передать эксплуатационным предприятиям при сохранении формы коммунальной собственности на имущество. Но при этом рост стоимости приобретаемых материалов, запасных частей должен быть безотлагательно компенсирован соответствующим увеличением выделяемых средств. Более того, вполне возможен вариант, когда регулирующий орган будет ежемесячно публиковать их текущую стоимость и указывать возможных поставщиков. В этом варианте поставщик коммунальных услуг будет избавлен от униженного хождения в регулирующий орган, потребитель получит услугу требуемого качества без повышения стоимости услуги. Будет также исключён «мультипликативный» эффект от повышения тарифов на услуги монополистов.

Вариант привлечения инвестиций уже обсуждался. Последний источник средств для приведения сетей в порядок - это увеличение тарифов. Если учесть отмеченный ранее объём ожидаемых убытков, например, АПК (от роста стоимости приобретаемого топ-



MedExa

Для Вас и для Ваших близких



лива, материалов, запасных частей), то сумма средств от роста тарифов должна быть несколько больше, поскольку необходимы расходы и для развития и для обновления основных средств.

В то же время за годы реализации жилищно-коммунальной реформы в стране накоплен опыт и отработан механизм социальной поддержки семей с малым доходом. Но и здесь есть свои «подводные» камни. В частности, требуется собрать достаточное количество справок с их периодическим обновлением, что очень даже непросто и не очень дёшево. Кроме того, установление жилищной субсидии в зависимости от совокупного дохода семьи было простым решением, которое позволило пройти период адаптации к жилищной реформе с минимальной болезненностью. Но это было не лучшее решение, хотя, на мой взгляд, в то время оно было единственное реальное. Сейчас и в стране, и в городе Алматы экономическая ситуация заметно изменилась в лучшую сторону, и, возможно, настало время сделать очередной шаг в сторону семей с малым доходом. В этом плане Россия, к примеру, вообще сохранила основные виды льгот по коммунальным услугам. А на Украине прошли демонстрации, когда власть попыталась установить уровень выплаты жилищных субсидий выше 10%. Одним из вариантов увеличения поддержки семей с малым доходом может быть переход на выплату жилищных субсидий в зависимости от суммы, остающейся от совокупного дохода после вычета из него стоимости потребительской корзины. Думаю, что при таком подсчёте и, соответственно, выплатах, рост объёма жилищных субсидий не превысит 20-30% от действующего уровня, даже если предположить, что в Алматы проживает 200-300 тысяч жителей с малым доходом.

При реализации всех трёх источников финансирования город получит повышение надёжности обеспечения коммунальными услугами остальных жителей и предприятий. Устойчивая работа предприятий малого, среднего и крупного бизнеса в Алматы – основа развития и просто функционирования крупного мегаполиса.

Есть резон посмотреть, остались ли резервы у АПК и у других монополистов, чтобы исключить повышение тарифов? Один из основных резервов - наличие избыточных мощностей (время спада потребления). Его уже, как отмечалось, нет. Более того, городу пора подумать об увеличении мощностей почти всех монополистов. Другой резерв – продление срока службы действующего оборудования. Думаю, что он тоже уже выбран, о чём свидетельствует ежегодное нарастание отказов в работе оборудования. Ещё раз можно повторить, что стоимость устранения последствий аварий примерно в 5 раз дороже затрат на его предотвращение, не говоря уже о дискомфорте, который испытывает потребитель в этот период. Ещё одним резервом было разделение производства, транспортировки и продажи услуг и продукции монополистов. Это, в основном, уже сделано. Реально остаётся одно возможное решение – ускоренное привлечение средств из всех источников на компенсацию накопленных в предыдущие годы «недозамен», «недорементов» и «недоразвитие» коммунальных предприятий.

*Берлесбек Алияров, профессор,
эксперт по теплоснабжению АРЕМ РК*

Мұнайшы

Пожалуй, одно из самых удачных сравнений, которые можно услышать, это аналогия между стремительным ростом юного человека или молодой компании и полетом воздушного змея. Стремясь к достижению все новых высот, главное – не оборвать нити, связывающей с местом успешного «старта». За годы независимости наша страна достигла многих целей, которые возникли на начальном этапе становления суверенного Казахстана. Важнейший из сегодняшних приоритетов развития – приобретение статуса одного из наиболее конкурентоспособных стран мира – означает для республики не только высокий уровень финансового благополучия. Прежде

всего, это курс на построение модели социального государства.

Одна из ступеней на пути к этому – защита ветеранов труда и разработка соответствующей законодательной базы. Ведь сегодня звание «ветеран труда» не дает своему обладателю тех льгот, на которые он мог бы рассчитывать лет 15 назад. Одним из побочных результатов рыночных реформ явилось бедственное положение пенсионеров и «старожилов»-профессионалов.

Поддержка первооткрывателей и ветеранов нефтяной отрасли. Такова цель созданного 26 января 2004 года Республиканского Общественного благотворительного фонда «Мұнайшы»

- «Нефтяник». Появился он благодаря инициативе группы патриотически настроенных ветеранов – Аскару Алтынбековичу Кулибаеву, Оралу Акчулаковичу Акчулакову и Насипкали Абугалиевичу Марабаеву. Последний стал и первым исполнительным директором фонда. Ему – слово:

- Сегодня мы можем наблюдать двойственную картину. С одной стороны, нефть и газ являются платформой экономического благосостояния страны. Увеличивается доля участия казахстанцев в зарубежных компаниях. При оплате труда современным нефтяникам (которая, кстати, достигает 60-100 тысяч тенге) предприятия учи-

тывают инфляцию, поощряют своих работников премиальными. С другой стороны, старшее поколение. Сейчас в Казахстане проживает более семи тысяч ветеранов и пенсионеров-нефтяников. Между теми, кто стоял у истоков появления нефтяной индустрии, и молодыми нефтяниками сейчас легла большая финансовая пропасть. Для многих ветеранов 10 тысяч тенге пенсии являются единственным источником существования, при том, что дорожают, например, коммунальные услуги, продукты питания. Есть и другая проблема: знания и опыт работоспособных пожилых нефтяников оказались невостребованными в современных рыночных условиях. Эти и многие другие проблемы и был призван решить фонд «Мұнайшы».

- Скажите, в чем выражается помощь фонда ветеранам?

- Это и пособия – как ежемесячные, так и разовые, и проведение юбилейных торжеств, и ремонт жилья. Также ветераны имеют возможность поправить здоровье в санаториях за счет фонда. «Мұнайшы» оплачивает и проведение экстренных медицинских операций. Многим предоставляется бесплатная подписка на центральные и региональные печатные издания. Мы не забываем, что самое важное – это чтобы люди не чувствовали себя ненужными, оставленными. Мы морально поддерживаем их, проводим различные благотворительные мероприятия, восстанавливаем и храним историю нефтегазового сектора Казахстана. Более того, мы привлекаем трудоспособных ветеранов к выполнению заказов нефтегазовых компаний и к участию в консультировании молодых специалистов по отдельным вопросам. Их бесценные знания, опыт, квалификация не должны пропадать, или, как в отдельных случаях, работать на благо иностранных фирм.

- Фонд делает немало для того, чтобы ветераны отрасли не были забыты будущими поколениями.

- Да! Нами была подготовлена и выпущена «Нефтяная энциклопедия Казахстана», в которой собраны практически все материалы, которые в той или иной степени рассказывают о рождении, становлении и развитии

нефтегазовой отрасли Казахстана. Это на самом деле огромный труд. Издание получилось более чем интересным. И это подтверждает тот факт, что многие современные нефтяники с интересом читают все, что там написано. А написано все в двух томах, общий вес которых 7 кг. Уверен, что эта энциклопедия помогает и будет помогать не только представителям



нашей профессии, но будет полезна и для всех других казахстанцев и граждан других стран. Также нами изданы серии книг о жизни знатных нефтяников. Помните серию «Жизнь замечательных людей»? За основу мы взяли именно этот цикл. И у нас получилось. Мы гордимся, что к 60-летию Великой Победы мы выпустили прекрасный сборник - летопись о женщинах, в военные годы трудившихся на нефтепромыслах нашей страны.

- В прошлом году фонд участвовал и в восстановлении разрушенного катастрофой жилья нефтяников в поселках Макат и Доссор...

- Да, это была большая трагедия. Мы собирались на торжества, а попали, к сожалению, на развалины. И именно в тот момент наш фонд сразу же откликнулся и решил внести свой посильный вклад в восстановление разрушенного. Мы объединили в строительную бригаду неработающих специалистов Мангышлака. 46 квартир были восстановлены досрочно.

- Но ведь Фонд охватывает не только средоточие казахстанской нефти - западноказахстанскую область, но и всю Республику?

- В свое время нами была проведена кропотливая работа, в результате которой более 7000 человек, подпадающих под понятие «ветеран-нефтяник», было взято на учет. По состоянию на 1 июля этого года число нуждающихся в постоянной материальной помощи составило пока 376 человек. Но одной финансовой помощи для решения та-

кой проблемы, как социальная защита ветеранов труда, мало. Необходима четко продуманная законодательная база – ведь сейчас в Казахстане нет не только правовой основы по поощрению первооткрывателей полезных ископаемых, но и такого понятия, как «ветеран отрасли». Поэтому «Мұнайшы» обратился в Правительство и Парламент Республики Казахстан с предложением

усовершенствовать Закон «О недропользовании», восстановить звание «Первооткрыватель полезных ископаемых» и разработать «Закон о ветеранах отрасли».

Как нам рассказал Беркин Кенжибаевич Изгибаев, преемник Насипкали Абуғалиевича, среди многочисленных планов фонда «Мунайшы» - продолжение

благотворительной деятельности. Причем с каждым годом она должна будет усиливаться. Число поддерживаемых ветеранов будет увеличиваться. Уже сегодня установлены ежемесячные выплаты нуждающимся ветеранам в размере от 5000 до 10000 тенге, некоторым предоставляется единовременная материальная помощь в размере до 50000 тенге, единовременное поощрение заслуженных работников в связи с юбилейными датами в размере до 50000 тенге. По итогам первого полугодия 2006 года, например, поддержано 554 человек на сумму 12051791 тенге. Сегодня фонд поддерживают многие нефтегазовые компании. Завтра их будет больше.

Выпуск в свет новой серии книг «Қазақ мұнайының ардақтылары» о заслуженных нефтяниках Казахстана будет продолжен. Это уже традиция. Предполагается наладить тесные контакты с российским институтом ВНИИОЭНГ для обмена опытом. А при поддержке АО «КазМунайГаз» фонд приступит к составлению русско-казахского нефтяного словаря и разработке методики оценки объектов нефтегазового комплекса страны. Фонд собирается укрепить материально-техническую базу строительного ТОО «Мұнайшы - Көмек» для специализации по ремонту и восстановлению ветхого жилья нефтяников и обучить ветеранов – лекторов методике преподавания по западному образцу.

Надежда Мурзова

СЫР ШЕРТШІ МАҒАН, ҚОЛЖАЗБА!

Мұнайшы-жауынгер Нұр Өтебайұлы жайлы сыр лебіз



Сұхбаттаса барып едім ... Қолыма қолжазбасын ұстатты. Әр парақты үңіле зерделеген сайын, сарғая сия сіңген қолжазба жан-рухымды баурап барады. Байқаймын, Нұр аға жайлы ой тербеген қыл қалам шеберлері жоқтың қасы екен. Өзі де этнотарих, ғұмырнама, деректі әңгіме, толғау, мақаланы аз жазбапты. Демек Нұр Өтебайұлы жайлы жыр-дастан да, қарасөз де бар. Алайда, бүгінде сексеннің бесеуіндегі Нұр Өтебайұлы неге екені қайдам, қалыңдығы төрт елі, байрағымыз түстес «Маңғыстау» энциклопедиясына енбей қалыпты. Демек келесі энциклопедисттердің құлағына алтын сырға десек болады. Әңгіме арасында Нұр Өтебайұлына: «Аға, сіз энциклопедияға енбей қалыпсыз ғой...» десем. Қой, бар шығармын» дейді ақсақал. Шын мәнінде Нұр Өтебайұлының мұнайшы-жауынгер, ұстаз, қаламгер-публицист, еңбек ардагері, қайраткер азамат ретінде халқының жүрек-жадындағы жан екеніне ешкім шүбә келтірмесе керек. Нұр Өтебайұлының мұнайшы-жауынгерлік қыры өз алдына бір әңгіме десек болады. Ол Өзен кенорнын игеруге ерен еңбегі сіңген ірі тұлға. Жаңаөзен қаласы Өзен басқармасына ат төбеліндей он алты жыл басшылық еткен азамат. Одан өзге тоғыз жыл Қазақ газ өңдеу зауыты директорының орынбасары, жеті жыл Маңғыстау өндірістік бірлестігінің оқу-өндірістік комбинатының директоры қызметтерін абыроймен атқарыпты. Ширек ғасырға жуық мұнай-газ жүйесінің қайнаған қара қазанды тірлігі тұсында қызмет-тақта отырудың өз ауыртпалығы болмады дейсіз бе?... Күллі әлем мойындаған

ұлы Абайдың: «Пайда ойлама, ар ойла» деп нақыл-өсиет айтуы осыдан туған болар, сірә. Есенғали ақынның: «... Жерден мұнай ағызып, Ашқан байлық көмбесін. Игеру үшін байлықты. Мыңдаған маман дайындап, Талайдың аштың зердесін...» деп Нұр Өтебайұлы еңбегін бағалауы бекер болмаса керек. Бірақ дария-ғұмырының ең от шарпыған кезеңін Өзен кенорнының өсіп, көркеюіне арнай отырып, Нұр Өтебайұлының мұнай-газ жайлы тым сараң қалам сілтеуі таң қалдырады. Бәлкі, Нұр ағаның қазақ мұнайы, газы туралы қолжазба хат естеліктері бар болар...

Нұр Өтебайұлының майдангерлік келбеті туралы сыр шерткен қолжазбадан үзінді келтірсек... «Нұр Өтебайұлы Отан алдында әскери-азаматтық борышын өтей жүріп, 1940 жылдың ақырған ақпанында Фин соғысына қатысады. 1941 жылдың 22 маусымында адуынды фашистік Германияға қарсы соғысқа аттанады. Украинаның Котовск қаласы үшін болған қанды, кескілескен шайқаста ауыр жарақат алып, көп ұзамай әскер қатарынан біржола босанып еліне оралады. Жарақат алса да, туған елге өз аяғымен қайтқан жауынгердің майданда көрсеткен ерлігі «Қызыл жұлдыз» орденімен бағаланады.»

Сондықтанда ақын Есенғали Бөкенбаевтың:

*«... Он сегізге келгесін,
Финдер менен соғысып,
Отаныңды қорғадың,
Айта берсем сөз жетпес,
Соғыспен өткен жолдарың,
Украинада, Котовскіде,
Бұзыстың жаудың қорғанын,
Отаның үшін от кешіп,
Жаралы сонда болғаның,
Сондықтан да соғыстың,
Соңына дейін болмадың.
Ерлігіңді ескеріп,
Қызыл жұлдыз тақты да,
Еліңе қайт деп жолдады.
Болмағанда жаралы,
Көрсетер ме едің, кім білген,
Ерліктің неше зорларын...»
деп жыр арнауы.*

Мұнайшы-жауынгердің жан сыры жазылған қолжазба ерекше әсер қалдырды. Ағаның Қошобада алғаш жүздескен, кейінірек өмірлік жары Майша апа жайлы, ұл-қызының анасы рухына арнаулары айрықша бір сезіммен жазылған. Қолыма көп қағаздың ішінен «23.10.1939. Мары.» деген Нұр ағаның педучилищені аяқтаған атестаты түсті. Күпия құжаттың бірі осы. Мұнайшы-жауынгер қалай оқыған екен деп әдейі

**НҰР ӨТЕБАЙҰЛЫ
ӨЗЕН КЕНОРНЫН
ИГЕРУГЕ ЕРЕН ЕҢБЕГІ
СІҢГЕН ІРІ ТҰЛҒА.
ЖАҢАӨЗЕН ҚАЛАСЫ
ӨЗЕН БАСҚАРМАСЫНА
АТ ТӨБЕЛІНДЕЙ
ОН АЛТЫ ЖЫЛ
БАСШЫЛЫҚ ЕТКЕН
АЗАМАТ.**

қарасам, 25 пәннің бәрі кілең «5». Заманында бұлай оқыған азаматтар саусақпен санарлық. Омбыдағы «Ғалия» медресесін ақиық ақын Мағжан Жұмабаев дәл осылай бітіріпті.

Нұр Өтебайұлы туралы ертеректегі тағы дерек көзіне үңілсек...

Нүрекең сонау тоқырау жылдарының өзінде-ақ ұлт намысының аяққа тапталуына жол бермеу үшін күрескен жандардың бірі. 60 жылдардың басында Түркіменстан Республикасы бойынша қазақ тіліндегі жалғыз газет- «Жұмысшыны» жабу жөнінде мәселе қойды. Бірақ аудандық партия комитетін басқарып отырған Нүрекең орталықтың ұсынысын қабыл алған жоқ»- дейді.

Ыбырайым Сүйінұлы: «Өтебайдың Нұры-Қазақстан мен Түркіменстан сынды ұланғайыр екі елді тел емген, солардың кемшілік-жетістігіне ортақ перзент» деп пікір айтыпты. Дұрыс-ақ, бірақ Нұр ағанның Түркіменстан Республикасына сіңірген еңбегін сол мемлекет біледі ме екен?! Түркімен

ағайындар не дейді екен? Өйткені Нұр ағаң соғыстан соң тұралап қалған сол елдің еңсесін көтеріп, қаз тұрып кетуіне қаншама еңбек сіңіргенін былайғы жұрт біледі емес пе?

Нұр ағаң заманындағы ақысыз, пұлсыз қоғамдық көпшілік жұмысқа жарты ғұмырын арнаған адамның бірі. Суретке түсіріп жатып: «Нұр аға! Әлі де коммунистсіз бе?»- десем, «Иә. Коммунистпін»- дейді.

Нұр Өтебайұлының өмір жолына аз-кем тоқталып өтсек, ол 1921 жылы Маңғыстау түбегіндегі Түлей құмының жағасындағы Сирақ шыққан Құлажа ат деген құдықта туыпты. Ол құдық Бекет Атадан Бесқалаға қарай жүргенде 150 шақырым жер. Әкесі Өтебай мен анасы Қалампыр ел басына күн туған алма ғайып заманда үдере көшкен халықтан қалмай, 1929 жылы Түркімен елі Шағадамға қарай ойысады. 8 жасында Нұр ағаң ауыл молдасынан дәріс алып, ескіше сауатын ашады. Ахмет Байтұрсыновтың қазақ әліпбиіне енгізген төте жазуын осы кезде меңгерсе керек. Шағадам мектебін үздік бітіріпті. Еңбек жолын ағартушылықтан бастайды. Кейінірек, Түркіменстан Республикасы Красноводск ауданы «Құлытұз» кәсіпшілігінің директоры, Красноводск аудандық партия комитетінің бірінші хатшысы болып қызмет етеді. Сол жылдары Түркіменстандағы республикалық кеңеске депутат деңгейіне дейін көтеріледі. Мәскеудегі тамақ өндірісі институтының инженер-экономист мамандығы бойынша оқуды тәмамдапты. Осындай мағыналы еңбек жолын өткерген Нұр аға бүгінде 85 жаста, 6 ұл-қыздың әкесі, 20 немеренің атасы, екі ғасыр шежіресі. Баспаға «Сол бір күндер ай...» атты жаңа кітабын да әзірлеп үлгеріпті.

Нұр аға! Сіздің қолжазбаңызды әлі толық оқып үлгерген жоқпын. Бірақ қолжазба-күнделігіңіз бейне бір Құран-кәрімдегі «Нұрнама» дұғасындай жан әлеміміме рахман нұрын шашты. Менің атам да дәл сіз құсап күнделік қолжазба жазатын. Бірақ оқуға сұрамағыма енді өкініп отырмын.

Сыр шертпші маған, мұнайшы-жауынгер қолжазбасы!

Айтжан Дыбысова

Поведай мне тайну, рукопись!

Душевный разговор с
ветераном-нефтяником Нуром
Отебайулы

Я хотела просто побеседовать с ним...
А он вручил мне свою рукопись.

Чем больше вникала в суть каждой страницы, тем сильнее влекли меня пожелтевшие страницы этой рукописи. Оказывается, почти не было мастеров слова, которых не волновали мысли о Нур-ага. О нем написано много различного материала и в прозе, и в стихах. Да и сам он написал немало статей по вопросам этноистории. Это были и автобиографические статьи, и рассказы, основанные на фактах, а также хвалебные стихи. Удивительно, но по неведомым причинам имя восьмидесятипятилетнего аксакала не включено в энциклопедию под названием «Мангыстау».

В ходе беседы спрашиваю у него: «Ага, вы, оказывается, не вошли в энциклопедию». А он мне отвечает: «Да, нет, вошел, наверное». Думаю, что составителям новых изданий энциклопедии нужно будет исправить ошибку, ведь на самом деле народ хорошо знает Нур Отебайулы как нефтяника-воина, учителя, писателя-публициста, ветерана труда, активного деятеля.

О нем, как о нефтянике-бойце, нужно рассказать отдельно. Это на самом деле крупная фигура, внесшая нема-

льный вклад своим трудом в освоение и развитие Узеньского месторождения. Он возглавлял целых шестнадцать лет Узеньское управление города Жанаузень. Девять лет он был заместителем директора Казахского газоперерабатывающего завода, семь лет - директором учебно-производственного комбината Мангыстауского производственного объединения. Нур-ага проработал на руководящих должностях в период бурного становления нефтегазовой отрасли страны в течение четверти века. Это был нелегкий труд. Много было сложностей. Если все это вспоминать, то потребовалось бы очень много времени. Нур-ага решил не рассказывать о них.

Вероятно, слова-назидания признанного всем миром великого Абая: «Не думай о выгоде, честь береги», - были девизом трудовой жизни Нур-ага. И, наверное, недаром поэт Есенгали Бакенбаев так оценивает труд Нура Отебайулы:

*Нефть из недр земли выжимая,
Открывая кладовые богатства,
Трудятся тысячи учеников твоих,
Как и сам ты, рук не покладая.*

Удивительно, что Нур-ага, посвятив самые пламенные годы своей жизни развитию, процветанию Узеньского месторождения, очень мало написал о нефти и о газе. Думаю, что у него все-таки остались рукописи, письма, воспоминания о становлении казахстанской нефтегазовой отрасли. И, возможно, когда-нибудь эти документы будут опубликованы отдельным изданием.

Приведу отрывки из рукописей, повествующих о фронтовой жизни Нур Отебайулы.

«Нур Отебайулы, служа в рядах Советской Армии, в суровом феврале 1940 года участвовал в Финской войне. 22 июня 1941 года отправился на фронт воевать против фашистской Германии. В кровавой битве за украинский город Котовск получил тяжелое ранение и через некоторое время возвратился на Родину. Боец, тяжело раненный, но вернувшийся на родную землю на своих ногах, за героизм, проявленный в боях, был награжден орденом «Красной Звезды».

Поэт Есенгали Бокенбаев о Нур ага написал так:

*Уже в свои восемнадцать лет
За родину с финнами сражался.
Слов не хватит рассказать*

*О дорогах твоих фронтовых.
В кровавой жесткой схватке
За Котовск, город Украины
Ранен был ты не на шутку,
Потому не дошел до Берлина.
Оценила тогда Родина
Заслуги твои боевые,
Красной звездой наградила,
Отправила на землю родную.
Если бы не рана та, возможно,
Кто знает, еще не раз проявил бы
Ты пример личного героизма.*

Особенно волнующее впечатление оставил дневник, хранящий сокровенные тайны нефтяника-бойца. В нем с особой теплотой повествуется о первом свидании с Майшой, впоследствии ставшей его женой. Посвящения детей своей матери написаны тоже с

НУР ОТЕБАЙУЛЫ НА САМОМ ДЕЛЕ КРУПНАЯ ФИГУРА, ВНЕСШАЯ НЕМАЛЫЙ ВКЛАД СВОИМ ТРУДОМ В ОСВОЕНИЕ И РАЗВИТИЕ УЗЕНЬСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.

особым чувством. Среди множества бумаг мне попался аттестат Нур-ага об окончании им 23 октября 1939 года педучилища города Мары. Это один из секретных документов. Заглянув туда специально с целью узнать, как учился нефтяник-боец, обнаружила, что по всем 25 предметам он окончил школу на отлично. Тех, кто в то время так успешно учился, можно сосчитать по пальцам. Оказывается, известный поэт Магжан Жумабаев точно так же закончил медресе «Галия» в городе Омске.

Заглянем еще глубже в биографию Нур Отебайулы. В суровые послевоенные годы он активно трудился в Туркменской республике. Многим гражданам этой страны сегодня известно, сколько сил и энергии было вложены этим человеком в поднятие экономики и развитие республики. Как отмечает Ибраим Суйинулы, заслуги Нура Отебайулы перед Туркменистаном и Казахстаном одинаковы. Потому что он не ставил интересы одной республики выше интересов другой. Нуреке один из тех, кто еще в застойные годы боролся против ущемления прав, досто-

инства нации, за свой народ. В начале 60-х годов в Туркменской республике был поставлен вопрос о закрытии газеты «Жұмысшы», единственного в республике издания на казахском языке. Говорят, что Нуреке, возглавлявший в то время районный комитет партии, отказался принимать предложение центра. Хочется верить, что в Туркменистане помнят этого человека.

Нур-ага один из тех людей, которые в свое время полжизни посвятили безвозмездному общественно-массовому труду. Делая его снимок, спрашиваю: «Нур-ага, Вы все еще коммунист?». Он отвечает: «Да, коммунист».

Теперь немного остановимся на жизненном пути Нур Отебайулы.

Он родился в местечке Сирак Шыккан Кулжа ат на песчаном побережье Тулей Мангыстауского полуострова. Оно расположено в ста пятидесяти километрах от местечка Бекет Ата в сторону Бескалы. Отец Нур ага Отебай и мать Калампыр в лихую годину, не отставая от остального народа, в 1929 году перекочевали в Шагадам на Туркменской стороне. В восемь лет Нур-ага у аульного муллы обучился грамоте. Наверное, именно в то время он усвоил алфавит Ахмета Байтурсынова. Шагадамскую школу он окончил отлично. Трудовой путь начал с просветительской деятельности. Позже он стал директором промыслового предприятия «Кулытуз» Красноводского района Туркменской Республики, затем – первым секретарем Красноводского райкома партии. В те годы избирался депутатом Туркменского республиканского Совета. Он окончил Московский институт пищевой промышленности, получил специальность инженера-экономиста. Нур-ага, жизнь которого так богата и содержательна, исполнилось 85 лет. У него 6 детей, 20 внуков. Он – живая летопись двух веков. Он успел подготовиться к выпуску свою новую книгу «В те далекие дни...».

Нур-ага! Я не успела полностью прочесть вашу рукопись. Однако ваша рукопись-дневник озарила меня светом, словно молитва «Нурнама» из Корана-карима. Мой дед тоже вел дневник. К сожалению, я у него не попросила дневник, чтобы прочитать. Поведай мне тайну, рукопись нефтяника-бойца!

*Перевод Кулиши Раушанкызы
Рахимжановой*

Балганым апа

барана и шекпен – простой домотканый плащ.

Балганым назвали девочку. С семи лет ее отвели к мулле, жадному худощавому старику, но учиться не пришлось. Узнал Нуртас, что за год обучения он должен отдать мулле корову. Оплата была не под силу.

Балганым исполнилось девять лет, когда умер ее отец. Через три года не стало и матери. Девочка осталась сиротой. Долго она доила чужих коров, пряла чужую шерсть, прислуживала богатым. Она испытала всю тяжесть бедняцкой доли, бесправной доли забитой казахской женщины.

Советская власть сняла повязку с глаз Балганым. Она поступила работать на нефтяной промысел. В тридцать лет началась, собственно, ее настоящая жизнь. Как алый степной тюльпан, раскрылась она перед ней в своей изумительной красе. Непередаваемое чувство охватило ее, когда непонятные, таинственные буквы книг обрели свой глубокий смысл. Балганым ликвидировала неграмотность, научилась читать и писать, вступила в ряды партии большевиков.

Когда Доспаева поступила на промысел, здесь было не больше десятка землянок, оставшихся от геологоразведочной партии. Слава о богатых залежах нефти, открытых в Байчунасе, быстро облетела всю Эмбу.

В пустынной Прикаспийской степи закипела стройка нового промысла.

В праздничной колонне нефтяников Казахстана, в самых первых рядах мы видим женщину, голова ее повязана белым платком. Ее с уважением называют Апа. На лице женщины паутинки морщин – следы прошлой прожитой жизни. Зато в черных глазах сверкает неиссякаемый родник молодости.

Кто эта женщина, на чьей груди блестит орден?

Балганым Доспаева – первая женщина-нефтяница, знатный мастер добычи нефти.

Поэт, желая воспеть своего героя, предпослал этому следующие образ-

ные слова: «Я хочу говорить об одном, чтобы в нем говорилось о тысячи».

И когда мы хотим говорить о Доспаевой, о нашей героине, это значит, мы хотим говорить о всей многотысячной армии казахстанских нефтяников, о всех патриотках, пришедших к скважинам и буровым в суровые дни испытаний.

Осенью в семье Нуртаса Батасова родилась дочь. Четвертый ребенок.

– Лишний рот, – сказал Нуртас.

С весны до поздней осени работал он у Буранбая – тайсойганского бая, получа-
чая в оплату за весь свой труд одного

На месте прежних землянок вырос благоустроенный рабочий поселок со школой, гостиницей, детсадом, магазинами. Байчунас стал крупнейшим промыслом объединения «Казахстаннефть». Коллектив нефтяников выдержал с честью экзамен в годы войны, снабжая страну и фронт горючим.

Вырос Байчунас. Вместе с ним выросла и Балганым Доспаева, первая нефтяница Казахстана, знатная стахановка, мастер по добыче нефти.

Свой путь в нефтяной промышленности она начала с уборщицы промыслового управления. В 32 года Балганым ликвидировала неграмотность и несколько лет работала масленницей и оператором.

Порывы холодного ветра гоняют рябь по зеркалу соленых озер. На юг торопятся птицы. Зачастили дожди. В эти дни Балганым не уходит с участка. Опасное время, гляди да гляди. Но насосы безотказно качают из скважин нефть! Не было ни одной остановки. Сказалась хорошо продуманная подготовка к зиме: моторы станков-качалок и рубцовых приводов надежно защищены от дождя и снега, нефтяные линии опущены глубоко в землю.

Больше года Балганым руководит 5-ым участком промысла Байчунас. Как боялась она сначала!

— Не справлюсь, — говорила в парткоме, — пошлите другого, опытного. Я ведь работала только масленницей и оператором, а мастером никогда.

Директор промысла и парторг не ошиблись. Коммунистка Доспаева не подвела. Ее участок стал не только лучший в Байчунасе, но и на всей Эмбе. Из месяца в месяц перевыполняется план. По сравнению с началом года добыча увеличилась на 25%. Участок первым на промысле выполнил обязательства в предъюбилейном соревновании.

В бригаде Доспаевой работают исключительно женщины: помощником мастера — Набира Шагирова, награжденная медалью «За трудовую доблесть», старшими операторами — жены фронтовиков — Салима Сундетова, Майкен Таянова, Назира Джумагалиева, всего 11 человек.

— Одна семья, — называет Доспаева бригаду.

Зима на Эмбе в прошлом году выдалась суровая, снежная и холодная. Страна и ее героическая армия в ту зиму готовились к последнему, решающему штурму.

— Сейчас дорога каждая капля нефти, — говорила Доспаева. И женщины не

отходили от скважин, мужественно боролись с заносами, очищали участки от снега.

Однажды ночью во время бурана оборвалось полевое движение высокодебитной скважины. Концы стального троса, соединяющие станок-качалку с групповым приводом, упали в соленое, незамерзающее озеро. Захватив гаечные ключи, Балганым вместе с помощницей вошли в воду, вязли ноги, проваливались, ледяная вода заливалась за резиновые сапоги. Женщины обнаружили обрыв и надели на концы полевого движения кулачковую муфту. Промокшие и усталые, они направились к скважине, чтобы убедиться в ее работе. Точно огромная черная птица, качалась станок-качалка. Скважина выдавала нефть.

Всю войну самоотверженно трудилась нефтяница. Каждый день в бригаде Доспаевой, как и по всей стране, начинался одной мыслью: «Что я сделал сегодня для фронта, для победы?»

Красноармейки приносили с собой долгожданные письма со штампами полевой почты, написанные на чужой, ненашей бумаге. Но почерк был все тот же милый, родной. Эти письма, что пришли из самого Берлина, из Венгрии, с Эльбы, перечитывались по несколько раз, вместе разделялись и радость, и печали. После этих коротких взволнованных строчек работалось как-то легче, веселее, преодолевалась любая трудность.

Однажды в вахту Майкен Таяновой у скважины № 333 оборвался полированный шток насоса. Скважина остановилась. Для того, чтобы поднять шток, всегда вызывался трактор-подъемник. Макен разыскала бригадира.

— Балганым, оборвался шток на 333-ей, — доложила она мастеру.

— Надо поднять, — сказала Доспаева и позвонила в цех добычи.

Подъемник обещали прислать только через пять часов. Это означало потерю почти тонны нефти.

— Надо поднять шток без подъемника, — распорядилась Доспаева.

— Трудновато? — и она испытывающе взглянула на старшего оператора.

— Ничего, поднимем, — не смутясь, бойко ответила Майкен, — нашим мужьям на фронте приходится труднее.

Она собрала всех операторов. Отвернули сальник устья скважины и вручную подняли оборвавшийся шток. Скважина заработала.

Когда-то отстававший пятый эксплуатационный участок сейчас лучший

на промысле. Он занял первое место в социалистическом соревновании в честь 25-летия Казахской ССР. Досрочно завершил годовую программу, выдал сверх плана тысячу тонн нефти. Начиная с первых дней нового года, участок Доспаевой непрерывно повышает темпы добычи нефти, систематически перевыполняя задания. Самоотверженный труд знатной нефтяницы Казахстана высоко оценен. Она награждена правительством орденом Трудового Красного Знамени. На собраниях коллективов промыслов Байчунас, Доссор, Макат и Гурьевского машиностроительного завода им.

Петровского славная дочь казахского народа единодушно выдвинута кандидатом в депутаты Совета Национальностей Верховного Совета СССР по Гурьевскому избирательному округу.

Подводя итоги, мы оглядываемся назад, трезво оцениваем настоящее, пытливым взглядом смотрим в будущее.

Какой будет Эмба через один-другой десяток лет? Чтобы правильно ответить на этот вопрос, надо хотя бы на минуту представить, какой была она 90 лет назад. Два небольших промысла, как два островка, оторванные от «большой земли», от железнодорожной магистрали. Примитивное производство, мизерная добыча. Не та Эмба сейчас. Она изменилась, выросла, покрылась густой сетью вышек и буровых. Она ежегодно дает стране многие сотни тысяч тонн ценнейшей продукции.

Замечательное настоящее у Эмбы, но еще более замечательное будущее. Через один-другой десяток лет на обширной территории Урало-Эмбинского нефтеносного района через каждые 20–30 километров можно будет встретить промысел, оснащенный новейшей техникой. На Эмбе 400–500 соляных куполов с нефтью. Теоретически и практически 400–500 будущих промыслов.

*“Прикаспийская коммуна”,
04.01.46, №2*

*Материал предоставлен
ОФ “Мұнайшы”*

АТЫРАУ –



НЕФТЯНАЯ СТОЛИЦА КАЗАХСТАНА



Запад Казахстана многие жители страны с некоторых пор неофициально называют «казахстанским Техасом». Ни для кого не секрет, что в этих местах хранятся огромные запасы черного золота, и поэтому в последние годы этот регион стал одним из самых престижных и востребованных. Из числа крупных областных центров, расположенных здесь, особо выделяется Атырау. Сегодня этот город стоит на одной строчке с Астаной и Алматы. Хотя статус нефтяной столицы Казахстана – неофициальный, большинство наших граждан воспринимает Атырау именно таким.

В советские времена это был обычный городок, мало чем отличавшийся от большинства советских областных центров. В памяти атырауцев постоянные проблемы с водоснабжением, периодические отключения электроэнергии, плохие дороги, ветхое жилье, дефицит на элементарные продукты питания и т.д. Единственное, чем мог привлечь этот город на берегу Каспийского моря - наличие рыбных деликатесов. Королевские сорта рыбы и икру можно было приобрести здесь во многих торговых точках по гораздо более низкой цене. Добыча нефти была делом второстепенным, и местные



жители даже не предполагали, что со временем именно этот продукт станет визитной карточкой города.

Атырау – один из древних казахстанских городов. Первые упоминания о нем встречаются в исторических памятниках, относящихся к III – IV вв. до нашей эры. Официальная история города начинается в 1640 году. Тогда здесь был основан Усть-Яицкий городок. Его основателем считается российский купец Гурьев (в его честь в последующем Усть-Яицкий городок был переименован в Гурьев). Это место привлекло купца возможностью организовать выгодный рыбный промысел. Нефть для Гурьева не представляла такого интереса, несмотря на то, что о жидкости со специфическим запахом местные жители знали еще в древности. Они собирали ее тогда с неглубоких ям и использовали в основном для лечения кожных заболеваний.

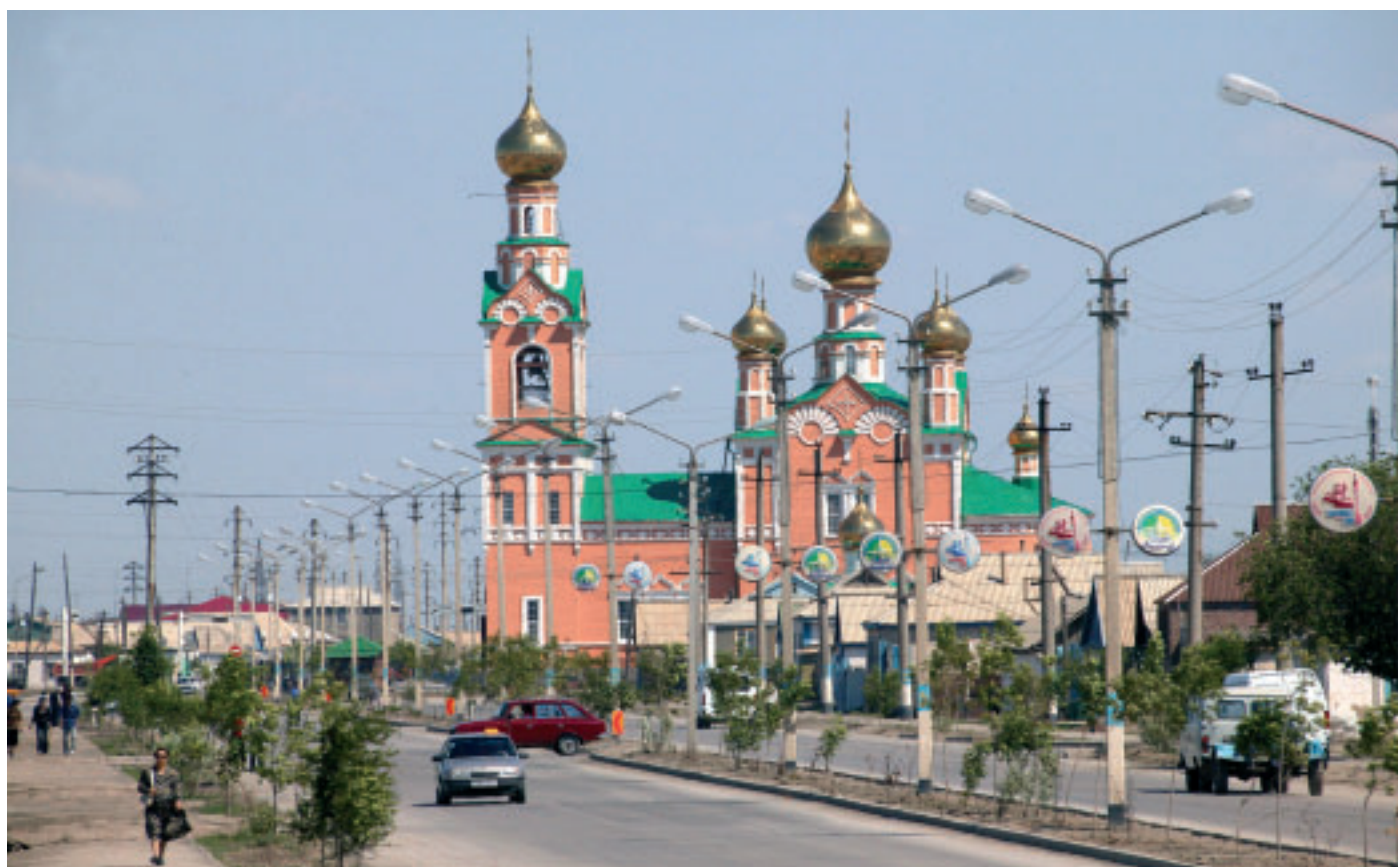
Естественно, что уникальные свойства неизвестной жидкости привлекли внимание ученых. По сведениям историков, первые научные исследования нефтегазового сектора Атырауского региона относятся к XVIII веку. Спустя некоторое время, начались и первые разработки нефтяных месторождений. Российская экспедиция пробурила несколько скважин в местностях Доссор, Искине и Карачунгул. На месторождении Карачунгул была пробурена 21 скважина глубиной от 38 до 275 м. С одной из скважин глубиной 40 м был получен первый нефтяной фонтан с суточным дебитом 22 - 25 тонн. В то время это являлось огромным количеством. Нефть по своему химическому составу оказалась более легкой и качественной, чем бакинская. Ее удельный вес 0,82 г/см³ против 0,87 г/см³. Именно такое качество сырья и привлекло внимание российских предпринимателей. В 1899 году нефтеносные участки были проданы бизнесменам Лемапу, Доппельмаеру и Грумм-Гржимайло,

которые создали “Эмба-Каспийское товарищество”.

Это событие было признано началом истории добычи эмбинской нефти и началом развития казахстанской нефтяной промышленности.

В начале 20 века было открыто первое месторождение промышленного значения – Доссор. Еще через два года – Макат. На этих двух месторождениях было добыто более 200 тыс. тонн нефти. Первые нефтяные промысловики везли нефть в специальных бурдючных мешках для дальнейшей реализации на рынках Хивы и других прикаспийских городов.

Позже нефть с этих месторождений стала транспортироваться морем, т.е. по двум небольшим нефтепроводам, проложенным по дну Каспия. В 20-х годах прошлого столетия здесь были построены и первые два завода по переработке нефти. Они были небольшими и маломощными. Местное население называло их «керосиновыми», так как основной продукцией считался именно этот продукт, который





жители использовали для освещения своих домов.

В период освоения первых месторождений зародились и первые династии казахстанских нефтяников - Чердабаевых, Утебаевых, Балгимбаевых, Досмухамбетовых. Родоначальники этих династий, будучи мальчишками, попадали на разработку нефтяных скважин. Несмотря на тяжелый труд и, казалось бы, невыносимые погодные условия (жара, сильные ветры, песчаные бури), многие из них поступали в высшие учебные заведения и становились профессиональными инженерами-нефтяниками.

В 1922 году для освоения месторождений Доссор и Макат в Москве был создан трест «Эмбанефть». Позже «Эмбанефть» вошел в число трех крупнейших советских трестов наряду с «Азнефтью» и «Грознефтью». В эти тресты входили нефтедобывающие, нефтеперерабатывающие, обслуживающие и даже машиностроительные предприятия. Тресты создавались по подобию западных компаний (акционерных обществ). Главным их отличием было то, что добыча и переработка

нефти были оторваны от транспортировки и реализации нефтепродуктов. За время своего существования трест «Эмбанефть» претерпел ряд крупных преобразований. А 1993 году это нефтедобывающее предприятие было преобразовано в акционерное общество «Эмбамунайгаз» и стало одним из крупнейших в республике. В 2004 году в результате слияния «Эмбамунайгаза» и «Узеньмунайгаза» было создано АО «Разведка Добыча «Казмунайгаз».

В 30-е годы трест «Эмбанефть» перешел на добычу нефти глубинными насосами и компрессорами. Одновременно с этим началось использование природного попутного газа для подогрева котлов и бытовых нужд. При тресте была открыта и геологоразведочная контора, главной задачей которой было расширение сырьевой базы. Поиски оказались весьма результативными. В середине 30-х годов были открыты крупные месторождения нефти Байчунас, Кульсары, Южное Искине. Объем подготовленных запасов нефти в 1937 году составил 30,6 млн тонн.

В 1936–1940 годах объемы бурения в Казахстане выросли до 421 тыс. м, из которых 154 тыс. пришлось на разведочные скважины. В этот период были открыты и введены в эксплуатацию новые месторождения нефти - Косчагыл, Сагиз, Шубаркудук, Джаксымай. Некоторые из них до сих пор находятся в разработке.

В период войны были введены в эксплуатацию месторождения Кошкар, Комсомольск, Жолдыбай, Тентексор. Сооружены нефтепроводы Комсомольск-Макат, Кошкар-Сагаз; построены и начали действовать паротурбинная электростанция на Камыскуле близ Кульсары и Гурьевский (ныне Атырауский) НПЗ.

Строительство Гурьевского нефтеперерабатывающего завода было завершено в рекордные для того времени сроки – 18 месяцев (и это учитывая, что шла война). Автомобильный транспорт был задействован в военных целях, поэтому строителям приходилось пользоваться подводами. Но страна нуждалась в резервной базе нефтепереработки, так как некоторые НПЗ на западе страны были разрушены. С

запуском НПЗ в 1945 году город приобрел статус индустриального центра республики.

Во время Великой Отечественной войны нефтепроизводство здесь не только не остановилось, а, наоборот, увеличивалось. Вводились даже новые для того времени технологии. Так, началось внедрение на нефтяных промыслах погружных электрических насосов. При этом на нефтяном промысле Макат прирост среднего дебита составил 6 тонн, а на промысле Байчунас — 20 тонн.

В 1960 году было открыто одно из крупнейших в истории нефтяной области месторождение Прорва. А, вообще, к разработке готовились 16 новых месторождений с суммарными геологическими запасами около 100 млн тонн.

Наибольшее развитие нефтяная отрасль Казахстана получила благодаря месторождениям, открытым в 80-е годы прошлого века. Из 84 самым уникальным является месторождение Тенгиз. По своим запасам это месторождение второе по величине в СНГ. Площадь Тенгизского месторождения около 565 кв. км. Верхний нефтеносный коллектор залегает на глубине от 4000 до 4700 м, нижний - на глубине 4700-5400 м. На Тенгизском и Королевском месторождениях основным источником нефти являются подсолоневые палеозойские карбонатные пласты. Они содержат нефть плотностью в 46 градусов по шкале Американского нефтяного института. Это позволяет извлекать в процессе переработки высокий процент ценных легких нефтепродуктов, в том числе бензина и керосина. Пластовые температуры достигают 225 градусов по Фаренгейту. По оценкам западных специалистов, запасы Тенгиза и Королевского составляют 25 млрд баррелей, извлекаемые - 6-9 млрд баррелей. Пиковая добыча на обоих месторождениях должна составить 35-36 млн тонн нефти в год. Ожидаемый доход от реализации проекта - свыше 200 млрд долларов.

По некоторым данным, суммарные запасы Тенгизского месторождения и расположенного рядом с ним Королевского месторождения оцениваются примерно от 1,5 до 2 млрд тонн.

Переговоры об освоении месторождений Тенгиз и Королевское начались между Казахстаном и американской корпорацией Chevron еще в конце 80-х годов прошлого столетия. Они завершились в апреле 1993 года подписанием соглашения между Chevron



Overseas Petroleum и государственной компанией Казахстана "КазМунайГаз". Было создано совместное предприятие "Тенгизшевройл". Срок действия контракта - 40 лет, в течение которых суммарный объем инвестиций должен составить не менее \$20 млрд. Успешная разработка Тенгиза позволила Казахстану твердо войти в число крупнейших нефтедобывающих государств мира.

Для выхода казахстанской нефти (главным образом тенгизской) на средиземноморский рынок был создан Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), проходящий по территории России до порта Новороссийск. Сегодня в Атырауской области ведется разработка 23 месторождений, в их числе и старейшие - Доссор и Макат. По прогнозам специалистов, к 2010 году общая добыча углеводородного сырья должна достигнуть 65 млн тонн в год.

Параллельно с активным развитием нефтедобычи в Атырау развивается и рыбная промышленность, которая представляет собой сложную многоотраслевую отрасль. Каспийское море - это среда обитания реликтовых рыб.

Например, здесь водится самая большая в мире рыба - белуга. Наряду с добычей черного золота в Атырау успешно добывается и, так сказать, черный жемчуг. Ведь именно так называют в прикаспийском регионе черную икру, в каком-то смысле являющуюся валютным фондом страны.

Совсем недавно Урало-Атырауский рыбноводный завод выпустил в Каспий более 2 млн мальков рыб осетровых пород.

Современный Атырау - областной центр с развитой инфраструктурой, социальной и культурной сферами. Именно этот город во многом способствовал подъему национальной экономики Казахстана. И сегодня две главные отрасли города - предмет гордости не только местных жителей, но и всех казахстанцев.

Ольга Адамова

ДОССОР

Первый нефтепромысел Эмбы и Казахстана в целом, старейший поселок нефтяников в Атырауской области, ж/д станция на ветке Атырау-Кандагаш. Расположен в 90 км к северо-востоку от г. Атырау. Основан в 1911 году сразу после получения в скважине №3 мощного фонтана нефти. Со дня основания более 50 лет был самым крупным центром нефтедобычи на Эмбе, до 1979 года - центром Макатского района. Доссорский нефтяной фонтан, привлекавший к себе большой интерес зарождающегося нефтебизнеса в России и в Европе, явился решающим фактором в последующем развитии нефтепоисковых, разведочных и нефтепромысловых работ не только на Эмбе, но и во всем Западном Казахстане. Доссор прошел все стадии и этапы зарождения, развития и становления нефтепромыслового дела на Эмбе от примитивного ручного и ударного-галицийского до вращательного, скоростного роторного и турбинного способов бурения от фонтанного, ручного желоночно-таргального, до современных методов и технологии добычи нефти. В 1924 году в Доссоре открыто горно-промышленное училище, готовившее рабочих специалистов для нефтепромыслов Эмбы. В 1929 году в Доссор (позже в г. Атырау) переводится созданный в Москве трест "Эмбанефть". АО "Эмбаунайгаз". Впервые на Доссоре 1928-1929 годах был утилизирован попутный газ и использован для местных нужд, была построена узкоколейная железная дорога. **ГУРЬЕВ-ДОССОР**, вступившая в строй в 1926 году. Ныне Доссор - крупный поселок городского типа с населением 9200 чел.

Основное производственное предприятие поселка - нефтегазодобывающее управление (НГДУ) "Доссорнефть", функционирующее с 1970 года в составе АО "Эмбанефть" (г. Атырау). "Доссорнефть" объединяет разработку 13 месторождений: Доссор (эксплуатируется с 1911 года), Байчунас (с 1931 года), Искене (с 1934 года), Сагыз (с 1940 года, в настоящее время находится в консервации), Комсомольск (с 1940 года), Кошкар (с 1942 года), Тентексор (с 1945 года), Бек-Бике (с 1948 года), Карсак (с 1960 года), Танатар (с 1960 года), Алтыколь (с 1977 года), Ботахан (с 1981 года) и Танатар Южный (с 1995 года). В поселке имеются: авторемонтный завод, автотранспортное предприятие, учебно-производственный комбинат, профессионально-техническое училище, лечебные учреждения, 4 школы, 4 кинотеатра, дом культуры нефтяников и свыше 30 других предприятий и учреждений, установлены памятники, посвященные истории Доссора.

ДОССОР-МАКАТ - нефтепровод. Введен в эксплуатацию в 1991 года. Протяженность 34,3 км, диаметр трубы 219 мм, пропускная способность 0,7 млн тонн нефти в год. Имеется нефтеперекачивающая станция на Доссоре. Шлейф 677 км - Атырауский нефтеперерабатывающий завод - 1 нитка-нефтепровод, по которому Мангыстауская нефть перекачивается в Атырауский нефтеперерабатывающий завод. Введен в эксплуатацию в 1969 года, протяженность 26 км, диаметр трубы 426 мм, пропускная способность 3,5 млн тонн нефти в год.

ДОССОР-САГИЗ-КУЛСАРЫ - магистральный водовод, протяженностью 120 км. Диаметр трубы 300 мм. Введен в эксплуатацию в 1985-1986 годах. Производительность 1,8 млн тонн воды в год. Резервуарные емкости на Доссоре и в Комсомольском.

МАКАТ

Старейший, второй после Доссора, нефтепромысел Эмбы, поселок нефтяников городского типа, райцентр Макатского района Атырауской области, железнодорожный узел. Расположен в 130 км к востоку от г. Атырау. Основан в 1915 году на базе нефтяной скважины №2, из которой 30 мая 1913 года был получен мощный фонтан нефти. До революции нефть из скважин добывалась в основном желоночным

и поршневым способом, в 1924 году впервые на Макате был внедрен глубинно-насосный способ эксплуатации скважин. В 1926 году ударное бурение заменено вращательным. В 1944 году впервые в СССР на Макате освоено площадное заводнение нефтяных горизонтов. В годы послевоенных пятилеток осуществлены меры по интенсификации добычи нефти из старых фондов скважин путем воздействия на приобойную зону, применению гидравлического разрыва пласта и поверхностно-активных веществ, форсированного отбора жидкости и др. В 1968 году через Макат проложена первая нитка магистрального газопровода Средняя Азия-Центр. С 1970 года является центром нефтегазодобывающего управления "Макаднефть", входящего в состав АО "Эмба-нефть", ПФ "Эмба-нефть" «РД «КМГ». Население поселка 14800 человек. Имеются 4 общеобразовательные школы, 2 детсада, 2 поликлиники, 2 больницы, около 50 мелких предприятий и учреждений, наиболее крупными из них являются локомотивное депо, управление "Макаднефть", ж/д станция и др.

БАЙЧУНАС

Нефтяное месторождение в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Один из важнейших объектов добычи нефти на Эмбе в предвоенные, военные и послевоенные годы. Подготовка структуры проводилась в 1925-1941 годах структурно-картировочным бурением и сейсморазведкой. Разведочное бурение начато в 1930 году. Участки Восточный Байчунас и Северный Байчунас были открыты и введены в разработку, соответственно, в 1933 и 1939 годах. Месторождение приурочено к двукрылой солянокупольной структуре. Нефтеносны отложения мела и юры, где выделено семь горизонтов: три сеноманских и по одному - верхне-альбский, аптский, неокомский и юрский. Продуктивные горизонты сеноманского яруса залегают на глубине 18 м, в нижнем мелу - на 27-394 м, в юре - до 524 м. Высота залежей, соответственно, - 69,7 м, 12-102 м, 20-50 м имеют отметку -109,7 м (сеноманский горизонт), -100 -430,5 м (аптнеокомский), до -825 м (юрский). Залежи пластовые, тектонически, литологически и стратиграфически экранированные. Горизонты сложены

терригенными породами, коллекторы поровые. Нефтенасыщенная толщина сеноманского горизонта - 3,63 м, аптнеокомских - 1,7-11,0, юрских - 3,7-6,9 м. Открытая пористость коллекторов 27,7-32,8 %, проницаемость - 0,151-2,13 мкм², коэффициент нефтенасыщенности - 0,68-0,78. Начальные дебиты нефти - 0,2-54,1 м³/сут. Начальный газовый фактор - 10-350 м³/м³. Начальное пластовое давление - 0,77-7,95 МПа, температура - 18-42°C. Плотность нефти 799-936 кг/м³. Нефти малопарафинистые (0,13-0,32%), содержат 0,02-0,51% серы. Режим залежей водонапорный, упруговодонапорный, гравитационный. Пластовые воды хлоркальциевые с плотностью 1 079-1 167 кг/м³. Месторождение находится в разработке с 1933 года.

КУЛСАРЫ

Газо-нефтяное месторождение в юго-восточной приобойной зоне Прикаспийской впадины. Расположено в Атырауской области, в 160 км на юго-восток от г. Атырау. Открыто в 1935 году. В тектоническом плане месторождение приурочено к трехкрылой солянокупольной структуре. В стратиграфическом разрезе надсолевого комплекса пород нефтеносными являются нижнемеловые, верхне-средне-юрские и пермотриасовые отложения, где выделяется 21 продуктивный горизонт. Продуктивные горизонты в нижнем мелу залегают на глубинах 152-382 м, в юре - на 190-1265 м, в пермотриасе - на 1149-1256 м. Высота нефтяных нижнемеловых залежей 2-46 м, юрских - 19-70 м, пермотриасовых - 60-74 м; газовых юрских - 9-39 м, пермотриасовых - 5-60 м. Водонефтяной контакт имеет отметку -207-390 м в нижнемеловых залежах, -251-1310 - в юрских, -1278 - 1335 м - в пермотриасовых. Газонефтяной контакт юрских горизонтов установлен на абсолютных отметках -601-1050 м. Залежи пластовые, тектонически и литологически экранированные. Продуктивные горизонты сложены терригенными породами, коллекторы поровые. Нефтенасыщенная толщина нижнемеловых горизонтов 6,5-13,5 м, юрских - 3-14 м, пермотриасовых - 6,5-31 м. Газонасыщенная толщина юрских залежей 2-6,8 м, пермотриасовых 4,2-19 м. Открытая пористость коллекторов нижнемеловых горизонтов 30%, юрских - 18,5-26%, пермотриасовых - 24,726%, проницаемость, соответственно, 0,387-1,1 мкм², 0,0049-0,45 мкм², 0,063-0,687

мкм². Коэффициент нефтенасыщенности 0,7-0,8, газонасыщенности 0,7. Начальные дебиты нефти 0,3-36 м³/сут. Начальный газовый фактор 13-306 м³/т. Начальное пластовое давление 1,8-15 МПа, температура 16-53°C. Плотность нефти 785-919 кг/м³. Нефти малосернистые (0,02-0,35%), содержат парафина (0,57-2,0%). Состав газа: метан - 32,5-83,7%, этан -2,3-23,4%, пропан - 2,3 - 23,6%, изобутан - 10,3%, н-бутан - 10,1%, азот и редкие - 3,4%, углекислота - 0,8-5,8%. Режим работ залежей водонапорной, упруговодонапорной. Месторождение находится в разработке с 1939 года.

КУЛСАРЫ - один из старых, крупных довоенных нефтепромыслов Эмбы, город нефтяников, райцентр Жылыойского района Атырауской области. Основан в 1939 году на базе одноименного газонефтяного месторождения. Разведка и освоение происходило в 1938-40 годах (12% объема разведочного бурения в Эмбинском районе и 2-3% объема добычи). Основное развитие промысла имело место во время войны (26,2% объема эксплуатационного бурения и 17,3% объема добычи). В годы послевоенных пятилеток были осуществлены крупные технические и технологические мероприятия по увеличению нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи - кислотная обработка приобойных зон, гидроразрыв пласта, изоляция пластовых вод путем цементации на нефтяной основе, автоматизация процессов добычи; построены линия электропередач Кулсары - Каратон, резервуарное хозяйство и др. Через Кулсары проходит магистральный газопровод Средняя Азия-Центр. В поселке располагались нефтедобывающее объединение "Тенгизнефть", Кулсаринское нефтегазодобывающее управление, Контора по капитальному ремонту скважин, Южно-Эмбинская нефтеразведочная экспедиция, Линейно-Производственное управление газопровода Средняя Азия-Центр, крупная нефтебаза, транспортные предприятия, центральная электростанция, быткомбинат, маслозавод и др., средние школы, музыкальная и спортивная школы, сельхозучилище, больница, поликлиника и др. Ныне Кулсары является центром Жылыойского района Атырауской области, имеет городской статус.

**ПРОРВА
ЗАПАДНАЯ**

Нефтегазоконденсатное месторождение в юго-восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины. Расположено в Атырауской области, в 170 км к юго-востоку от г. Атырау. Разведочные работы проведены в 1964-1978 годов. Месторождение приурочено к солянокупольной структуре. В стратиграфическом разрезе надсолевых толщ продуктивны отложения юры и триаса. Выделено 9 продуктивных горизонтов: в келловейском ярусе верхней юры один газоконденсатный, два газонефтяные, один газовый; в средней юре - один газовый и один газоконденсатный; в триасе - три газоконденсатные. Юрские продуктивные горизонты залегают на глубинах 2179-2320 м, триасовые - 3109-3308 м. Высота нефтяной части залежей в юрской толще 10-28 м, в триасе 36-75 м, газовой части, соответственно, 23-56 м. Водонефтяной контакт отбивается на отметках -2295-2381 м в юрских залежах, -3168-3404 м в триасовых. Газоводный контакт юрских горизонтов залегают на абсолютных глубинах -2258-2363 м. Залежи пластовые, тектонически экранированные, частично пластовые, литологически экранированные. Продуктивные горизонты сложены терригенными породами, коллекторы поровые. Открытая пористость коллекторов 14-19%, проницаемость 0,015-0,603 мкм². Нефтенасыщенная толщина юрских горизонтов 3-9 м, триасовых - 7-11 м, газонасыщенная, соответственно - 7-9 м и 19 м. Коэффициенты нефтенасыщенности 0,51-0,67, газонасыщенности 0,44-0,64. Начальные дебиты нефти колебались от 11 м³/сут до 144,4 м³/сут на 7 мм штуцере. Дебиты газа менялись на 18,1 тыс. м³/сут до 85 тыс. м³/сут (диаметр штуцера 7 мм). Начальный газовый фактор 105,6-261 м³/м³. Начальное пластовое давление 23,6-34,9 МПа, температура 73-96°C. Плотность нефти 823-899 кг/м³. Нефть содержит (%): 0,33-1,46 серы, 2,05-4,22 парафина, 15,66 смол и 1,12 асфальтенов. Состав газа: метан (90,3-90,93%), этан (3,34-4,13%), пропан (1,36-1,64%), изобутан (0,83-1,05%), пентан и высшие (0,42-0,46%), азот и редкие (1,74-1,79%), гелий (0,1-0,016%), сероводород 0,01%, углекислый газ (0,26-1,72%). Начальное содержание стабильного конденсата в газе 79-93 г/м³. Плотность его состав-

ляет 755-758 кг/м³. Содержание серы в конденсате 0,11%. Режим залежей водонапорный и упругогазодонапорный. Пластовые воды хлоркальциевые с плотностью 1132-1209 кг/м³ и минерализацией 198,57-307,61 г/л. Месторождение находится в разработке с 1976 года.

**ПРОРВА
ЦЕНТРАЛЬНАЯ И
ВОСТОЧНАЯ**

Нефтегазоконденсатное месторождение в юго-восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины. Находится в Атырауской области. Разведочные работы проводились в период 1960-1982 годов. Месторождение в локальном тектоническом плане приурочено к соляно-купольной структуре. Установлена нефтегазоконденсатность отложений келловей (три горизонта), а также нефтеносность бат-байоса (два горизонта) и триаса (три горизонта). В 1981 году в скважине 307 (2665-2675 м) впервые получен фонтан нефти из отложений ааленского яруса. Продуктивные горизонты в юре залегают на глубинах 2175-2775 м, в триасе - 3104-3337 м. Высоты нефтяных залежей в юре 12,6-49,9 м, в триасе 7-36 м, газовых - 18,9-74,6 м. Водонефтяной контакт юрских горизонтов имеют отметку -2281 - -2804 м, триасовых - 3137 - -3365 м. Залежи пластовые, сводовые, тектонически экранированные. Продуктивные горизонты сложены терригенными породами, коллекторы поровые. Открытая пористость коллекторов 16-21,2%, проницаемость 0,016-0,340 мкм². Нефтенасыщенная толщина горизонтов 2,9-9,8 м. Коэффициенты нефтенасыщенности 0,48-0,77, газонасыщенности 0,55-0,77. Начальные дебиты нефти 20,7-77,5 м³/сут на 5 мм штуцере. Газовый фактор 28,1-181 м³/м³. Начальное пластовое давление 23,3-28,8 МПа, температура 73,5-97°C. Плотность нефтей 865-895 кг/м³. Нефти содержат 0,31-1,47% серы, 0,94-2,9% парафина, 1,38-3,95% смол и 1,7-1,96% асфальтенов. Состав газа (%): метан - 88,18-88,38, этан - 3,51-3,72, пропан - 2,84-3,25, изобутан - 1,58-4,42, н-бутан-0,97-1,09, пентан и высшие-0,59-0,61, азот и редкие - 0,78-1,3, гелий - 0,0069-0,0169, углекислый газ - 1,3-1,74. Начальное содержание стабильного конденсата в газе 98-103 г/м³. Плотность конденсата 752-755 кг/м³. Содержание серы в нем составляет 0,028-0,46%. Режим залежей водонапорный, упруговодонапорный.

Пластовые воды хлоркальциевые с плотностью 1153-1174 кг/м³ и минерализацией 220,3-252,6 г/л. Месторождение находится в разработке с 1963 года. В 2004 году месторождению присвоено имя Сагидуллы Нуржанова.

ПРОРВА-КУЛСАРЫ - магистральный нефтепровод. Введен в эксплуатацию в 1986 г. Протяженность 105,9 км, диаметр трубы 520 мм, пропускная способность 5 млн тонн нефти в год. На трассе 2 нефтеперекачивающие станции.

**ПРОРВА-САРКАМЫС,
САРЫКАМЫС**

Крупный нефтепромысел южной Эмбы, бывший рыбацкий поселок; Сарыкамыс был базовым поселком нефтяников и буровиков, разрабатывающих месторождение Прорва и близлежащих к нему месторождений. Расположен вблизи восточного берега Каспийского моря, в 180 км к юго-западу от райцентра и железнодорожной станции Кулсары. Как базовый поселок нефтеразведчиков, занимающихся поисками и разведкой на юго-западе и востоке нефтепромысла Каратом, появился в 1959 году. Как самостоятельный нефтепромысел основан в 1962 году на базе крупного газонефтяного месторождения Прорва Центральная и Восточная, где в 1960 году в скважине №1 был получен мощный газонефтяной фонтан. В 1963 году организовано газонефтедобывающее управление "Прорва-нефть", вошедшее впоследствии в состав АО "Тенгизмунайгаз", затем - АО «Эмбанефть». Работники промысла квартировались в пос. Сарыкамыс, находящегося в 25 км к востоку от бывшего рыбацкого поселка Прорва. Инфраструктура промысла "Прорва-нефть" формировалась в 60-х годах. "Прорванефть" осуществляет также разработку нефтяных месторождений Прорва Западная (разрабатывается с 1978 года), Актобе (с 1979 года) и Досмухамбетов (с 1980 года). В связи с разработкой месторождения Тенгиз и попадания поселка Сарыкамыс в санитарную зону (воздействие сероводорода), принято решение о перебазировке всех жителей Сарыкамыса в другие населенные пункты района.

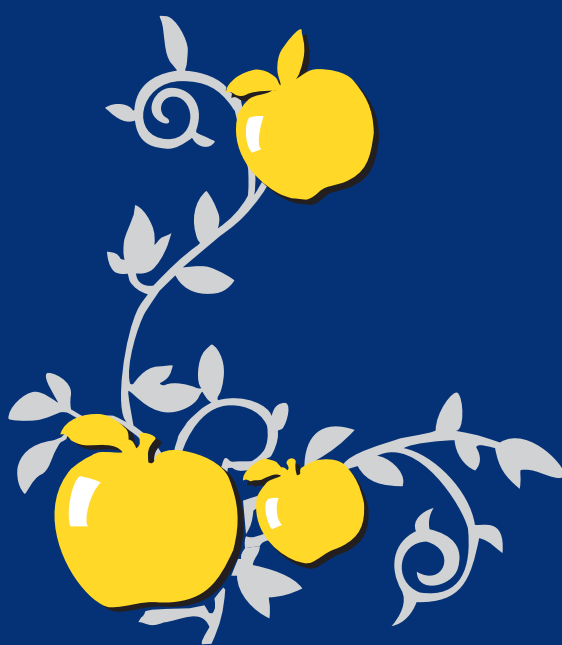
КОРОЛЕВСКОЕ

Нефтяное месторождение в юго-восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины. Находится в Атырауской области, в 150 км к юго-востоку от г. Атырау и в 20 км к северо-востоку от месторождения Тенгиз. Открыто в 1984 году. Продуктивные горизонты установлены в надсолевом и подсолевом комплексах. Нефтяная залежь надсолевого комплекса в верхнемеловых отложениях связана с солянокупольной структурой. Залежь подсолевого комплекса приурочена к палеозойской антиклинальной складке тектоно-седиментационного типа. Складка имеет субмеридианальное простирание по замкнутой изогипсе -4800 м с размерами 8х5 км и амплитудой 850 м. Глубина залегания нижнемеловой (сеноманской) залежи 538 м, высота ее 24 м. Водонефтяной контакт принят на отметке -581 м. Залежь пластовая, сводовая, тектонически экранированная. Продуктивные отложения - терригенные породы, коллектор поровый. Открытая пористость 26%, проницаемость 0,48 мкм², нефтенасыщенная толщина 8,4 м. Коэффициент нефтенасыщенности 0,83. Начальный дебит нефти 4 м³/сут, пластовое давление 5,5 МПа, температура 30°C. Нефть очень тяжелая, плотность 965 кг/м³, сернистая (2%), малопарафинистая (0,52%), содержит 2,2% асфальтенов. Режим залежи водонапорный. Палеозойская нефтяная залежь связана с артинскими карбонатными породами нижней перми и карбона. Залегаёт на глубине 3952 м. Водонефтяной контакт принят на отметке - 4800 м. При этом положении водонефтяного контакта высота залежи составляет 748 м. Залежь массивная. Эффективная нефтенасыщенная толщина пород составляет 24-7,8 м. Коллектор поровый карбонатный, с открытой пористостью 7,8% и проницаемостью 0,0058 мкм². Коэффициент нефтенасыщенности 0,83. Начальное пластовое давление 81,1 МПа, температура 105°C. Дебит нефти 281 м³/сут на 6 мм штуцере при депрессии на пласт 2,75 МПа. Нефть легкая, плотность 797-800 кг/м³. Вязкость в нормальных условиях 2,02 сСт. Газонасыщенность пластовой нефти 611 м³/т. Средний газовый фактор 589 м³/м³. Газ, растворенный в нефти, жирный, этан-пропановый, содержит 43,36% метана, 21% тяжелых углеводородов, 26,3% сероводорода, 0,93% азота, 4,6% уголекислоты и 0,0185% гелия. Подшвенные воды не изучены. Подсоле-

вая часть месторождения с 2000 года находится в пробной эксплуатации.

ТЕНГИЗ (ТЕНИЗ)

Гигантское нефтяное месторождение в подсолевом комплексе отложений юго-восточной прибортовой зоны Прикаспийской впадины. Расположено в Атырауской области, в 160 км к юго-востоку от г. Атырау. Тенгиз является одним из десяти крупнейших нефтяных месторождений мира. Структура, вмещающая месторождение, выявлена и подготовлена сейсморазведкой МОВ в 1974 году. Разведочное бурение начато в 1979 году и открыто в том же году. Месторождение приурочено к тектоно-седиментационной антиклинальной короччатой формы с крутыми крыльями и широким плоским сводом. Очертание нефтеносной антиклинальной в плане, построенное по кровле условного горизонта и карбонатного массива, может быть аппроксимировано как треугольно-овальное. Оно напоминает форму равнобедренного треугольника с пологоокругленными углами. Непосредственно нефтемещающими являются подсолевые преимущественно карбонатные отложения верхнего девона, нижнего и среднего карбона и низов перми. Общая нефтеносная площадь антиклинальной 226370 тыс. м² (226,37 км²). Глубина кровли продуктивной толщи в своде 3867 м, водонефтяной контакт условно принят на отметке - 5415 м. Залежь массивная с высотой 1548 м. Разрез продуктивной толщи сложен преимущественно обломочными, органогенно-обломочными известняками и доломитизированными мергелями. Коллекторы трещинные, каверно-трещинные, порово-трещинные, трещинно-поровые с открытой пористостью 0,1-24% и проницаемостью 1-30 мкм². Коэффициент нефтенасыщенности 0,82. Начальный газовый фактор 487 м³/м³, начальный дебит нефти 500 м³/сут при 10 мм штуцере. Начальное пластовое давление 84,24 МПа, температура 105°C. Плотность нефти 789 кг/м³. Нефть сернистая (0,7%), парафинистая (3,69%), малосмолистая (1,14%), содержит 0,13% асфальтенов. Состав попутного газа: метан - 53,8%, этан - 12,99%, пропан - 6,85%, изобутан - 1,25%, нбутан - 2,64%, пентан высшие - 9,63%, азот - 1,19%, гелий - 0,0195%, сероводород - 19,25%, уголекислый газ - 3,69%. Режим залежи упруговодонапорный. Месторождение находится в разработке с 1991 года.



APPLE TOWN

Хрупкая ракушка — *один из тяжеловесов от нефти*

история Маркуса Сэмюэля

Симметричный силуэт красно-желтой морской ракушки можно поставить в один ряд с самыми удачными фирменными эмблемами. Многие сразу ассоциируют хрупкую ракушку с одним из тяжеловесов от нефти — компанией Shell.

Что побудило Маркуса Сэмюэля, основателя компании, в далеком 1900-м остановить свой выбор на морской створке? Возможно, он и знал, что во многих культурах раковина символи-

зирует процветание, доброту, эротичность и женственность. А китайцы относят морскую ракушку к числу семи символов удачи. Но, скорее всего, мотивы бизнесмена ограничивались собственными детскими воспоминаниями и сыновней любовью. Заморские ракушки были одним из самых ходовых товаров в магазине его отца — Маркуса Сэмюэля-старшего, сына еврея-эмигранта, перебравшегося в Англию из Голландии. Маленькая

лавка в предместье Лондона, где отец бойко торговал всякими экзотическими вещицами, стала началом процветания семьи и почвой, на которой выросли колоссальные амбиции сына. Заморские диковинки и различные безделушки из английских колоний пользовались таким спросом, что семейное дело со временем превратилось во внушительный экспортно-импортный бизнес. Сэмюэли имели

своих агентов практически во всех английских колониях в Азии.

Младший Маркус Сэмюэль свою карьеру начал с должности клерка на отцовском предприятии. Говорят, уже тогда он мечтал о «глубинах», где плавают лишь самые крупные «акулы от бизнеса», продумывал возможные варианты расширения семейного дела. И вскоре он получил предложение, которое воспринял как подарок судьбы.

В те годы в нефтяной промышленности господствовали компании Ротшильда, братьев Нобелей и Рокфеллера. Последний господствовал в Америке, Нобели – на Каспийском море. У семейства Ротшильдов дела были сравнительно похуже. Они тоже добывали нефть на Каспии, но выгодные европейские рынки сбыта «урвать» у конкурентов не смогли. Шанс на больший успех имелся разве что на азиатском рынке, который был менее привлекательным, так как добираться до него приходилось окружным путем, огибая африканский континент. Но и здесь Ротшильдам пришлось крепко подумать: мощная Standart Oil Рокфеллера не собиралась делиться пусть тонким, но безраздельно ей принадлежавшим восточным рынком сбыта.

Дядя Ротшильд срочно занялся поиском талантливого менеджера, который сумел бы предложить действенный план захвата «чужой» территории. Выбор пал на Маркуса Сэмюэля.

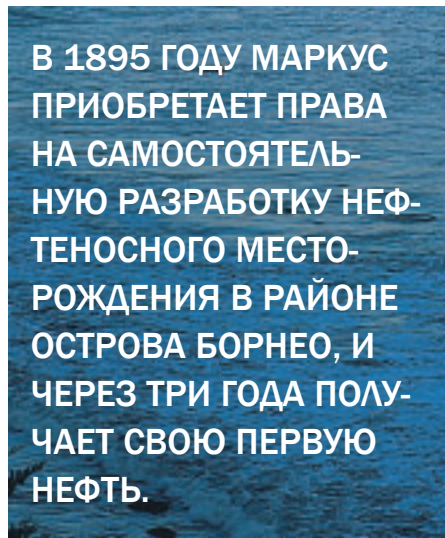
Изрядная доля авантюризма и трезвой расчетливости в характере Сэмюэля в этом деле проявились сполна. План, который он собирался проверить под носом у Standart Oil, был неприлично прост. Сэмюэль решил максимально укоротить путь к дальневосточным просторам и перевозить керосин через Суэцкий канал. Небольшая загвоздка состояла лишь в том, что проход судов с нефтью через Суэц в то время был строжайше запрещен из-за высокого риска возникновения пожаров. Основным нефтяным продуктом тогда был лишь керосин, который перевозили в жестяных бочках. Подобная тара не спасала содержимое от самовозгорания при температурных изменениях. Не меньше претензий заслуживали и судна, в которых перевозился опасный товар.

Создание судов, отвечающих требованиям безопасности, и получение разрешения на проезд через Суэцкий канал – такие задачи поставил нанятый Ротшильдами молодой человек. Первое он взял на себя, второе должен

был пролоббировать Ротшильд. По замыслу Маркуса, для полного успеха все это оставалось приправить полной конфиденциальностью и демпингом на уже завоеванном Standart Oil рынке.

Для начала Маркус Сэмюэль побывал в Батуми, через который переправлялась в то время российская нефть. Посетив переполненную верфь, Сэмюэль почувствовал, что вот она – милая для его предприимчивой души масштабность. И он твердо решил остаться в нефтяном бизнесе.

После Маркус не поленился объехать многие азиатские страны и добиться организационной поддержки своих местных партнеров по прежнему, отцовскому, бизнесу.



В 1895 ГОДУ МАРКУС ПРИОБРЕТАЕТ ПРАВА НА САМОСТОЯТЕЛЬНУЮ РАЗРАБОТКУ НЕФТЕНОСНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ В РАЙОНЕ ОСТРОВА БОРНЕО, И ЧЕРЕЗ ТРИ ГОДА ПОЛУЧАЕТ СВОЮ ПЕРВУЮ НЕФТЬ.

По возвращении в Лондон Сэмюэль озадачил специалистов одного из судостроительных заводов необычным заказом – создать танкер, который бы предохранял керосин от самовозгорания. Инженеры оказались толковыми и разработали для Сэмюэля емкости, которые допускали увеличение или уменьшение объемов керосина в зависимости от температуры, что резко снижало риск воспламенения или взрыва. Позже стало ясно, что изобретение фактически стало началом эры танкерного флота.

Новый танкер Сэмюэль назвал «Мюрексом». Это, опять-таки, выдержка из «ракушечной» терминологии. И в дальнейшем все его танкеры становились тезками жилищ морских моллюсков. Уже в 1892 году судно с грузом в 4 тысячи тонн российского керосина совершило рейс по маршруту Батуми–Сингапур–Бангкок через Суэцкий канал. А на Дальнем Востоке для хранения этого груза уже были

построены соответствующие емкости. Предусмотрительный Сэмюэль заранее поручил это своим племянникам. Как только «Мюрекс» прибыл в пункт назначения, Бангкок, подготовленные агенты Сэмюэля выставили на продажу огромное количество керосина, стоившего намного дешевле продукции от Standart Oil. Затеянная Сэмюэлем операция завершилась блестящей победой: Standart Oil пришлось «подвинуться».

Пока ошарашенный Рокфеллер раздумывал об ответных действиях, Маркус купил еще 10 танкеров. К тому же в его руках оказался долгосрочный контракт на поставку русского керосина с российским концерном производителей и переработчиков нефти, контролируемым банкирским кланом Ротшильдов. Керосин уходил на Восток под зарегистрированной торговой маркой Shell (в переводе с английского – «морская раковина»).

В 1895 году Маркус приобрел права на самостоятельную разработку нефтеносного месторождения в районе острова Борнео, и через три года получил свою первую нефть. Правда, её химический состав был не из самых лучших, и достаточного количества керосина получать из этой нефти было невозможно. Тем не менее, через несколько лет бизнес Маркуса Сэмюэля разросся настолько, что в 1897 году он регистрирует в Лондоне отдельную компанию по транспортировке нефтепродуктов Shell Transport & Trading. Теперь ракушка уже фигурировала официально в названии фирмы. И уже на стыке 19-го и 20-го веков почти все нефтепродукты, перевозившиеся в Азию через Суэц, продавались под знаком Shell.

Больно укусив однажды детище Рокфеллера, Сэмюэль со временем составляет Standart Oil все больше неудобств. Его фирма процветала. Кроме того, поскольку в те годы весь мир восхищался только что изобретенным чудом – автомобилем, планы на будущее Сэмюэль вынашивал самые радужные.

В 1898 году он построил нефтеперерабатывающий завод на острове Борнео. Два года спустя, когда Shell экспортировал нефть из Восточной Азии и России, Сэмюэль взялся за транспортировку и продажу техасской нефти. Таким образом, он охватил своей деятельностью весь земной шар. Естественно, что могущественный концерн Standart Oil предпринимает попытку проглотить новоиспеченного конкурента. Но Маркус категорично отвер-

гает предложение нефтяного гиганта о слиянии, хотя мысль об объединении с другой компанией была для Сэмюэля не такой уж отвратительной.

Голландская нефтяная компания Royal Dutch разрабатывала богатое месторождение на острове Суматра. В начале 20 века Shell и Royal Dutch контролировали больше половины экспорта нефти из Азии и России. В 1900 году компанией Royal Dutch руководил энергичный и дальновидный стратег Генри Детеринг. Он понимал, что борьба со своим главным конку-

своего бизнес-присутствия. В 1906 году были приобретены права на разработку месторождений в Румынии, в 1910 – в России, в 1913 – в Египте и Венесуэле. Несмотря на явное процветание, миролюбивый Детеринг предложил непримиримому конкуренту Standart Oil разделить «сферы влияния». В ответ американцы озвучили свой вариант решения проблемы – продать им Royal Dutch - Shell за \$100 млн Детеринг, вполне естественно, отказался. Рокфеллер затеял новый бой. Он снизил цены на продукцию и создал

Атлантику на самолете, заправленном топливом Shell. Через год удостоенный рыцарского звания Маркус Сэмюэл сказал: «Мы наблюдаем знаменательный рост в использовании жидкого топлива, поскольку его огромное превосходство для паровых судов получило, наконец, должное признание». К 1921 году, когда сэр Маркус Сэмюэл ушел на пенсию, продукция Shell снискала безоговорочную мировую славу. В 1929 году Royal Dutch – Shell сделала первые шаги в новом для себя биз-



МАРКУС СЭМЮЭЛЬ: «МЫ НАБЛЮДАЕМ ЗНАМЕНАТЕЛЬНЫЙ РОСТ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЖИДКОГО ТОПЛИВА, ПОСКОЛЬКУ ЕГО ОГРОМНОЕ ПРЕВОСХОДСТВО ДЛЯ ПАРОВЫХ СУДОВ ПОЛУЧИЛО, НАКОНЕЦ, ДОЛЖНОЕ ПРИЗНАНИЕ»

рентом – Shell – не дала бы ничего. Тем самым можно было только погубить обе компании. Голландец видел только один выход – объединение.

Генри пришлось понервничать, когда он узнал, что пока он обдумывал свою идею, Сэмюэль отправился в Нью-Йорк выслушивать такое же предложение от Рокфеллера. Предложение было заманчивое. Как потом стало известно, Рокфеллер предлагал Сэмюэлю за слияние \$40 млн (от редакции: около \$500 млн в перерасчете на сегодняшний день). Но американские переговоры остались без консенсуса из-за того, что Standart Oil в ответ на свое щедрое вознаграждение требовала полного контроля.

Детеринг же, опасаясь, что американцы вдруг надумают пойти на уступки, поспешил озвучить Маркусу свое приглашение. Сэмюэль оказался перед мучительным выбором: стать немислимо богатым членом управления в Standart Oil или попытать счастья на равных правах вместе с Royal Dutch. В итоге он принял предложение Детеринга, и в 1907 году возникла группа Royal Dutch-Shell. Новая компания с двойным названием имела две штаб-квартиры - в Лондоне и Гааге. 60% акций принадлежали Royal Dutch, 40% – Shell. Такое соотношение сохраняется и сегодня.

Под руководством Генри Детеринга новая компания начала динамично развиваться, расширяя географию

дочернюю компанию в Голландии, чтобы получить нефтяную концессию на юге Суматры.

Детеринг и Сэмюэль приняли вызов. Американский нефтегигант, сбывая в Европе бензин и керосин по сниженным ценам, компенсировал убытки за счет удержания высоких цен в своей стране. Поэтому Royal Dutch – Shell ничего не оставалось, как начать завоевание родных просторов Standart Oil. Эта задумка у англо-голландской группы успешно воплотилась в жизнь. Бизнес компании в Америке с полным правом можно было назвать быстрорастущим.

Совместная работа Маркуса Сэмюэля и Генри Детеринга оказалась довольно результативной. Первая половина 20 века для их компании стала периодом стремительного роста. Хотя волнения, охватившие мир в связи с первой мировой войной, сказались на компании двояко. До конца военных действий концерну пришлось приостановить разведочные работы и разработку месторождений в Венесуэле, строительство нефтеперерабатывающего завода на малых Антильских островах затянулись на три года. Собственность в Румынии была разрушена в 1916 году, а в России конфискована после революции 1917 года. Но в то же время в 1915-м открывается представительство компании в США.

В 1919-м пилоты Элкок и Браун осуществили исторический полет через

несе – нефтехимии. Уже к концу 30-х прошлого столетия компания, добывая 600 тысяч баррелей сырой нефти в день, контролировала 10% мировой добычи. Через 20 лет на долю англо-голландской группы приходилась 1/7 мирового производства нефтепродуктов, выпуск которых постоянно возрастал.

В конце 50-х Royal Dutch – Shell открыла в Голландии одно из богатейших месторождений природного газа, которое спустя два десятилетия покрыло половину потребления голубого топлива в Западной Европе. Кроме газа в Северном море было разведано гигантское месторождение нефти Брент.

К концу 70-х компания перерабатывала на своих заводах около 3 млн баррелей сырой нефти. Позднее она заявила о себе и в угольной промышленности и в металлургии.

До 2001 года Royal Dutch – Shell являлась самой крупной нефтяной компанией мира, пока не произошло слияние двух американских гигантов – Exxon и Mobil. Сегодня англо-голландский концерн занимает вторую строчку в списке крупнейших в мире.

Гульмира Ильясова

По материалам зарубежной прессы



HERMITAGE

Салон подарков

Лучшие мировые
производители
фарфора, золота,
серебра и хрусталя:

*Spode, Royal Doulton
Royal Bone China,
Noritake
Mikasa, Arthur Price,
Lisa Mori*



Адреса салонов подарков «Эрмитаж»:

г. Алматы, Самал-2, дом 105, подъезд 2
Телефоны: 7 (3272) 71 69 56, 71 61 83, 71 61 84

г. Астана, р-н Левый берег, ул. Первая, д.7, бутик №5
«RIXOS PRESIDENT HOTEL ASTANA»
Телефон/факс: + 7 (3172) 24 27 53



АЙЖАН НУРМАГАМБЕТОВА

Вообще, я отношусь с большим уважением, можно даже сказать с трепетом, к людям этой профессии. Для меня они стоят в авангарде нашей экономики. От их труда зависит благосостояние нашей страны и всей нации. Раньше для меня эта профессия была романтической. Мне казалось, что это так удивительно - искать нефть. Есть геологи, есть буровики. На самом деле, нужно быть настоящим романтиком, чтобы заниматься этим нелегким трудом. Помню, были замечательные песни о них, хорошие фильмы. Тогда мне казалось, что знаю практически все об этих специальностях. Со временем, когда наша республика обрела независимость, и отрасль вышла на первое место, мое отношение кардинально поменялось. Причем, в лучшую сторону. Я поняла, что этот романтизм стал хорошо оплачиваться, и поднялся на ступень, заставляющую уважать нефтяников больше. Приятно, что мы входим в число стран, добывающих нефть. Это придает авторитет нашему государству. По долгу службы мне приходилось нередко общаться с этой аудиторией. Выступать перед топ-менеджерами, а также выезжать непосредственно туда, где стоят буровые установки. Всегда это было настоящим праздником для меня. Там работают тысячи

людей. Они всегда воспринимали и воспринимают мои выступления с благодарностью.

Мне было приятно видеть, в каких условиях сейчас работают они. В голой степи созданы небольшие оазисы со специальными коттеджами, клиниками. Даже наличие горячей воды в степи – это большой прогресс. И меня это просто поразило. Я думаю, что через десяток лет условия будут еще лучше. И эта профессия станет еще более востребованной и почетной.

В 2000 году я попала в аварию и почти год пролежала на больничной койке. И после того, как выздоровела и вновь вышла на сцену, работники нефтегазовой отрасли были первыми моими зрителями. Я помню, как меня пригласили в Новый Узень. Концерт прошел на ура. Новый 2001 год я встретила среди нефтяников. Мне этот вечер запомнился на всю жизнь. И не потому, что сумма гонорара была внушительной. Прежде всего, я почувствовала большую моральную поддержку и вновь обрела уверенность на сцене.

От всей души желаю представителям нефтегазовой отрасли всего самого лучшего.

Будьте всегда Первыми, будьте всегда Лучшими.

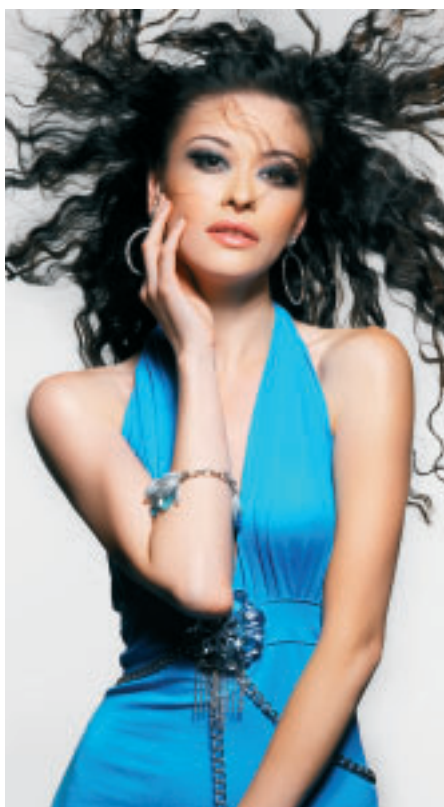


РАФАЭЛЬ

Я не могу утверждать, что когда-либо в детстве и юношестве мечтал быть нефтяником. Я был немного далек от этой отрасли. Но сегодня нет в стране ни одного человека, который не понимал бы, что во многом благодаря вам Казахстан совершил колоссальный экономический рывок.

Хотя мы с вами работаем и в разных сферах, однако видимся часто, когда я пою для вас на праздниках и корпоративных вечерах. И мне приятно, что среди вас есть много ценителей хорошей музыки. В вашей среде у меня много хороших знакомых и друзей. Отрадно, что нефтяников можно назвать настоящими гурманами от музыки. Это я заметил после того, как меня стали просить спеть что-нибудь из джаза или нашего любимого ретро. Очень весело бывает, когда ваши боссы лихо отплясывают под мою диско-программу. При этом о своем статусе, возрасте и комплекции все забывают. И это прекрасно! Кто хорошо веселится – тот хорошо работает!

Поэтому в ваш праздник я желаю покорения новых высот и процветания вашему бизнесу! Пусть запасы нефти будут неисчерпаемы, а мы будем петь для вас самые красивые песни. Будьте здоровы, будьте счастливы, будьте любимы!



МИЯ

Я от всей души хочу поздравить всех работников нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности с их профессиональным праздником! Так получилось, что это и мой профессиональный праздник, ведь, кроме того, что я певица, я учусь на 4-м курсе факультета “Экономика нефтебизнеса” в КАЗ НТУ им. К.Сатпаева. На казахстанской сцене есть поющие журналисты, юристы, врачи, даже банкиры. А я – поющая нефтяница. И могу уверенно утверждать, что эта служба опасна и трудна! А в действительности - это ведущая, даже основная отрасль промышленности в экономике нашей страны. В ваш профессиональный праздник хочу пожелать всем работникам нефтегазовой промышленности крепкого здоровья, благополучия и счастья в личной жизни и, конечно, успехов в Вашем нелёгком труде.



СЕНБЕК ЖУМАГАЛИЕВ

Я родился и вырос в поселке Балыкши Атырауской области. Мое детство прошло среди нефтяников. У меня много друзей и знакомых – представителей этой профессии. В детстве я не понимал, что означала фраза «Едем на разведку». Я связывал это с военными действиями. И только позже я понял, что разведка – это поиск той самой нефти посреди пустыни.

У нас в Атырау раньше к нефти относились не так серьезно, как к рыбной промышленности. Рыбаки всегда были на первом месте. И мы называли добываемую икру черным золотом. Теперь же все наоборот. Работники нефтегазовой отрасли стоят впереди многих других профессий не только в области, но и во всей республике. А настоящим черным золотом мы теперь называем нефть.

Вообще, нефтяники – люди смелые и целеустремленные. Этого требует сама профессия. Я знаю, что их труд один из самых высокооплачиваемых. Уверен, есть за что получать достойную зарплату. Несмотря на то, что сейчас условия их труда улучшаются, все равно это нелегкая работа. Нужно быть энтузиастом, чтобы тебя называли настоящим нефтяником.

В годы становления нашего государства я девять лет работал в Атырау руководителем молодежного эстрадного

ансамбля. Мой коллектив часто выступал перед нефтяниками. Мы были на открытии многих месторождений. Скажу честно, что это очень добрая и благодарная публика.

Недавно побывал в гостях у своих родственников, был в родном Балыкши, который сегодня уже является одним из новых районов Атырау. Мне приятно, что город за последние годы не только разросся. Он преобразился. Раньше я всегда стремился быстрее вернуться в Алматы. Сейчас такого чувства не возникает. Атырау на самом деле стал одним из самых красивых городов нашей страны. Удивляешься, какими быстрыми темпами здесь все строится и развивается. Это прекрасно. Я считаю, что город полностью отвечает всем стандартам, чтобы называться нефтяной столицей Казахстана.

Хотел бы пожелать всем людям этой профессии, прежде всего, здоровья. Оно им необходимо. Пусть ваш труд будет только на благо и процветание нашего государства!

Баллестерос в Астане



В середине июля в столичном гольф-клубе состоялся очередной международный турнир. Sensацией нынешних состязаний стал приезд знаменитого испанского гольфиста Севериано Баллестероса. По приглашению организаторов и спонсоров турнира он прилетел, чтобы дать мастер-класс казахстанским игрокам.



Севериано Баллестероса называют легендой мирового гольфа. Впервые о нем заговорили тридцать лет назад, когда на престижном гольф-турнире British Open молодой и малоизвестный игрок из небольшого испанского городка Педрены занял второе место. С этого момента очаровательный 19-летний испанец стал звездой. Сев, как его называют, сумел доказать, что европейским спортсменам под силу одолеть американцев, непобедимых фаворитов гольфа, которые долгие годы почивали на лаврах. В течение последующих десятилетий Баллестерос выиграл 48 этапов Европейского тура, в том числе два British Open, второй раз стал чемпионом Masters и победил еще в 12 турнирах по всему миру.

Сейчас Севериано 49 лет. Свою последнюю победу он одержал пять лет назад, и его карьера завершена. И все же, как и другая легенда, американец Арнольд Палмер, он остается одной из самых популярных, любимых и значимых фигур мирового гольфа. Поэтому его приезд в казахстанскую столицу и участие в очередном турнире было своего рода знаменательным событием.

По словам г-на Султангалиева, вице-президента Ассоциации гольфа Казахстана, приезд Сева Баллестероса в Астану имеет в большей степени цель популяризировать этот вид спорта в Казахстане. «Мы в будущем намерены пригласить его на проектирование новых гольф-полей. А сейчас его приезд носит чисто имиджевый характер», – уточнил Серик Султангалиев.

Баллестерос – далеко не «первая ласточка» среди звезд мирового гольфа, побывавших в Казахстане. В прошлые годы в гольф-клубах Алматы побывали Колин Монтгомери и Арнольд Палмер. Последний принимал участие в проектировании гольф-полей южной столицы.

Прошедший в Астане турнир начался с задержкой более чем на час: ждали Президента страны Нурсултана Назарбаева. Его опоздание было связано с тем, что за день до этого он принимал участие в очередном заседании ЕврАзЭС в Минске.

«Я прилетел сегодня в пять утра и вот, несмотря на это, сейчас я здесь в гольф-клубе. А это – лучшее доказательство того, как я люблю гольф», – пояснил с улыбкой Нурсултан Назарбаев уже на церемонии открытия турнира и добавил: «Никто не верил, что в столице будет такой гольф-клуб,

и что этот вид спорта получит в Казахстане такое развитие. На этом месте несколько лет назад была мусорная свалка, а теперь здесь современные 18-луночные поля». Президент заметил, что гольф-клубы открыты не только в Астане и Алматы. Они появились и в других регионах республики. «В Южно-Казахстанской области, рядом с курортом Сары-Агаш открылся новый гольф-клуб, который, надеюсь, будет способствовать развитию этого вида спорта», – сказал он.

После обязательных приветствий состоялся мастер – класс именитого испанца. Баллестерос делился секретами своего знаменитого удара. Нужно отметить, что это был не просто урок известного мастера. Это было своеобраз-

**“ДЛЯ ТОГО, ЧТОБЫ
СТАТЬ ХОРОШИМ
ГОЛЬФИСТОМ, НУЖНО
ОБЛАДАТЬ ОПРЕДЕЛЕН-
НЫМ ЗАПАСОМ ЭНЕР-
ГИИ, А ТАКЖЕ ХОРО-
ШЕЙ КОНЦЕНТРАЦИЕЙ
ВНИМАНИЯ И ФИЗИ-
ЧЕСКОЙ ФОРМОЙ.
ЗАЛЕЗТЬ НА ВЕРШИНУ
КУДА ПРОЩЕ, ЧЕМ
УДЕРЖАТЬСЯ НА НЕЙ”**

разное шоу. Испанец продемонстрировал «в лицах», как бьют клюшкой его знаменитые коллеги Палмер и Вудз.

Помимо того, что Севериано прекрасный гольфист, он оказался и хорошим собеседником.

– Господин Баллестерос, как Вы пришли в гольф?

– Прежде всего, я родился в нескольких метрах от гольф-клуба, и вся моя жизнь была связана с гольфом. Я родился и вырос в атмосфере этого вида спорта. И посвятил ему 40 лет своей жизни.

– Первый чемпион России по гольфу Александр Стрункин, который сегодня возглавляет наш столичный гольф – клуб, в одном из своих интервью сказал, что

хорошим гольфистом стать не легко. Вы согласны с этим?

– Да, мой коллега прав. Нужно любить эту игру, иметь к ней страсть и получать от нее наслаждение. И потом, чтобы добиться успехов, как и в любом деле, нужно много тренироваться. Что касается качеств, то для того, чтобы стать хорошим гольфистом, нужно обладать определенным запасом энергии, а также хорошей концентрацией внимания и физической формой. Думаю, что залезть на вершину куда проще, чем удержаться на ней

– Как Вы оцениваете уровень казахстанских игроков и наш столичный гольф-клуб?

– Здесь очень приятная атмосфера и видно, что у ваших игроков неплохой потенциал.

– Пригласить Вас было не просто, вернее, попасть в Ваш график. Почему Вы согласились приехать в Казахстан и принять участие в турнире?

– Во-первых, меня пригласил Ваш президент, и проигнорировать его приглашение было бы не этично. И потом, я знаю, что он большой поклонник гольфа, и это сыграло решающую роль!

Во время беседы удалось выяснить также, что знаменитый гольфист в настоящее время живет один. Он разведен. Как объяснили позже специалисты, таковы издержки профессии. Игроки такого высокого уровня практически не бывают дома. Их график расписан на несколько лет вперед. Они постоянно участвуют в турнирах, переезжая из одной страны в другую. Но, тем не менее, у Баллестероса трое детей – два сына и дочь. Все они играют в гольф и показывают неплохие результаты.

Мастер-класс знаменитого Сева вызвал большой интерес у казахстанских гольфистов и приглашенных на турнир журналистов. Как заметил вице-президент федерации гольфа Серик Султангалиев, чтобы у нас появились такие звезды, как Баллестерос, нужно еще лет 10–15. В настоящее время при каждом гольф-клубе открылись детские школы, поэтому есть надежда, что в скором времени мы воспитаем своих профессионалов.

Кульнаш Кониорова

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ФОРУМ



НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ И ЭНЕРГЕТИКА

**6-7 сентября 2006 г.
Отель Rixos International Astana Hotel
г. Астана**



6 сентября 2006 года, зал «Жеруйык»

Время	Тема	Выступающие
09.00	Утренний кофе и регистрация	Спонсор: Репсол Эксплоасион Казахстан С.А.
10.00 – 10.10	Начало Форума. Вступительное слово	Кулибаев Т.А., Председатель Ассоциации KazEnergy
10.10 – 10.20	Приветственное слово участникам Евразийского энергетического форума KazEnergy	Масимов К.К., заместитель премьер министра, министр экономики и бюджетного планирования РК
10.20	Вводное пленарное заседание	Председатель секции: Кулибаев Т.А.
10.20 – 10.35	Стратегия развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан	Измухамбетов Б.С., министр энергетики и минеральных ресурсов РК
10.35 – 10.50	Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан	Школьник В.С., министр индустрии и торговли РК
10.50 – 11.05	Энергетическое партнерство стран ЕС и Казахстана	Адриаан ван дер Меер, руководитель Представительства Европейской Комиссии в РК, Кыргызской Республике и Таджикистане
11.05 – 11.20	Глобальные вызовы энергетической безопасности	Ермекбаев Н.Б., советник Президента, заведующий Центром внешней политики
11.20 – 11.35	Вопросы экологической безопасности энергетических проектов в Республике Казахстан	Искаков Н.А., министр охраны окружающей среды РК
11.35 – 11.50	Перспективы развития возобновляемой и альтернативной энергетики в Республике Казахстан	Абдымомунов А.К., вице-министр образования и науки РК
11.50 – 12.05	Перерыв на кофе	Спонсор: «ПетроКазахстан»
12.05	Секция «Развитие энергетической отрасли Республики Казахстан»	Председатель секции: Оразбаев Б.Е., вице-министр энергетики и минеральных ресурсов РК
12.05 – 12.20	Стратегия развития энергетической отрасли Республики Казахстан	Оразбаев Б.Е., вице-министр энергетики и минеральных ресурсов РК
12.20 – 12.35	Инвестиционные проекты в электроэнергетической отрасли Республики Казахстан	Бозумбаев К.А., президент АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «KEGOC», член Совета Ассоциации KazEnergy
12.35 – 12.50	«Как сделать выработку энергии более экологичной (по опыту Норвегии)»	Эдгар Мелвин Фурухольт, специальный консультант по технологиям охраны окружающей среды компании «Статойл»

Время	Тема	Выступающие
12.50 – 13.05	Перспективы развития добычи природного урана в Республике Казахстан	Касабеков А.С., вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
13.05 – 14.30	Перерыв на обед	Спонсор: корпорация «Шеврон»
14.30	Секция: «Использование инновационных технологий в реализации нефтегазовых проектов в Республике Казахстан»	Председатель секции: Карабагин У.С., президент АО «НК «КазМунайГаз», член совета ассоциации KazEnergy
14.30 – 14.45	Проект Кашаган – экологические сложности и предпринимаемые меры	Пол Бартлет, менеджер корпоративной экологической службы Agir KCO
14.45 – 15.00	Диверсификация компаний и принципы реализации инвестиционных программ	Кулекеев Ж.А., первый заместитель президента АО «НК «КазМунайГаз»
15.00 – 15.15	О развитии инфраструктуры поддержки морских нефтяных операций в казахстанском секторе Каспийского моря	Марабаев Ж.Н., управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»
15.15 – 15.30	Внедрение новых технологий при разведке и добыче углеводородного сырья в Республике Казахстан	Балжанов А.К., генеральный директор АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»
15.30 – 15.45	Перерыв на кофе	
15.45	Продолжение секции: «Использование инновационных технологий в реализации нефтегазовых проектов в Республике Казахстан»	Председатель секции: Кулекеев Ж.А., первый заместитель президента АО «НК «КазМунайГаз»
15.45 – 16.00	Технология утилизации попутного газа на примере Карачаганакского месторождения	Паоло Кампелли, генеральный директор Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
16.00 – 16.15	Новые транспортные маршруты и рынки для нефти и газа из Казахстана	Кабылдин К.М., управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»
16.15 – 16.30	Энергетические сценарии Shell и возможности их применения в Казахстане	Кельджанов К.К., заместитель управляющего директора компании «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.»
16.30 – 16.45	Технические риски безопасной эксплуатации нефтегазопроводов, связанные с процессами изготовления и транспортировки труб	Торгаев Р.А., заведующий НИЦ нефтегазового машиностроения и трубопроводного транспорта, к.т.н., Казахстанско-Британский Технический Университет
16.45 – 17.00	Перспективы открытия новых месторождений нефти и газа в мезозойских отложениях Мангистауской области	Рабинович А.А., кандидат геолого-минералогических наук, д.ф. ветеран-нефтяник, директор ТОО «Независимая экспертно-консалтинговая фирма «Optimum»
17.00 – 17.15	Перспективы развития нефтехимии в Республике Казахстан	Мералиев С.А., управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»
17.15 – 17.30	Прения по затронутым вопросам. Закрытие первого дня работы Форума	Сарсенов Д.Ж., генеральный директор Ассоциации KazEnergy
19.00 – 21.00	Прием по случаю проведения форума KazEnergy	Ресторан отеля «Rixos»