



KAZENERGY

№ 4 (08) 2007

АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALYTICAL MAGAZINE

ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ
ПРОГРАММА
KAZENERGY

НУРЛЫХАН
БЕКВОСЫНОВ:
Черное золото и светлой судьбе

тема номера

ЭНЕРГЕТИКА
КИТАЯ

оценка основных
трендов



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

Құрылтайшы және шығарушы
ЖШС «DosArt» design studio

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев
KazEnergy Қауымдастығының төрағасы
Ж. Сәрсенов
KazEnergy Қауымдастығының бас директоры
Е. Қосыбаев
KazEnergy қорының президенті
К. Сағадиев
ҚР Парламент Мәжілісінің қаржы және бюджет жөніндегі комитетінің төрағасы
Б. Ақшолоақов
ҚР энергетика және минералды ресурстар вице-министрі
Пер Эйнар Реттедал
Statoil North Caspian a.s. компаниясының бас директоры, Қазақстандағы Норвегия королдігінің құрметті консулы
Мартин Ферстл
Shell Kazakhstan Development B.V. басқарушы директоры

Бас редактор
М.Намазбеков
Шығарушы редактор
Г.Ботбаев

Талдау бөлімінің редакторы
А.Устименко
Талдаушылар:
И.Көбентаева, Б.Бақұмбаева, А. Қарыбаев, М. Ермекбаева

Авторлар:
Р. Раисханова, Е. Новикова, А. Кауменов, Т. Гришкова, Қ. Ібрай, А. Банцикин, М. Ферстл, Г. Муқанова, С. Дьяченко, Н. Бақытжанұлы, Т. Мусабаев, Ж. Мукатаева

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
Gagarin Gallery
Арт-директор
Д.Қасымов
Дизайнер
Ә.Сүлейменов

Фотографтар:
В. Лиханов

Әдеби редактор:
Р.Тленшиева
Менеджерлер:
Н.Молдахметова, М.Оспанов, Ә. Құсайынова

Редакция қазақстандық фотограф Виктор Лихановқа ұсынған жұмыстары үшін алғыс айтады. Журнал 2005 жылы 28 қарашада Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 6640-Ж куәлігі берілген. Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз. Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек. Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес. Қазақстан және ТМД аймақтарына тарайды.

Айына бір рет шығады

Редакцияның мекен-жайы:
Қазақстан Республикасы, Алматы қаласы
Навои көшесі, 310
Тел/факс + 7(327) 255 25 01
e-mail: info@kazenergy.com
www.kazenergy.com

«Print Com» баспаханасында басылды
Алматы қаласы, Ш.Уәлиханов көшесі, 137, оф. 13
Таралымы 3 000 дана

Учредитель и издатель
ООО «DosArt» design studio

Редакционный совет:

Т.Кулибаев
Председатель Ассоциации KazEnergy
Д. Сәрсенов
Генеральный директор Ассоциации KazEnergy
Е. Косубаев
Президент Фонда KazEnergy
К. Сағадиев
Председатель комитета по финансам и бюджету Мажилиса Парламента РК
Б. Акчулаков
Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов РК
Пер Эйнар Реттедал
Генеральный директор компании Statoil North Caspian a.s., почетный консул королевства Норвегия в РК
Мартин Ферстл
Управляющий директор Shell Kazakhstan Development B.V.

Главный редактор
М. Намазбеков
Выпускающий редактор
Г. Ботбаев

Редактор аналитического отдела
А. Устименко
Аналитики

И. Кубентаева, Б. Бакумбаева, А. Карыбаев, М. Ермекбаева

Авторы
Р. Раисханова, Е. Новикова, А. Кауменов, Т. Гришкова, К. Ибрай, А. Банцикин, М. Ферстл, Г. Муқанова, С. Дьяченко, Н. Бақытжанұлы, Т. Мусабаев, Ж. Мукатаева

Дизайн, верстка, доредакционная подготовка
Gagarin Gallery
Арт-директор
Д. Касымов
Дизайнер
А. Сулейменов

Фотограф
В. Лиханов

Литературный редактор
Р. Тленшиева
Менеджеры:
Н. Молдахметова, М. Оспанов, А. Кусаинова

Редакция благодарит казахстанского фотографа Виктора Лиханова за предоставленные работы. 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 ответственности за содержание рекламных материалов. Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов. Распространяется на территории Казахстана и СНГ.

Выходит один раз в месяц

Адрес редакции:
Республика Казахстан, г. Алматы,
ул. Навои, 310
тел/факс +7 (327) 255 25 01
e-mail: info@kazenergy.com
www.kazenergy.com

Отпечатано в типографии PrintCom
г. Алматы, ул. Валиханова, 137, оф. 13
Тираж 3 000 экземпляров

Founder and Publisher
«DosArt» design studio LLP

Editorial board
T. Kulibayev
Chairman of KazEnergy Association
J. Sarsenov
General Director of KazEnergy Association
E. Kosubayev
President of KazEnergy Fund
K. Sagadiyev
Chairman of Finance and Budget Committee of Parliament Mazhilis of the RK
B. Akchulakov
Vice-Minister of Energy and Mineral Resources of the RK
Per Einar Rettedal (Norway)
General Director of Statoil North Caspian a.s., Honorary Consul of the Kingdom of Norway in the RK
Martin Ferstl (USA)
Managing Director of Shell Kazakhstan Development B.V.

Editor-in-chief
M. Namazbekov
Managing editor
G. Botbayev
Analytical department editor
A. Ustimenko
Analysts
I. Kubentayeva, B. Bakumbayeva, A. Karybayev, M. Yermekbayeva
Authors
R. Raishanova, E. Novikova, A. Kaukenov, T. Gryshkova, K. Ibray, A. Bantsikin, M. Ferstl, G. Mukanova, S. Dyachenko, N. Bakytzhanuly, T. Musabayev, Zh. Mukatayeva

Design, layout, pre-press
Gagarin Gallery
Art-director
D. Kasymov
Designer
A. Suleimenov

Photographers:
V. Likhanov
Script editor
R. Tlenshiyea
Managers:
N. Muldakhmetova, M. Ospanov, A. Kussainova

Special thanks to Kazakhstan's photographer Victor Likhanov for the works provided. The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan. Registration Certificate No. 6640-Ж, dated November 28, 2005. Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors. The editors are not responsible for the contents of the advertisements. The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors. Distributed in Kazakhstan and CIS.

Monthly edition
Address of the editorial office:
310 Navoi Str.
Almaty, Republic of Kazakhstan
Tel/fax: +7 (327) 255 25 01
e-mail: info@kazenergy.com
www.kazenergy.com

Printed by PrintCom
137 Valikhanov Str., office 13, Almaty
Circulation – 3 000 copies

© KAZENERGY 2007

www.kazenergy.com



KAZENERGY

- АССОЦИИ
- УСЛУГИ
- АНАЛИТИКА
- СПЕЦИАЛИЗ
- ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО



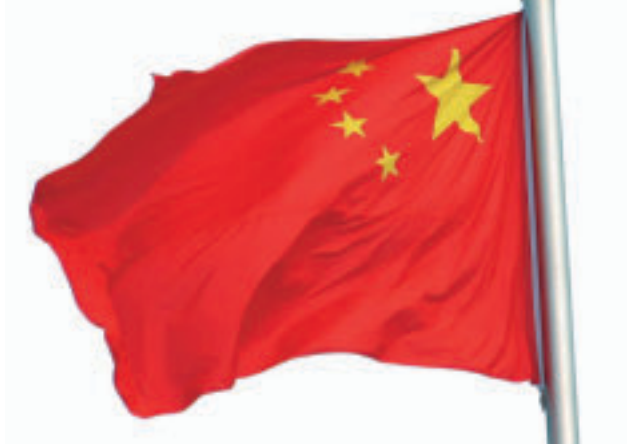
Первый документальный фильм о нефти Казахстана

В последние четыре года нефть активно развивается в условиях так называемого бумага нефти на рынке сырьевых товаров (commodities), черные и цветные металлы, нефть, природный газ, промышленные товары, сельскохозяйственные товары (зерно и хлопок). Нефтегазовые ресурсы Казахстана составляют около 10% от мировых запасов, в том числе газ. Нефтегазовые ресурсы Казахстана составляют около 10% от мировых запасов. Нефтегазовые ресурсы Казахстана составляют около 10% от мировых запасов. Нефтегазовые ресурсы Казахстана составляют около 10% от мировых запасов.

курсы валют	
USD	122,88
EUR	94,11,45
GBP	45,78,88
SEK	95689,44

курсы валют	
USD	122,7 +124,2
EUR	4,08 +134,2
GBP	173,8 +121,3

погода	
погода	(09.05.2006)
температура	дождь +16... +17
ветер	юго +22... +25



ПРОЕКТ KAZENERGY

- 8 Образовательная программа KazEnergy
- 12 Стипендия от группы компаний «КазМунайГаз» – начало профессионального пути в нефтегазовой отрасли
- 16 Поддержка развития образования – прямой вклад в стабильность экономики

АКТУАЛЬНО

- 18 Перспективы «газовой ОПЕК»
- 24 Труба в никуда?

НОВОСТИ

- 28 Казахстан: энергетика, нефть и газ
- 88 Мир: энергетика, нефть и газ

ТЕМА НОМЕРА

- 30 Китай в мире: оценка сценариев и доступных опций
- 36 Энергетика Китая: оценка основных трендов
- 42 Стратегия энергетической безопасности Китая
- 46 Международное сотрудничество в рамках реализации энергетической стратегии
- 52 Нефтегазовый комплекс Китая

НОВОСТИ KAZENERGY

- 60 Нефтехимия: горизонты и перспективы развития

ВЫСОКИЕ ТЕХНОЛОГИИ

- 66 Высокие космические технологии – в национальную экономику!

ЧЛЕНЫ И ПАРТНЕРЫ KAZENERGY

- 72 Financing Kazakhstan's oil export infrastructure
96 «Роднит язык, что Пушкиным воспет»

HUMAN RESOURCES

- 76 Особенности обучения персонала в коммерческой сфере

ПОЛИТИЧЕСКИЙ ОБОЗРЕВАТЕЛЬ

- 78 Кризис культуры и духовности в эпоху глобализации как истоки и причины распространения терроризма
82 Қазақстан қоғамын демократиялауда саяси партиялардың орны

ЦЕНЫ-КОТИРОВКИ-ИНДИКАТОРЫ

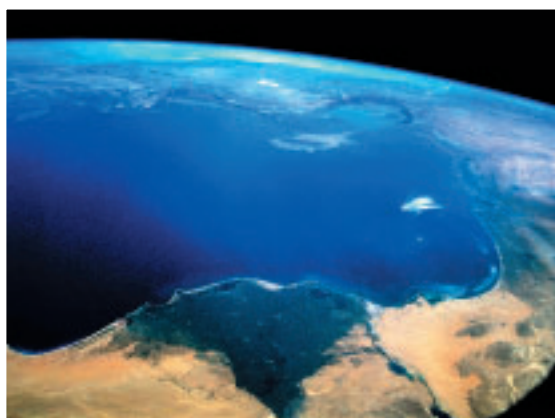
- 92 Квартальный обзор ситуации на мировом рынке нефти

ПЕРСОНА

- 98 Нурлыхан Бекбосынов: черное золото в светлой судьбе

ART KAZENERGY

- 102 Чтобы снять шедевр, нужно сделать многое





Образовательная программа KazEnergy



“О” бразовательная программа KazEnergy» разрабатывается в русле основных направлений деятельности Ассоциации «KazEnergy», включая такое важное для развития отрасли направление, как поддержка профильных и иных научных, консультативных и образовательных организаций и учреждений.

В соответствии с этим, миссия программы заключается в том, чтобы способствовать развитию научно-технического прогресса в топливно-энергетической сфере посредством стимулирования молодежи к научным исследованиям в данной области и создания эффективного взаимодействия между бизнес-сообществом, сферой высшего технического образования и широкой общественностью. По замыслу инициаторов, образовательная программа проводится в несколько этапов. Работа по первому, пилотному этапу была начата еще в сентябре 2006 года. На этом этапе студенты четырех казахстанских ВУЗов, специализирующихся на подготовке специалистов для нефтегазовой и энергетической отрасли, приняли участие в конкурсе научных работ. Основными критериями отбора студентов стали высокие показатели академической успеваемости, активное участие в научно-исследовательской работе и успешность прохождения производственной практики.

В рамках первого этапа программы, были успешно решены следующие задачи: создание обновляемой электронной базы данных по кадровым резервам топливно-энергетического комплекса и анализ информации об уровне подготовки и степени вовлеченности студентов в научно-исследовательскую деятельность. Этот этап стал своего рода «генеральной репетицией» к основному этапу стипендиально-грантовой программы и позволил отработать многие организационные вопросы. Логическим завершением данного этапа стипендиальной программы станет вручение премий Ассоциации «KazEnergy», в рамках совместной с Союзом инженеров-энергетиков Конференции в мае т.г.

По результатам реализации первого года работы «Стипендиальной программы KazEnergy» было отобрано 150 студентов ведущих профильных ВУЗов РК. Из них 50 лучших студентов 4-х ВУЗов РК на получение именных премии Ассоциации KazEnergy, и 100 студентов 5-ти ВУЗов РК на получение именных стипендий. ВУЗами – участниками «Стипендиальной программы KazEnergy» в 2007 году выступили:

1. Алматинский Институт Энергетики и Связи (АИЭС)
 2. Казахстанско-Британский Технический Университет (КБТУ)
 3. Казахский Национально-Технический Университет им.Сатпаева (КазНТУ)
 4. Казахстанский Институт Менеджмента, Экономики и Прогнозирования (КИМЭП)
 5. Казахский Гуманитарно-Юридический Университет (КазГЮУ)
 6. Атырауский Институт Нефти и Газа (АИНГ)
- Следующий этап образовательной программы, который планируется запустить уже в сентябре 2007, предполагает более широкое вовлечение будущих специалистов отрасли, а также более широкие возможности для выявления инновационных, прорывных идей, потенциально полезных для развития экономики Казахстана.

Участниками открытых конкурсов на получение специальных стипендий и именных грантов Ассоциации смогут стать студенты, аспиранты, магистранты, докторанты, научные работники, преподаватели ВУЗов РК и практикующие специалисты отрасли. Помимо материальной поддержки перспективных специалистов топливно-энергетического комплекса, стипендиально-грантовая программа призвана способствовать развитию научно-технического прогресса страны путем стимулирования молодежи к научным исследованиям и внедрения конкретных проектов в данной отрасли.

В настоящее время начата работа по разработке пакета документов по реализации основной части программы, включая процедуру проведения конкурсов, критерии отбора кандидатов, положения об экспертной комиссии, систему финансирования программы и мн. др.

Арман Кашкинбеков,
исполнительный директор
Ассоциации KazEnergy

Евгения Новикова,
менеджер по
образовательным проектам
Ассоциации KazEnergy

Гульнара Кунирова,
консультант по
образовательным проектам
Ассоциации KazEnergy



ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ
ПРОГРАММА
KAZENERGY

**Список студентов, рекомендованных для получения
именных премий ОЮЛ «Ассоциации нефтегазовых и
энергетических организаций «KazEnergy»**
по результатам «Образовательной программы KazEnergy» на
конец учебного 2007 года.

№	Ф.И.О.	ВУЗ РК	Специальность	SPA	Курс
1	Асанбаева Мадина	КБТУ	Химическая технология органических веществ	3,95	3
2	Искаков Эдьрад	КБТУ	Геологическая разведка месторожд-я полезн. ископаемых	3,93	3
3	Аубакирова Жулдуз	КБТУ	Стандартизация и сертификация (по нефтегазовой отрасли)	3,94	4
4	Ахметова Асель	КБТУ	Стандартизация и сертификация (по нефтегазовой отрасли)	3,93	4
5	Абди Гулім	КБТУ	Прикладная экология (по нефтегазовой отрасли)	3,93	4
6	Кишауов Абилкасым	КБТУ	Геофизические методы поисков и разведки	3,94	4
7	Биболова Асем	КБТУ	Сейсмология	3,94	4
8	Кабдулов Кайрат	КБТУ	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4	4
9	Есекеева Жанар	КБТУ	Химическая технология нефти, газа и угля	3,95	4
10	Карибаев Олжас	КБТУ	Разработка нефтяных и газовых месторождений	3,95	4
11	Шарипова Алтынай	КБТУ	Химическая технология нефти, газа и угля	3,93	4
12	Эдгенова Алина	КБТУ	Бурение нефтяных и газовых скважин	3,96	4
13	Алжигитова Алия	КБТУ	Стандартизация и сертификация (по нефтегазовой отрасли)	3,96	5
14	Баетова Роза	КБТУ	Стандартизация сертификация (по нефтегазовой отрасли)	3,99	5
15	Салимова Асель	КБТУ	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	3,95	5
16	Асавбаев Алибек	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,97	4
17	Аскарлов Аслан	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,97	4
18	Байсынова Айгуль	КазНТУ им. Сатпаева	Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений на суше и на море	4,88	3
19	Бекмаханбет Дархан	КазНТУ им. Сатпаева	Химическая технология органических веществ	4	3
20	Елпешкина Жанар	КазНТУ им. Сатпаева	Химическая технология органических веществ	4	3
21	Ермагамбет Жандос	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,72	4
22	Иргибаев Арман	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,80	4
23	Калмурзаев Бауржан	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,82	4
24	Копжанова Айым	КазНТУ им. Сатпаева	Химическая технология органических веществ	4	3

№	Ф.И.О.	ВУЗ РК	Специальность	SPA	Курс
25	Кубеев Аманжол	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,95	4
26	Мамаев Бисенбек	КазНТУ им. Сатпаева	Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов	4,97	5
27	Нуржанова Жанар	КазНТУ им. Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	4,95	3
28	Оспанов Ерлан	КазНТУ им. Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	4,95	3
29	Сабилова Ардак	КазНТУ им. Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	4,75	5
30	Хисметов Рахимжан	КазНТУ им. Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,95	4
31	Мусагалиева Асель	Атырауский институт нефти и газа (АИНГ)	Электроэнергетика		3
32	Балмасов Дамир	АИНГ	Химическая технология органических веществ		2
33	Суйнешова Кунсулу	АИНГ	Химическая, криминалистическая и экологическая экспертиза		4
34	Умбетова Нурсауле	АИНГ	Рыбное хозяйство		3
35	Курмангалиева Гульсим	АИНГ	Вычислительная техника и программное обеспечение		3
36	Шайков Данила	АИНГ	Автоматизация и информатизация систем управления		4
37	Нугманов Давид	АИНГ	Автоматизация и информатизация систем управления		4
38	Тасбулатова Гульмира	АИНГ	Разработка нефтяных и газовых месторождений		3
39	Аубакирова Карахат	АИНГ	Геология и разведка месторождений полезных ископаемых		4
40	Мухаммедов Амражан	АИНГ	Геофизические методы поисков и разведки		4
41	Иманбаев Ернар	Алматинский институт энергетики и связи (АИЭС)	Электроэнергетика		3
42	Квитко Татьяна	АИЭС	Электрические станции		4
43	Мустафин Жаннур	АИЭС	Электроэнергетика		3
44	Досаева Зарина	АИЭС	Многоканальные телекоммуникационные системы		4
45	Сапаргалиев Марс	АИЭС	Многоканальные телекоммуникационные системы		4
46	Казыкенова Айнур	АИЭС	Радиотехника, электроника и телекоммуникации		3
47	Фахрутдинов Ильдар	АИЭС	Радиотехника, электроника и телекоммуникации		3
48	Бигельдиева Гаухар	АИЭС	Автоматизация и управление		3
49	Абылханов Данияр	АИЭС	Теплоэнергетика		3
50	Имангалиев Султан	АИЭС	Автоматизация и информатизация в системах управления		4



**Раушан
Раисханова,**
директор
департамента
управления
персоналом
АО «НК «КазМунайГаз»

Стипендия от группы компаний «КазМунайГаз» – начало профессионального пути в нефтегазовой отрасли

В группе компаний АО «НК «КазМунайГаз» действует программа по формированию кадрового пула «Выбор команды». Главная цель этого проекта — сформировать команду из лучших специалистов и управленцев, как уже работающих на рынке труда в республике, так и тех, кто придет на этот рынок через 3–5 лет. То есть нынешних студентов. Мы формируем свое будущее и закладываем фундамент успешной карьеры на много лет вперед студентам из нескольких профильных вузов Казахстана.

КазМунайГаз как активный участник Ассоциации KazEnergy поддерживает инициативы по развитию и воспитанию студенческой молодежи Казахстана. КМГ участвует в большой премиально-грантовой программе KazEnergy и представляет стипендиальную программу группы компаний КМГ. Мы набираем команду будущего. Национальная компания «КазМунайГаз» называет первые имена своих стипендиатов из числа студентов пяти ведущих вузов республики.



Выбор молодых специалистов, в том числе из числа учащихся вузов, позволяет обеспечить преемственность поколений. Это означает приток в компанию новых идей и знаний. Наши компании работают с многомиллионными по стоимости технологиями и оборудованием, доверить которые можно только высокопрофессиональным специалистам. Поэтому КазМунайГаз вкладывает значительный объем и времени, и финансовых ресурсов на подготовку кадрового резерва из людей, которые в будущем смогут стать специалистами высокого уровня. В частности, мы поставили перед собой цель отобрать сто лучших студентов из пяти ведущих казахстанских вузов — КБТУ, КИМЭП, КазНТУ имени К. И. Сатпаева, Казахский гуманитарно-юридический университет, Казахский экономический университет имени Т. Рыскулова. Став нашими стипендиатами, они смогут проходить у нас стажировку и практику, а в дальнейшем лучшие из них получат возможность работать в АО «НК «КазМунайГаз» и ее дочерних компаниях. В течение всего периода обучения мы постараемся обеспечить системный мониторинг успеваемости студента, помочь через практику и стажировки развить те компетенции, которые необходимы для сотрудников в группе компаний КМГ. А также компания создаст открытое информационное поле для получения студентами полной и достоверной информации о нефтегазовой отрасли от первоисточника. Мы будем активно поддерживать обмен информацией между нами, чтобы студенты уже сейчас чувствовали свою причастность к деятельности группы компаний КМГ. Проведенный конкурс по отбору кандидатов в стипендиаты еще раз развеивает сложившийся миф о том, что КазМунайГаз — закрытая компания, куда можно попасть, только имея хорошие знакомства. Мы заинтересованы в наборе лучших из лучших специалистов и поэтому абсолютно открыты для тех, кто действительно может продемонстрировать высокий уровень знаний и умений!

Теперь немного о технологии отбора лучших студентов, претендующих на 100 стипендий КМГ. Отбор проводился в несколько этапов: по запросу КМГ ректорат пяти вузов представил кандидатов из числа отличников 3-го и 4-го курсов, победителей олимпиад, активистов вузов. На втором этапе департамент управления персоналом КМГ провел первичный скрининг анализ анкетных данных студентов и табелей успеваемости. Далее советники по персоналу по различным направлениям деятельности, люди из числа наиболее опытных работников группы компаний «КазМунайГаз», признанные специалисты по соответствующим направлениям провели интервью с кандидатами. Претендент, набравший в ходе собеседования с советником по персоналу средний балл не ниже 4, проходит отбор и становится обладателем стипендии группы компаний АО «НК «КазМунайГаз». Большую помощь в предварительном отборе претендентов на стипендии от ведущей нефтегазовой компании республики оказал ректорат вышеперечисленных вузов, подавший кандидатуры 166 наиболее перспективных студентов, учащихся третьих курсов. При следующих этапах отбора смотрели не только на успеваемость студентов, но и на наличие необходимых компетенций, которые проявлялись при проведении интервью. В результате из предложенных советниками и департаментом управления персоналом кандидатур был отобран 71 студент. Еще 29 мест остаются вакантными. В августе т.г. планируется дополнительный отбор 29 студентов, обучающихся по техническим специальностям и переходящих на 3-й курс в 2007/08 учебном году. То, что нам не удалось с первого раза набрать намеченное число стипендиатов, объясняется высокой планкой требований, которую, к сожалению, не смогли преодолеть больше половины кандидатов. Предполагается, что на оставшиеся места будут претендовать учащиеся технических специальностей. Это связано с тем, что наблюдается большая не-

хватка специалистов именно с техническим образованием.

Современный рынок труда даже от технарей требует не только знаний того, как работает нефтяное оборудование, но и умения подать свои способности, что, к сожалению, многие студенты технических специальностей делают не очень хорошо.

Среди тех студентов, кто смог пройти жесткий отбор, — учащиеся третьего курса Казахского гуманитарно-юридического университета Снежана Клевака, Мария Мустафина, Зауре Еспаева и Асылбек Темешбеков. Как признаются ребята, когда они узнали, что успешно прошли конкурс, были «на седьмом небе от счастья». И дело, конечно, не только в ежемесячной стипендии в 15 тысяч тенге, которую они начнут получать с сентября 2007 года, а в тех перспективах, которые открываются для них. Кроме прохождения практики и стажировок в группе компаний АО «НК «КазМунайГаз», стипендиаты смогут участвовать в семинарах и научных работах. А главное, те, кто за это время сможет зарекомендовать себя не только как отличники в учебе, а оценка «пять» будет перепроверяться нашими специалистами многократно, но и как люди, умеющие проявлять лидерские качества, мыслить нестандартно, станут сотрудниками компании «КазМунайГаз». Среди ожиданий, которые КазМунайГаз связывает со своими стипендиатами, — высокий профессионализм, умение подтверждать знания в повседневной практике, чувство корпоративного духа, гордости за то, что они работают в национальной нефтегазовой компании.

Сами ребята прекрасно осознают, что быть работником группы компаний АО «НК «КазМунайГаз» означает не только хорошую заработную плату, стабильность и престиж, но и большую ответственность. Ответственность, которая вселяет чувство гордости за причастность в строительстве будущего страны. Ведь одно из ключевых слов в названии компании «КазМунайГаз» — НАЦИОНАЛЬНАЯ!



ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПРОГРАММА KAZENERGY

Список студентов,
рекомендованных ОЮЛ «Ассоциации нефтегазовых и
энергетических организаций «KazEnergy» по результатам
«Образовательной программы KazEnergy» на конец
обучающего 2007 года для получения именных стипендий
группы компаний АО «НК «КазМунайГаз»

№	Ф.И.О.	ВУЗ РК	Специальность	SPA	Курс
1	Сексенбаев Руслан Русланович	КазНТУ им.Сатпаева	Организация и технология защиты информации	5	4
2	Эдгенова Алина Наурзбаевна	КБТУ	Бурение нефтяных и газовых месторождений	3,96	4
3	Кенжебаев Самат Елеубаевич	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	5	4
4	Бисенбаева Бибигуль Амирбековна	КазНТУ им.Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,97	4
5	Турсынбекова Айгерим	КазНТУ им.Сатпаева	Организация и технология защиты информации	5	4
6	Байбулатова Дамели Сабыржановна	КазНТУ им.Сатпаева	Химические технологии нефти, газа и угля	4,82	4
7	Бурганова Эльвира Ринатовна	КазНТУ им.Сатпаева	Химическая технология органических веществ и материалов	4,81	4
8	Искак Айдос Абайұлы	КБТУ	Разработка нефтяных и газовых месторождений	3,88	4
9	Карибаев Олжас Ержанович	КБТУ	Разработка нефтяных и газовых месторождений	3,96	4
10	Кабдулов Кайрат Асылбекович	КБТУ	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	3,99	4
11	Сакенова Сауле Жаксылыковна	КБТУ	Стандартизация и сертификация	3,91	4
12	Шатманов Берик Жомартович	КазНТУ им.Сатпаева	Прикладная математика	5	4
13	Фомина Марина Александровна	КазНТУ им.Сатпаева	Химические технологии нефти, газа и угля	4,94	4
14	Карпсеитова Асия Нурғалиевна	КБТУ	Сейсмология (в нефтегазовой индустрии)	3,88	4
15	Халыбаев Галымжан Шаншарович	КазНТУ им.Сатпаева	Подземная разработка месторождений полезных ископаемых	4,99	4
16	Хасанов Даниэль Рифкатович	КазНТУ им.Сатпаева	Организация и технология защиты информации	5	4
17	Тлешев Максат Тлешевич	КБТУ	Машины и оборудования нефтегазовой промышленности	3,91	4
18	Ирғибаев Арман Тулеуханович	КазНТУ им.Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,87	4
19	Аскаров Аслан Нуреденович	КазНТУ им.Сатпаева	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	4,97	4
20	Рсимбетов Бағлан Сузакбаевич	КазНТУ им.Сатпаева	Прикладная математика	4,97	4
21	Рахимов Куаныш Базарович	КазНТУ им.Сатпаева	Автоматизация технологических процессов и производств	5	4
22	Бутенко Ольга Олеговна	КБТУ	Стандартизация и сертификация	3,86	4
23	Нарегеева Ляйла Кенжеғалиевна	КазНТУ им.Сатпаева	Автоматизация технологических процессов и производств	5	4
24	Утегенова Замира Каирбековна	КазНТУ им.Сатпаева	Системы автоматизированного проектирования	4,88	4
25	Маралова Мирангуль Булатовна	КИМЭП	Финансы	4,16	3
26	Бекжигитов Серик Жумағалиевич	КБТУ	Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ	3,83	3
27	Сыдыков Жанибек Болатович	КИМЭП	Финансы	4,3	3
28	Мылымко Сергей Сергеевич	КИМЭП	Экономист бизнеса	4,2	3
29	Сидорович Станислав Витальевич	КИМЭП	Менеджмент бизнес процессов	4,09	3
30	Ташкенбаева Акмарал Кайратовна	КБТУ	Финансы	3,98	3
31	Исамадиева Дилара Жаслановна	КБТУ	Информационные системы	3,97	3
32	Югай Антон Александрович	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,91	3
33	Кадырова Дамира Казбековна	КазНТУ им.Сатпаева	Химические технологии нефти, газа	3,86	3
34	Нурлиев Ернар Батырбекович	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,79	3
35	Зайцанов Александр Александрович	КИМЭП	Финансы	4,08	3
36	Садвокасова Налия Алимхановна	КИМЭП	Финансы	4,25	3



КазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY • ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

№	Ф.И.О.	ВУЗ РК	Специальность	SPA	Курс
37	Аманкулов Максат Бейсенбекович	КазНТУ им.Сатпаева	Горное дело	3,75	3
38	Байсынова Айгуль Шарибековна	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,86	3
39	Оспанов Нурбол Бугенбаевич	КБТУ	Нефтегазовое дело	3,81	3
40	Асанбаева Мадина Булатовна	КБТУ	Химическая технология органических веществ	3,96	3
41	Саргулова Дана Насихатовна	КИМЭП	Бухгалтерский учет и аудит	4,17	3
42	Утебергенов Бахтияр Канатбайевич	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,94	3
43	Черепанов Константин Евгеньевич	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,67	3
44	Акимова Анна Алексеевна	КБТУ	Менеджмент	3,93	3
45	Ремыга Евгения Владимировна	КИМЭП	Бухгалтерский учет	4,3	3
46	Раисова Жанадиар Амангельдиевна	КИМЭП	Бухгалтерский учет	4,04	3
47	Нуржанова Жанар Куанышбаевна	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,87	3
48	Сулейменова Асия Бахытовна	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка нефтяных и газовых месторождений	3,96	3
49	Елтузерова Алтынай Садыковна	КИМЭП	Бизнес экономика	4,27	3
50	Карташов Павел Викторович	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,68	3
51	Сарсенбекова Джамиля Жанатовна	КИМЭП	Бухгалтерский учет	4,12	3
52	Таджикулова Жанар Джумадиллаевна	КИМЭП	Бухгалтерский учет	4,04	3
53	Ураков Аскар Махсutowич	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,88	3
54	Романов Максим Петрович	КБТУ	Геология и разведка месторождений полезных ископаемых	3,87	3
55	Имангазы Алдан Маратулы	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,89	3
56	Хабдулина Алия Уахитжановна	КИМЭП	Финансы	4,03	3
57	Досыбаева Айслу Нурлановна	КИМЭП	Международные отношения	4,17	3
58	Баймахан Данияр Жумабайулы	КИМЭП	Финансы	4,09	3
59	Валиев Альмир Нигметоллаевич	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,65	3
60	Атушев Ерден Адilович	КазНТУ им.Сатпаева	Стандартизация, метрология и сертификация	3,82	3
61	Баймуханова Зульфия Ахметовна	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,86	3
62	Жумуков Диас Абаевич	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,88	3
63	Еспаева Зауре Бокешевна	КГЮУ	Юриспруденция	4	3
64	Жумагулов Азамат Жанатович	КГЮУ	Юриспруденция	4	3
65	Темешбеков Асылбек Ардакович	КГЮУ	Юриспруденция	4	3
66	Ли Александра Александровна	КГЮУ	Международное право	4	3
67	Клевака Снежанна Анатольевна	КГЮУ	Международное право	4	3
68	Мустафина Мариа Ерликовна	КГЮУ	Международное право	4	3
69	Абылгазинов Айбек Мейремханович	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	3,84	3
70	Сапашева Индира Маликовна	КБТУ	Информационные системы	3,75	2
71	Сивопалов Сергей Александрович	КазНТУ им.Сатпаева	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений		2



Поддержка развития образования – прямой вклад в стабильность экономики

Евгения Новикова,
менеджер по
образовательным проектам
Ассоциации KazEnergy

В последнее время все чаще стала наблюдаться тенденция постепенного перехода казахстанских частных компаний от чистой филантропии и благотворительности к социальным инвестициям, что является стратегически целенаправленной долгосрочной политикой компаний, приносящей взаимные выгоды всем участникам такого процесса. В условиях перехода к социальным инвестициям социальная активность бизнеса становится узкофокусной, то есть крупные компании и корпорации специализируются на определенной области и направленности.

Одними из направлений такой политики являются программы финансовой поддержки государственного образования и науки, в частности, наиболее распространенные программы помощи активной и научной молодежи в виде стипендиальных и грантовых программ, какой является «Образовательная программа Казахской ассоциации организаций

нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY».

Подобные программы возникли сравнительно недавно в свете возрождающегося интереса к повышению уровня высшего образования, с одной стороны, и эмиграции передовых ученых за границу – с другой. На сегодняшний день такая разновидность социальных инвестиций является наиболее распространенной, поскольку она не сложна в исполнении, не ограничена географическими рамками, и в любом случае подразумевает получение дивидендов.

Формирование и развитие штата

Любая компания желает привлечь молодых талантливых специалистов в ряды своих сотрудников. Ассоциация KazEnergy в этом направлении способствует эффективному развитию своих членов, компаний топливно-энергетического комплекса, в поддержке социальных и образовательных проектов. Для реализации и



развития образовательных программ, с целью поддержки будущих специалистов, необходимо проводить мониторинг среди учащихся профильных вузов РК в поисках студентов, которые занимаются научными изысканиями в той же сфере, в которой работают компании, или получают отличные оценки по определенным предметам.

К примеру, крупному банку выгодно получить хорошего финансиста, инвестиционной компании – специалиста по ценным бумагам, нефтегазовой компании – инженера и т.д. Для осуществления поставленной задачи компании необходимо определить наиболее успешных студентов старших курсов, увлеченных данными областями, обучающихся по профильным специальностям, и назначают им именные стипендии. Затем будущему специалисту необходимо предоставить возможность практической работы в компании во время летних каникул и набраться опыта. Так компания может получить в будущем высококвалифицированного молодого специалиста, соответствующего требованиям определенного направления бизнеса, а сам студент – гарантированное, престижное и хорошо оплачиваемое место работы.

Стабильная ситуация в окружающем сообществе

Стратегической целью компании, инвестирующей средства в высшее образование, является стабилизация экономической ситуации в стране, решение стоящей перед ней социально-экономической проблемы, прекращение “утечки” на Запад перспективных и высококвалифицированных молодых специалистов, помочь им найти свое место в жизни и расширить их возможности в выборе профессиональной карьеры. В данном случае инвесторам необходимо обращать внимание на такие аспекты, как:

- какой профиль имеет ВУЗ, где учатся студенты,
- заинтересован ли специалист в получении работы в данной компании.

В отборе кандидатов на стипендии компания руководствуется успехами студентов в учебе или качеством подготовки специалистов в данном вузе. Как правило, вложение средств в развитие данного направления является широкомасштабным долгосрочным проектом.

Развитие профильной отрасли науки или промышленности

Компания, оказывающая поддержку высшему образованию, не всегда извлекает выгоду для себя, порой руководствуясь исключительно альтруизмом и филантропическими настроениями топ-менеджеров. Однако круг людей, пользующихся этой поддержкой, зависит от личных и общественных интересов руководителей компании. Как правило, эти руководители обладают большим опытом в определенной отрасли науки или производства и проявляют желание целенаправленно инвестировать средства в решение проблем этой отрасли. К примеру, при этом осуществляются финансирование и поддержка в прохождении производственных практик выпускников-студентов профильных вузов Республики Казахстан. И чаще всего происходит так, что не все из числа “приходящих” студентов останутся работать в данной компании. Но те, кто останется, будут прекрасно знать специфику своей работы, принесут прибыль компании, и компания от этого только выиграет!

Развитие сектора и расширение рынков сбыта

Любая компания заинтересована в развитии отрасли, в которой она работает, расширении рынков сбыта своей продукции, а, следовательно, в привлечении широкого круга потенциальных покупателей. Такая компания нуждается не только в собственных специалистах, но также и в профессионалах из других областей, обладающих знаниями по необходимой специфике. В этом случае необходимо включить в стратегию компании не

только разработку грантовых и стипендиальных программ, но и иные формы обучения, например, организацию курсов, семинаров, тренингов или факультативных занятий для старшекурсников по данному направлению или оплату стажировки, производственной практики.

Формирование положительного имиджа компании

и ее эффективного продвижения

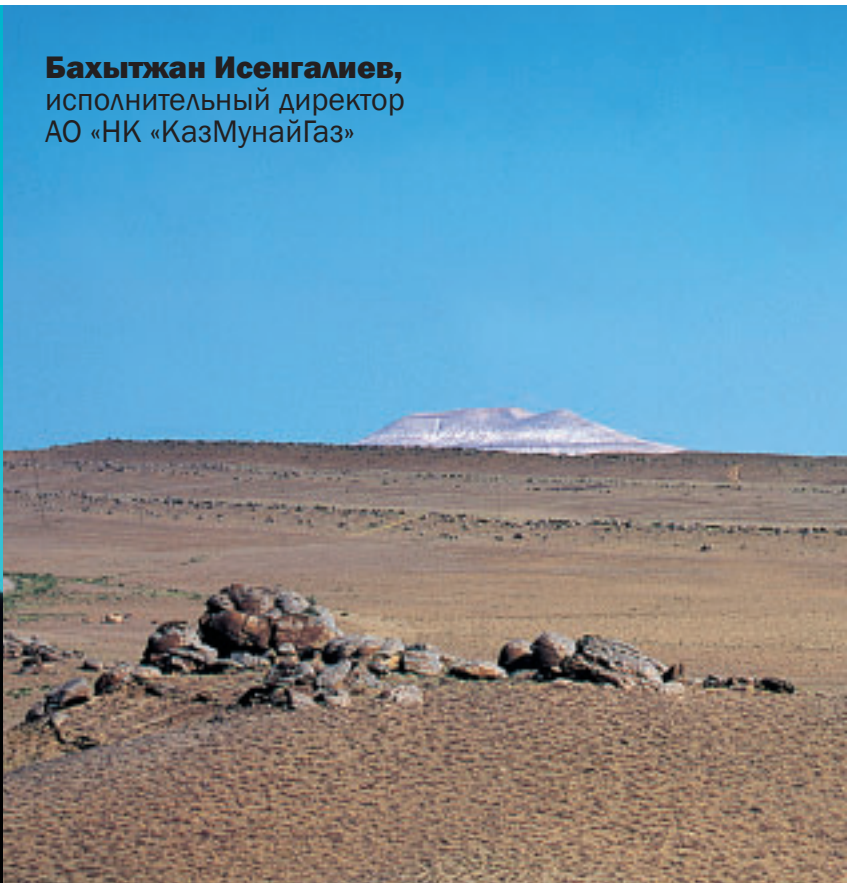
Компания, которая учреждает стипендиальную программу, получает не только специалистов высокого уровня, но и другие бенефиты, например, создает себе имидж благотворительной компании или социальный бренд. При этом снова в выигрыше оказываются обе стороны. Выплата стипендий даже небольшой группе студентов мотивирует учащихся к повышению уровня своего образования как будущих высококвалифицированных специалистов в данной отрасли, вызывает заинтересованность в повышении уровня образования в целом, что плодотворно сказывается на положительном имидже самой компании.

Данная стратегия обеспечивает компаниям двойную выгоду: штат компании формируется из числа высококвалифицированных специалистов, соответствующих требованиям компании, ситуация в сообществе стабилизируется, а предприятие приобретает положительный имидж.

«Образовательная программа KazEnergy» ознаменовала еще одно яркое событие: бизнес-сектор, в частности компании топливно-энергетического сектора в лице ассоциации KazEnergy, начал принимать участие в формировании стабильности, в экономическом росте Республики Казахстан посредством поддержки социальных и образовательных программ, а также подготовки высококвалифицированных кадров энергетической и нефтегазовой отраслей – ведущих специалистов Казахстана.



Бахытжан Исенгалиев,
исполнительный директор
АО «НК «КазМунайГаз»



Перспективы «газовой ОПЕК»

Нынешняя ситуация на мировом рынке углеводородов характеризуется возрастающей ролью газа как топлива и сырья для нефтехимической отрасли.



Н

а прошедшем в апреле совещании Министерства энергетики и минеральных ресурсов было отмечено, что разведанные и оценочные запасы

Казахстана составляют около 3,3 трлн. куб. м, а потенциальные ресурсы достигают 6-8 трлн. куб. м. Ожидается, что производство товарного газа к 2015 году составит 36 млрд. куб. м, а объем экспорта – 24,8 млрд. куб. м. Естественно, что, обладая столь высоким потенциалом, Казахстан не может мириться с нынешним положением «второго лица» на высококонкурентном рынке экспортных поставок. Очевидно, что преодолеть барьеры и противоречия возможно только путем консолидации наших усилий с ближайшими региональными партнерами в рамках Евразийского экономического сообщества.

О путях достижения согласия между экспортерами мы ведем беседу с исполнительным директором Блока газовых проектов АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Бахытжаном ИСЕНГАЛИЕВЫМ.

– Бахытжан Изтлеуович, какими тенденциями характеризуется ситуация на международном газовом рынке?

– Основная тенденция в газовой сфере, характерная для мирового энергетического рынка, это завершающаяся поляризация стран-экспортеров и стран-импортеров природного

газа. Помимо объективных предпосылок, более четко проявилась статусная позиция, точнее, ее различия в добывающих группах и среди покупателей газа.

Международный газовый рынок сегодня представлен, с одной стороны, индустриально развитыми странами – это потребители, по другую сторону – поставщики, основную массу которых составляют страны с транзитной экономикой, развивающиеся страны и страны с новой рыночной экономикой.

Соответственно выстраивается поведенческая тактика группы потребителей газа, в первую очередь в отношении к главному ресурсодержателю на евразийском пространстве – к России. Любые действия России в нефтегазовой сфере получают их неоднозначную оценку, часто критического характера. Участие россиян в инициативе объединения производителей и экспортеров газа по аналогии с ОПЕК, похоже, устранило последние разногласия в стане импортеров газа, лишь теснее сплотив их ряды.

Поэтому, несмотря на специфику газового бизнеса, было бы логично обнаружить другую тенденцию – конструктивное объединение экспортеров газа, консолидация и согласованность их действий. Центральная роль в этом процессе по праву должна принадлежать России. Россиянам следовало бы начать с региональных масштабов, в формате ЕвразЭС, на условиях равного партнерства. Но, как мне представляется, это будет непросто.



**РЕГИОНАЛЬНОЕ ПАРТ-
НЕРСТВО В ГАЗОВОМ
БИЗНЕСЕ ПО СУЩЕСТ-
ВУ НАХОДИТСЯ ЕЩЕ В
НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ
И ИМЕЕТ ХОРОШИЕ
ПЕРСПЕКТИВЫ ДЛЯ
РАСШИРЕНИЯ И РАЗ-
ВИТИЯ. НЕОБХОДИМО
ТОЛЬКО ОЦЕНИТЬ ЭФ-
ФЕКТИВНОСТЬ СОВ-
МЕСТНЫХ ДЕЙСТВИЙ.**

– С чем это связано?

– Объединение возможно только при условии гармонизации экономических интересов, законодательной и нормативной базы стран-участниц единого энергетического пространства в рамках ЕврАзЭС. Без этого все попытки достичь поставленной цели, наверное, будут тщетными.

Преимущество России в регионе в части регулирования экспортных каналов для казахстанского, туркменского и узбекского газа не может оставаться вечным. Гарантий, что ситуация изменится, сегодня никто не может дать. В этом аспекте особенно важным выглядит необходимость учета не только собственных интересов, но и региональных, прежде всего в рамках ЕврАзЭС. Вопрос только в том, насколько Россия готова сделать первый шаг.

– Всегда ли и во всем нужно оглядываться на соседей? Неужели мы сами не можем выстроить собственную систему энергетической безопасности?

– Систему энергобезопасности невозможно построить в одной отдельно взятой стране, пусть даже это будет Россия с ее гигантскими запасами углеводородов. Сегодня энергобезопасность стала синонимом политической безопасности. Следует отметить, что идеология газового бизнеса стран-участниц ЕврАзЭС пока обслуживает только внутренние интересы, игнорируя общие задачи и ускоряющиеся темпы глобализационных процессов. И нам кажется, что у наших стран сегодня нет аль-

тернативы построению конструктивного, регионального для начала, газового альянса. Общая согласованная стратегия производителей газа в конечном счете будет более действенным инструментом достижения экономического эффекта, и не только экономического, для стран ЕврАзЭС. Поэтому хотелось бы, чтобы в рамках энергодIALOGа Евросоюз – Россия составляющим элементом был бы диалог Российской Федерации с партнерами по ЕврАзЭС на приемлемых, взаимовыгодных условиях.

Повышенный интерес к энергобезопасности обусловлен тем, что существует закономерность: 1% экономического роста неизбежно вызывает от 1,5% до 7% роста энергопотребления, в зависимости от степени развитости экономики той или иной страны. Кроме этого, ресурсы энергоносителей относительно ограничены и неравномерно распределены. Реальной альтернативы существующим энергоносителям пока нет, а новые источники пока неконкурентны по экономическим и технологическим параметрам.

– Иными словами, вы предлагаете создать некое подобие «газового ОПЕКа» в рамках ЕврАзЭС? Что принесет нам консолидация «газовых» усилий?

– С ОПЕКом аналогия весьма уместна в силу разной специфики рынков нефти и газа. Речь идет в целом о возможности и необходимости согласованных действий в рамках некоторого объединения стран-экспортеров. Консолидируя усилия, мы могли бы согласовывать свои планы и стратегию, с тем чтобы оптимизировать инфраструктуру и



капитальные затраты на разведку, добычу и переработку газа.

Отмечу, что Казахстан всегда готов к конструктивному сотрудничеству на условиях равного партнерства. Это проявляется в первую очередь в отношениях с нашими ближайшими соседями и партнерами. Уверен, что России, Туркменистану и Узбекистану не в чем нас упрекнуть.

Региональное партнерство в газовом бизнесе по существу находится еще в начальной стадии и имеет хорошие перспективы для расширения и развития. Необходимо только оценить эффективность совместных действий.

- Известно, что наше сотрудничество не исчерпывается взаимопоставками и транзитом.

- Безусловно. Другим хорошим примером является подписанное в октябре 2006 года соглашение о создании совместного предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода. Участники этого совместного предприятия – ОАО «Газпром» и ЗАО «КазМунайГаз». Цели у каждой стороны свои, но их достижение тесно увязано между собой. Газпром в результате реализации этого проекта придает мощный ресурсный и материальный импульс деятельности Оренбургского газоперерабатывающего завода. Мы, ежегодно направляя на переработку на ОГПЗ не менее 15 млрд. куб. м казахстанского газа Карачаганакского месторождения и выставляя его далее на экспорт, увеличиваем доходность компании в целом за счет возрастания объ-

емов добычи на Карачаганаке. Чем не пример сотрудничества?

- Очевидно, этот проект выгоден для обеих сторон? В чем же тогда проблемы нашего сотрудничества?

- Мы расцениваем этот проект как один из практических шагов на пути интеграции. Вместе с тем вынужден отметить, что в ходе работы по созданию СП мы сталкиваемся с рядом проблем, которые иногда носят субъективный характер. В основном это вопросы организационного, финансового, технологического порядка.

Так, например, первоначально было согласовано, что объем сырого газа, ежегодно поставляемого с Карачаганака на переработку на ОГПЗ, будет не менее 15 млрд. куб. м, начиная с 2012 года. Именно этот объем был взят за основу при разработке технико-экономического обоснования (ТЭО) создания СП на базе ОГПЗ. ТЭО было подготовлено по заказу Газпрома российским НИИгазэкономика и согласовано с казахстанской стороной. В то же время наши российские партнеры по СП подписывают с подрядчиком Карачаганакского проекта меморандум на поставку сырого газа на переработку в 16 млрд. куб. м. Казалось бы, какие проблемы? Чем больше газа готовится к продаже, тем лучше для всех. Однако мощности ОГПЗ не готовы принять к переработке дополнительный миллиард кубометров газа. Для этого необходимы дополнительные инвестиции в объеме около \$100 млн. Плюс время на изготовление необходимого оборудования и оснастки, его монтаж, запуск и т.д.

Соответственно, увеличивается необходимый объем инвестиций со стороны КазМунайГаза в СП, увеличивается риск неготовности завода принять в оговоренный срок согласованные объемы газа на переработку, и, как следствие, громадные штрафы, которые должен будет выплатить КазМунайГаз продавцу сырого газа за невыбранные объемы.

Необходимость разработки нового ТЭО под 16 млрд. куб. м затягивает и без того длительный и непростой подготовительный период создания СП.

- Какой выход из создавшейся «патовой» ситуации вы видите?

- Нами делается все возможное для того, чтобы поставленная цель была достигнута с минимальными потерями времени и сохранением приоритетных интересов сторон. Впереди – продолжение непростого переговорного процесса. В любом случае, если мы ведем речь о необходимости создания единого и защищенного энергетического пространства, то все стороны в равной степени должны настраиваться на поиск компромисса.

Мы готовы продолжать работу по консолидации наших усилий, равноправное стратегическое партнерство с ОАО «Газпром», а следовательно, с Россией. И мы рассчитываем, что Россия, как всегда, проявит дальновидность в построении долгосрочных отношений. Современные вызовы в сфере энергетики более чем серьезные, и адекватный ответ на них мы сможем найти только сообща.



*Величие мира всегда находится в
соответствии с величием духа, смотрящего на
него. Добрый находит здесь на земле свой рай,
злой ищет уже здесь свой ад.*

Тенрис Тейне





Труба в никуда?

Артем Устименко



В России довольно активно осуществляется ввод в строй нового «проекта века» – нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО), который призван открыть для российской нефти доступ на энергетический рынок не только Китая, но и всего Азиатско-Тихоокеанского региона. Но самое главное, данный трубопровод, по сути, является конкурентом амбициозного казахстанского проекта Атасу – Алашанькоу. В связи с этим аналитическая группа KazEnergy постарается дать оценку перспектив этого проекта.

Цели проекта

Одним из важнейших императивов для правительства России после прихода к власти В.Путина явилось зондирование и осуществление проектов по диверсификации направлений экспорта энергетического сырья. Одним из них, а точнее, единственным реализованным и стал ВСТО.

По сути, основная часть российского экспорта углеводородов ориентирована на европейское направление, что ставит перед Москвой ряд препятствий и снижает возможности по эффективному лавированию в случае возникновения кризисов, подобных украинскому образцу 2005-го и белорусскому 2006 года. Кроме того, Европейский союз при поддержке США оказывает активное давление на российское руководство в целях оптимизации энергетического и транзитного рынка на исключительно проевропейских условиях, причем интенсивность этого давления возрастает из года в год. Несмотря на то, что подобные шаги несколько не отражаются на позициях России, тем не менее, в расчете на долгосрочную перспективу, значительно сужают возможности российского руководства в выборе оптимальных решений.

Кроме того, традиционное – европейское – направление уже «перенасыщено» нефтью, а уровень потребления углеводородов постепенно приближается к пороговой точке. Государства единой Европы не случайно стали уделять повышенное внимание альтернативным источникам и видам энергии в собственном энергетическом балансе.



В то же время азиатско-тихоокеанские государства образуют наиболее быстрорастущий по объемам энергетического потребления регион. Так, по данным Международного энергетического агентства, спрос на нефть в странах Азии в 2006 г. составил 24,45 млн баррелей в сутки, а в 2015 г. он, по всей видимости, достигнет 29,2 млн баррелей в сутки.

При этом, учитывая близость к России Японии и Китая, которые замыкают тройку глобальных потребителей нефти после США, выгодность данного направления будет усиливаться в геометрической прогрессии.

Особенно сильна заинтересованность Китая. Прогнозируется, что к 2010 г. при сохранении текущих темпов роста потребление нефти китайской экономикой достигнет 380 млн т, к 2020 г. – 450 млн т, а добыча стабилизируется на уровне около 195-200 млн т в год. Образующийся потенциальный дефицит в объеме 250 млн т необходимо будет компенсировать за счет увеличения импортных поставок, прежде всего из соседних государств (Казахстана и России) для минимизации возможных транзитных рисков.

Показательно, что в конкуренцию с Китаем за российскую нефть активно вступила и Япония, которая зависит от импортных поставок нефти в еще большей степени. Именно с позицией Токио и была связана задержка с началом работ по реализации трубопроводного проекта, а также изменение первоначального направления основной ветки проекта.

На дальнем фоне просматривается и Индия. Кстати, Индия уже начала получать российскую нефть в рамках проекта «Сахалин-1», в котором индийская компания ONGC владеет 20-процентной долей участия. В октябре 2006 г. на НПЗ Mangalore Refinery & Petrochemical Corp. был отгружен первый танкер с сахалинской нефтью. Индусы рассчитывают со временем довести общий объем импортируемой из России нефти до 50 млн т в год, в том числе и через перспективный трубопровод Россия – Китай – Индия, идея которого активно обсуждается китайскими и индийскими чиновниками.

Проект восточного трубопровода для России и остальных вовлеченных государств имеет также важное геополитическое значение, но еще непонятно, принесет ли он выгоды как новый экспортный маршрут, так как до сих пор неясны перспективы его геополитической составляющей. Ведь зависимость Китая и Японии от углеводородных поставок из России дает российскому руководству мощный инструмент лоббирования собственных интересов в двусторонних отношениях, да и в региональных – тоже.

Можно предположить, что Россия и Китай придут к выводу о необходимости более тесного альянса в рамках ШОС, теперь уже подкрепленного энергетической компонентой.

Стоит отметить, что Россия намерена довести долю своей нефти в общем потреблении углеводородного сырья государствами Азиатско-Тихоокеанского региона до 6,3-6,5%. Планы довольно амбициозные, принимая во внима-

ние тот факт, что к 2015 г. для поддержания этой квоты Россия должна поставлять в этом направлении как минимум 94 млн т нефти при перманентном снижении роста объемов ее добычи.

В настоящий момент Россия, а именно компания «Роснефть», поставляет нефть в Китай (по железной дороге) и незначительное количество – в Японию.

К примеру, «Роснефть» в 2005 г. поставила в Китай около 4 млн т нефти, в 2006-м – около 13 млн т. В 2007 г., согласно планам компании и поручению президента России диверсифицировать рынки сбыта сырья, «Роснефть» планирует поставить в Китай уже около 20 млн т нефти и нефтепродуктов. В настоящее время «Роснефть» поставляет нефть в Китай только по одному маршруту, через пограничный переход Забайкальск на российско-китайской границе, в рамках контракта с CNPC. Строится и второй путь Забайкальск – Маньчжурия, что позволит к 2008 г. провезти только на этом направлении 20 млн т нефти, так же как и еще один 60-километровый переход на участке Лесозаводск – Хулинь.

Однако «Роснефти», чтобы поставить в КНР запланированные 20 млн т нефти, придется заплатить за транспортировку более чем \$1,5 млрд, если, конечно, компании не удастся договориться с РЖД о дополнительных льготах. В то же время общая объявленная сумма льгот составила лишь \$13,25 с тонны нефти, что на \$5 меньше того снижения цен, о котором просила «Роснефть».

Как следствие, «Роснефти» и Sinopres не удалось подписать 27 марта этого года масштабное соглашение стоимостью около \$1 млрд о поставках 3 млн т российской нефти в Китай через пограничный переход Наушки на границе России и Монголии.

Состояние проекта

17 июля 2001 г. премьер-министр России М. Касьянов и председатель КНР Цзян Цзяминь подписали соглашение «Об основных принципах разработки ТЭО нефтепровода Россия – Китай» (Ангарск – Дацин), выполнение которого было фактически заторможено вплоть до 2006 г. ввиду кулуарной борьбы между вовлеченными нефтяными компаниями, так как в 2002 г. ОАО «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» представила альтернативный проект нефтепровода из Ангарска в Находку. При этом первый проект «извне» лоббировался руководством Китая, а второй поддержал тогдашний премьер-министр Японии Дзюньитиро Коидзуми.

В мае 2003 г. оба проекта объединили под общим названием «Восточная Сибирь – Тихий океан», причем было предложено направить основную нитку из Ангарска на Находку с ответвлением на Дацин. Однако 27 июля того же года экологическая комиссия Министерства природы РФ дала отрицательное заключение по проекту. Но в феврале 2004 г. «Транснефть» сменила отправную точку трубопровода с Ангарска на Тайшет, а конечную – с Находки на бухту Перевозная, а затем на бухту Козьмино.

В течение двух лет Москва намеренно тормозила начало работ по проекту, используя его в качестве инструмента давления на Пекин. Только 28 апреля 2006 г. в Тайшете были сварены первые стыки труб этого нефтепровода. Согласно имеющемуся проекту, реализуемому компанией «Транснефть», нефтепровод ВСТО мощностью 80 млн т нефти в год пройдет из Тайшета (Иркутская область) севернее озера Байкал через Сковородино (Амурская область) в тихоокеанскую бухту Козьмино (Приморский край). Планируемая общая протяженность – 4 188 км, первого этапа – 2 757 км.

Трубопровод предполагается строить в два этапа – на первом, который планируется завершить до конца 2008 г., будет проведен нефтепровод от Тайшета до Сковородино с одновременным строительством терминала на побережье Тихого океана, куда нефть на первых порах будет доставляться от Сковородино по железной дороге. На первом этапе мощность нефтепровода на отрезке Тайшет – Сковородино составит 30 млн т нефти в год, на втором этапе нефтепровод мощностью 50 млн т нефти свяжет Сковородино и побережье Тихого океана, а также будет расширена пропускная способность системы на участке Тайшет – Сковородино до 80 млн т нефти.

По первоначальной оценке «Транснефти», строительство должно было обойтись в \$11,5 млрд., первый этап до Сковородино – в \$6,6 млрд. Но в феврале 2007 г. в меморан-

думе перед размещением еврооблигаций «Транснефть» резко подняла ожидаемые затраты на реализацию проекта. Затраты на строительство первого этапа (Тайшет – Сковородино) мощностью 30 млн т и морского терминала в бухте Козьмино (Тихий океан) были оценены уже в \$11 млрд, или 295 млрд руб. – практически в два раза выше первоначальных.

По существующему графику строительства первый участок нефтепровода должен быть сдан к 1 ноября 2008 г. В прошлом году, несмотря на проволочки из-за экологических «разборок», было построено около 600 км трубопровода. В 2007 г. «Транснефть» планирует проложить еще около 1 250 км к побережью Тихого океана.

Показательно, что дополнительно к нефтетрубопроводу обсуждается и возможность прокладки совместно с ОАО «Газпром» газопровода, предназначенного для экспорта природного газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Проблемы проекта

Главной и, по сути, решающей проблемой для ВСТО является его потенциальная нерентабельность, связанная с возможной нехваткой нефти для его заполнения. Ведь при заявленной рентабельности в 80 млн т в год для того, чтобы ВСТО стал окупаемым, необходимо по крайней мере 30 лет.

Однако, по данным Международного энергетического агентства, прирост добычи нефти в России уменьшился с 12% в 2003 г. до 6% в 2006-м и имеет дальнейшую тенденцию к сокращению. По ряду данных, из-за недофинансирования геологоразведки в 1994-2005 гг. было потеряно 1,1 млрд т подтвержденных запасов, а запасы нефти категории С1 на январь 2007 г. составили около 558 млн т при плане 702,9 млн т.

Согласно ряду прогнозов, в период с 2010 по 2020 год объемы добычи в России стабилизируются на уровне 11 млн баррелей в сутки.

Общий объем экспорта нефти в 2006 г. из России составил, по данным Министерства промышленности и энергетики РФ, 249,9 млн т, что подразумевает наличие долгосрочных обязательств, прежде всего перед европейскими государствами. Как следствие, возникает необходимость новой расстановки приоритетов в экспортной политике России через переориентацию европейского нефтяного экспорта на Восток, в Азию.

Стоит отметить, что в качестве ресурсной базы данного трубопровода позиционированы нефтяные месторождения Восточной Сибири с запасами в 1,1 млрд т. Основными являются четыре месторождения: Верхнечонское (Иркутская область, владелец – «Верхнечонскнефтегаз»), Ванкорское (Красноярский край, «Роснефть»), Талаканское (Якутия, «Сургутнефтегаз»), Юрубчено-Тохомское (Эвенкия). Однако ни одно из них не находится в промышленной эксплуатации, для начала которой необходимо не менее 5-6 лет, причем последнее не имеет ни одной скважины и фактически

законсервировано в связи с неразрешенностью перспектив ЮКОСа, его владельца.

Как ни парадоксально, но, по словам главы «Роснефти» С. Богданчикова, нефтью из одного только Ванкорского месторождения с прилегающими к нему 14-ю участками можно будет заполнить ВСТО в полном объеме.

Правда, стоит отметить, что ВСТО позиционируется в качестве единственного трубопровода, через который можно экспортировать нефть из Восточной Сибири на внешние рынки. Именно отсутствие подобных проектов и было сдерживающим фактором инициации крупных нефтегазовых проектов в данном регионе России.

Как следствие, согласно планам, из 80 млн т, которые предполагается ежегодно экспортировать по ВСТО, 56 млн т будут добываться на месторождениях Восточной Сибири, а 24 млн т – перенаправляться из Западной, в первую очередь из Тюмени. В то же время существующий потенциал нефтедобычи Восточной Сибири позволяет стабильно получать лишь от 25 до 50 млн т в год, а к 2015 г. в Восточной Сибири и Якутии будет добываться лишь 40 млн т нефти в год.

Довести наполняемость трубопровода даже до уровня 30 млн т в год можно будет к 2010 г. только за счет перекачки нефти с тюменских месторождений.

Срок окупаемости только первой очереди проекта определяется как минимум в 16 лет. А ввод в строй второй очереди и вовсе под серьезным сомнением, так как он возможен только после вывода восточносибирских месторождений на «рабочий» уровень, на что необходимо потратить до 2025 г. не менее \$102 млрд. Найдутся ли необходимые средства у государства, российских или иностранных инвесторов, непонятно.

По прогнозам, стоимость прокачки 1 т нефти по ВСТО будет составлять около \$39, тогда как поставки по железной дороге обходятся в \$44-47. Учитывая значительные затраты на поддержание трубопроводной системы в надлежащем состоянии и текущие расходы, а также возможность резкого падения нефтяных котировок в ближайшей перспективе, к примеру, на перевалку нефти, получаемая экспортером маржа может составить очень незначительную сумму.

В связи с этим интересным представляется тот факт, что сразу две российские компании – «Роснефть» и ТНК-ВР – подтвердили свое намерение использовать в качестве экспортной трубы казахстанский трубопровод, который гарантирует более низкие транспортировочные затраты в рамках квоты 6 млн т нефти в год (из общего пропускного объема в 10 млн т).

В результате долгосрочные перспективы рассматриваемого трубопровода выглядят довольно неопределенными, принимая во внимание и геополитическую ангажированность данного проекта. И вполне возможно, что «стройка века» может стать не прорывом в Азию, а лишь очередным проектом без будущего.



14-я КАЗАХСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ И ГАЗУ

3–6 октября 2006

● Алматы, Казахстан



MANGYSTAU OIL & GAS

1-я РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ,
ГАЗУ И ЭНЕРГЕТИКЕ

26–28 октября 2006

● Актау, Казахстан



GIOGIE

6-я ГРУЗИНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
ПО НЕФТИ И ГАЗУ, ЭНЕРГЕТИКЕ И РАЗВИТИЮ ИНФРАСТРУКТУРЫ

22–23 марта 2007

● Тбилиси, Грузия



TUROGE

6-я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ И ГАЗУ

27–29 марта 2007

● Анкара, Турция



CIOGE

1-я КИТАЙСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ И ГАЗУ
в рамках выставки Cipe 2007, организатор Zhenwei Exhibition Company Ltd.

3 –4 апреля 2007

● Пекин, Китай



ATYRAU OIL & GAS

6-я СЕВЕРО-КАСПИЙСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА
и 1-я ТЕХНИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ "OILTECH 2007"

11 –13 апреля 2007

● Атырау, Казахстан



OGU

11-я УЗБЕКСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ И ГАЗУ

15–17 мая 2007

● Ташкент, Узбекистан



AFRICA OIL & GAS

11-я АФРИКАНСКАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО
НЕФТИ И ГАЗУ, ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ФИНАНСАМ

23 –25 мая 2007

● Найроби, Кения



CASPIAN OIL & GAS

14-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО
НЕФТИ И ГАЗУ, НЕФТЕПЕРЕРАБОТКЕ И НЕФТЕХИМИИ

5–8 июня 2007

● Баку, Азербайджан



MIOGE

9-я МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
ПО НЕФТИ И ГАЗУ, ТОРГОВЛИ И ФИНАНСАМ

26–29 июня 2007

● Москва, Россия



RPGC

5-й РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
в рамках выставки МИОГЕ 2007

26–28 июня 2007

● Москва, Россия



XIOGE

1-я ЗАПАДНО-КИТАЙСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
ПО НЕФТИ И ГАЗУ
параллельно с выставкой IPPE 2007 организаторы Zhenwei Exhibition Company Ltd.

26–27 июля 2007

● Урумчи, Китай



KIOGE

15-я ЮБИЛЕЙНАЯ КАЗАХСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ И ГАЗУ

2–5 октября 2007

● Алматы, Казахстан



MANGYSTAU OIL & GAS

2-я РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО НЕФТИ,
ГАЗУ И ЭНЕРГЕТИКЕ

7–9 ноября 2007

● Актау, Казахстан



19-й ВСЕМИРНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС

29 июня – 3 июля 2008

● Мадрид, Испания



2006–2008

Международные выставки и
конференции по Нефти и Газу



ITE Group Plc:
Tel: + 44 (0) 20 7596 5233;
Fax: + 44 (0) 20 7596 5106;
E-mail: julia.romanenko@ite-exhibitions.com



Itesca:
Tel.: +7 3272 583434;
Fax: +7 3272 583444;
E-mail: oil-gas@iteca.kz



ITE LLC Moscow:
Tel: +7 495 935 7350;
Fax: +7 495 935 7351;
E-mail: Luniova@ite-expo.ru



GIMA (Hamburg):
Tel: +49 (0) 40 235 24 201;
Fax: +49 (0) 40 235 24 410;
E-mail: freckmann@gima.de

INTERNET: www.ite-exhibitions.com/og

REGIONAL PORTAL: caspiaworld.com



Samsung намерен сотрудничать с НК «ЛУКОЙЛ» и Repsol в Казахстане

Samsung Corporation в консорциуме с другими корейскими компаниями ведет переговоры о вхождении в нефтяной проект «Жамбай» на казахстанском шельфе Каспийского моря, говорится в сообщении компании. Шельфовые участки Жамбай Южный и Южное Забурунье общей площадью более 2 тыс. кв. км расположены в мелководной и переходной зонах казахстанского сектора Каспийского моря вблизи крупнейших нефтяных месторождений Кашаган и Тенгиз.

В настоящее время в состав участников проекта, включающего в себя нефтеносные участки Жамбай Южный и Забурунье Южное, входят АО «КазМунайГаз» – 50%, российская НК «ЛУКОЙЛ» – 25% и испанская Repsol – 25%.

Как говорится в сообщении Samsung, условия и сроки контракта пока еще не определены. Контракт может быть подписан в течение шести месяцев.

Как сообщалось ранее, «ЛУКОЙЛ» получил право на участие в проекте после подписания в ноябре прошлого года соглашения о передаче «ЛУКОЙЛ Оверсиз» 25% в ТОО «Жамбай» – подрядчику соглашения о разделе продукции.

Сроки разработки Кашагана будут определены в середине этого года

Сроки начала разработки нефтяного месторождения Кашаган будут определены к середине 2007 г., сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Бактыкожа Измухамбетов в Баку в ходе официального визита премьер-министра Казахстана Карима Масимова в Азербайджан.

«Agip KCO в конце июня – начале июля представит свои предложения по этому проекту, после чего можно будет обсуждать вопрос отсрочки с началом разработки этого месторождения. Точные сроки начала разработки Кашагана пока назвать трудно, но, возможно, это будет 2010 или даже 2011 год», – сказал Б. Измухамбетов.

По мнению министра, отсрочка начала добычи нефти на месторождении Кашаган будет однозначно, и связана она с обеспечением безопасности ведения работ, что приводит к необходимости решения дополнительных задач и удорожанию данного проекта.

Консорциум Agip KCO объединяет Eni (оператор), КазМунайГаз, ExxonMobil, Inpex, ConocoPhillips, Royal Dutch Shell и Total. Дозаканнные запасы месторождения составляют 1,5 млрд т. Первая нефть на месторождении Кашаган была обнаружена на скважине «Восток-1» летом 2000 г. Планы по началу добычи нефти на Кашагане откладывались дважды: с 2005 г. они были перенесены на 2007-2008 гг., затем на конец 2009 – начало 2010 г.

Транспортировка тенгизской нефти по БТД может начаться в январе 2008 г.

Транспортировка тенгизской нефти по трубопроводу Баку – Тбилиси – Джейхан (БТД) может начаться с января 2008 г., сообщил журналистам исполнительный директор AzBTC Со Ильхам Насиров, отметив, что договоренность об этом между компаниями BTC Co и «Тенгизшевройл» уже достигнута и осталось решить ряд технических вопросов.

По его словам, объем прокачки будет небольшой – 100 тыс. баррелей в сутки.

Стоит напомнить, что мощность БТД, оператором которого является компания BP, составляет 50 млн т в год. Межправительственное соглашение между Азербайджаном и Казахстаном о транспортировке 25 млн т казахстанской нефти по БТД подписано в июне прошлого года.

В Казахстане в первом квартале 2007 г. добыто 13,5 млн т нефти

В Казахстане в первом квартале 2007 г. добыто 13 487,3 тыс. т сырой нефти, включая нефть, полученную из минералов битуминозных, и 3 033,8 тыс. т газового конденсата. Это соответственно на 7,8% и на 21,9% больше по сравнению с аналогичным периодом 2006 г.

За первый квартал было добыто 7 373,5 млн куб. м природного газа, что на 23,1% больше уровня января-марта 2006 г. В частности, добыча природного газа в газообразном состоянии составила 4 246,1 млн куб. м (прирост на 27,9%), в том числе его товарный выпуск составил 2 252,7 млн куб. м (уменьшение на 9,4%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 3 127,4 млн куб. м (прирост на 17,2%).

Повышен прогноз добычи нефти и конденсата в 2007 г.

Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана повысило прогноз добычи нефти и конденсата в 2007 году до 65 млн 67 млн т. Об этом сообщил глава центрального диспетчерского управления министерства, отметив, что экспортные возможности Казах-

стана уже «идут впритык к мощностям добычи нефти».

«В 2007 г. прогноз добычи составлял 65 млн т, но с учетом реалити и квартальных итогов, по оценке Центрального диспетчерского управления, добыча будет около 67 млн т», – заявил Кайрат Кайпиев на пресс-конференции в Баку. «В первом квартале рост добычи нефти был по всем месторождениям. Пока темп добычи таков, что в 2007 г. мы можем спокойно выйти на 67 млн т. Иногда отставание по добыче наблюдается в ноябре-декабре с приходом холодов, но по итогам первого квартала общая картина по добыче получается лучше, чем плановый показатель на год в 65 млн т», – сказал Кайпиев.

До недавних пор официальный прогноз предполагал сокращение добычи нефти в Казахстане в текущем году до 64 млн т.

Кайпиев также сообщил о небольшом увеличении в 2007 г. добычи газа в Казахстане с 27 млрд куб. м в 2006 г., однако затруднился уточнить показатель.

Представитель Минэнерго сказал, что в 2015 г. добыча нефти в Казахстане прогнозируется в 140 млн т нефти, в 2020 г. может выйти на 180 млн т.



Казахстанская нефть, возможно, потечет по нефтепроводу Баку – Новороссийск

Заместитель гендиректора Управления международных экономических отношений ГНКАР Арзу Азимов заявил, что не исключает варианта, при котором нефтепровод Баку – Новороссийск будет использоваться для прокачки казахстанской нефти, передает Day.Az.

«Трубопровод Баку – Новороссийск связан с крупными нефтяными резервуарами Госнефтекомпании Азербайджана. В будущем нефтепровод может быть использован для транзита казахстанской нефти», – заявил он, выступая на первой Каспийской нефтеторговой и транспортной конференции. «В условиях, когда Азербайджанская международная операционная компания отказалась от северного маршрута в связи с доведением мощностей Баку – Тбилиси – Джейхан до проектного уровня, в будущем по данному маршруту возможен экспорт казахстанской нефти».

А. Азимов подчеркнул, что в настоящее время резервуарный парк ГНКАР в состоянии хранить до 200 тыс. т нефти. «Однако пока оператором трубопровода является АМОК, это невозможно, поскольку в договоре с российской «Транс-

нефтью» указана прокачка азербайджанской нефти. В дальнейшем, если АМОК откажется от роли оператора, можно будет заключить новое соглашение и пересмотреть эти позиции», – сказал А. Азимов.

Казахстан планирует к 2015 г. увеличить производство газа

В Казахстане производство товарного газа к 2015 г. составит 36 млрд куб. м, объем экспорта – 24,8 млрд куб. м. Об этом сообщил на заседании правительства министр энергетики и минеральных ресурсов Бахтыкожа Измухамбетов. «Разведанные и оценочные запасы газа в Казахстане составляют около 3,3 трлн куб. м, а потенциальные ресурсы достигают 6-8 трлн куб. м», – отметил он, передает РБК.

По словам министра, актуальным в настоящее время является проект строительства магистрального газопровода Бейнеу – Бозой – Шалкар – Акбулак. «Данный газопровод позволит беспрепятственно подавать газ из западных областей в южные регионы страны с последующим выходом к восточной границе Казахстана», – пояснил он.

Казахстан построит еще два завода по выпуску биотоплива

Госхолдинг «Казагро» планирует в 2008-2009 гг. построить два завода по производству биоэтанола и биодизеля на севере страны, сказал председатель правления Алихан Смаилов, передает Reuters. По словам А. Смаилова, стоимость завода по производству биоэтанола оценивается в 6,7 млрд тенге (\$55 млн), мощность переработки – 100 тыс. т пшеницы с выходом 26 тыс. т биоэтанола.

Биодизельный завод будет иметь мощность переработки до 100 тыс. т рапса в год с выходом 27 тыс. т дизеля. Ожидаемый срок окупаемости двух заводов – семь лет. Профинансировать эти два проекта Казагро намерена на 50% из госбюджета, а оставшуюся сумму занять. По словам А. Смаилова, интерес к этим проектам уже проявляют немецкие и американские компании.

Строительство заводов займет два года в связи с определенными сроками поставок оборудования, отметил он. «Казагро не планирует вести этот бизнес вечно – после того, как осуществится запуск этих заводов, мы планируем долю государства на конкурсной основе реализовать среди частного бизнеса», – сказал А. Смаилов.

По его данным, Казахстан может производить до 2,6 млн т биотоплива в год и имеет возможность построить около 25-30 таких заводов. В Казахстане, крупнейшем производителе зерна в Центральной Азии, на сегодня работает лишь один завод «Биохим» по выпуску биотоплива, с мощностью переработки примерно 300 тыс. т зерна в год.



КИТАЙ В МИРЕ:

ОЦЕНКА СЦЕНАРИЕВ И ДОСТУПНЫХ ОПЦИЙ

Артем Устименко

Феномен «возрождения» Китая как центра влияния глобального значения можно раскрыть, анализируя комплекс трендов и сценариев, связанных с данным процессом. В экспертной среде присутствует значительное количество разнородных по сути и полемичных мнений насчет будущего Китая и целей, которые преследует официальный Пекин.

В связи с этим аналитическая группа журнала KazEnergy попытается дать собственное видение вероятных процессов, связанных с Китаем.





Оценка текущих тенденций

Понятно, что Китай в процессе усиления собственных позиций в мире, укрепления геополитической и военно-политической составляющих будет стремиться так или иначе реконфигурировать весь комплекс трендов, в том числе и дилемм безопасности, в которые он вовлечен.

В целом Китай будет вынужден в обозримой перспективе сбалансированно решать несколько ключевых дилемм.

Первое. Обеспечение «выживаемости» режима Коммунистической партии Китая, с одновременным поддержанием внутренней стабильности и национального единства, в том числе через использование доктрины «регулируемого национализма».

Второе. Поддержка высоких темпов экономического роста, прежде всего в контексте повышения уровня доходов населения, привлечения дополнительных инвестиций, усиления технологической модернизации экономики (стоит отметить, что Пекин рассматривает экономические достижения в качестве основной цели, способной стать инструментом разрешения всех дилемм безопасности).

Третье. Недопущение окончательного легального отделения Тайваня от материкового Китая и, по возможности, достижение формальной версии объединения в рамках концепта «одна страна, две системы».

Четвертое. Консолидирование и усиление военно-политического потенциала, включая реформирование НОАК в целях повышения ее мобильности, технической оснащенности, и способности действовать в условиях высокотехнологичного конфликта, и расширение возможностей по «внешнему» проецированию военной силы.

Пятое. Усиление совокупной национальной мощи Китая – своеобразный концепт оценки государства, учитывающий не только военную составляющую, а взаимодействие экономического, дипломатического, политического потенциалов в комплексе.

И, наконец, *шестое* – многокомпонентное сдерживание воздействия внешних акторов и, по возможности, постепенное проецирование своего внешнего влияния.

Когда цели обеспечения безопасности выражаются в подобном виде, как набор общих долгосрочных устремлений, руководство Китая рассматривает их в качестве единого комплекса, все составляющие которого так или иначе равноценны. Однако в процессе их достижения, когда руководство государства вынуждено определять среди них наиболее значимые приоритеты, порядок и возможные доступные опции достижения данных целей, начинают возникать серьезные и зачастую болезненные кратковременные противоречия и тупиковые ситуации.

Более того, каждая из этих целей также требует значительного, постоянно возрастающего использования ресурсов, что выражается в необходимости «распределения» этих ограниченных ресурсов между

ними, а также второстепенными задачами. К примеру, одним из наиболее рискованных моментов в ближайшее десятилетие для Китая может стать адаптация стремления поддерживать высокие темпы экономического роста к основополагающей необходимости сохранять политическую стабильность.

Однако главная проблема не в самом росте потенциала Китая, а в том, как китайское руководство будет использовать новые возможности, и в состоянии ли оно адекватно воспринимать существующие дилеммы безопасности и комплекс отношений с другими акторами, в том числе и Казахстаном, с точки зрения продолжающих возрастать «способностей» государства.

В то же время кумулятивный эффект явного прогресса Пекина заключается в том, что Китай рассматривается, прежде всего своими непосредственными соседями, совсем по-другому, нежели чем даже несколько лет назад.

Особенно стоит отметить, что с 1997 года появляется возможность определить развитие китайского варианта стратегии «мягкого» влияния вместо жестких подходов, использовавшихся ранее. Начиная с этого времени, Китай внедряет новую схему взаимодействия по созданию собственной системы безопасности, разработанную вице-министром иностранных дел Ван И, известную как «Новая концепция безопасности». В первую очередь Пекин, как минимум официально, начинает склоняться к временной доктрине межгосударственных отношений, основанных на принципе «выигрыш-выигрыш».

Показательно, что Китай преднамеренно контрастирует открытое использование подобного принципа со стратегией США, главного соперника Китая в регионе, которая интерпретируется Пекином как представляющая опасность для суверенитета государств, прежде всего Юго-Восточной Азии. При этом Китай старается подкрепить свою риторику конкретными действиями, направленными, прежде всего, на укрепление институционального сотрудничества в рамках региональных форумов (АСЕАН и других) и разрешение приграничных вопросов.

Важно подчеркнуть, что подобная «идея невмешательства», пропагандируемая Китаем, совпадает с явным укреплением интервенционистских идей в руководстве США.

Более того, Китай создал идеологический прецедент для соседних государств со схожей спецификой. А именно, было на практике доказано, что развитый капитализм вовсе не нуждается в либеральной демократии как его политической основе. При этом не факт, что гипотетическое внедрение в Китае «либерально-демократических» основ повлечет за собой положительные результаты, а как раз наоборот, принимая во внимание, к примеру, масштабность националистических настроений в китайском обществе, возможные риски и угрозы как для данного государства, так и региона в целом.

Стратегические дилеммы Китая

Основная стратегическая дилемма для Китая заключается в том, сможет ли он стать системообразующей региональной и глобальной силой, попытавшись вытеснить традиционных акторов, прежде всего США.

По мнению Ричарда Армитаджа, одного из крупнейших экспертов-синологов, Китай оперирует, прежде всего, одной главной целью, которая заключается в постепенном аккумуляровании силы и влияния. Другими словами, если у китайского руководства действительно существует стратегическая задача, в том числе в контексте обеспечения безопасности, то она сфокусирована на дальнейшем развитии совокупной национальной мощи и дальнейшем продвижении собственных позиций в Азии и мире в качестве системообразующего актора.

В принципе, наблюдаемые тенденции подтверждают, что Китай продолжает усиливаться с точки зрения его совокупной национальной мощи и все больше намерен и, главное, в состоянии продвигать свои национальные интересы через целенаправленное использование собственной силы (в данном случае в термин «сила» не вкладывается какой-либо негативный оттенок).

Но что не может быть полностью исследовано или оценено, так это отдельные компоненты китайской глобальной стратегии. Этот вывод является следствием как табу, преднамеренного «камуфлирования», так и следствием того факта, что Китай до сих пор не обладает проработанной в частностях долгосрочной стратегией. Парадокс в том, что официальный Пекин активно старается завуалировать вероятные цели развития и собственные долгосрочные интересы, которые могут быть определены сторонним наблюдателем очень и очень поверхностно.

Тем не менее не вызывает сомнений, что Китай стремится проецировать усиливающуюся мощь и влияние, даже если он не обладает сформированными взглядами на то, к чему подобное расширение влияния может привести. Основопологающий вопрос в отношении Китая и его намерений заключается в том, что в дальнейшем возможные вызовы и проблемы могут быть непредсказуемыми и неподъемными для китайского руководства.

Однако, анализируя основные элементы стратегии развития государства, как минимум те, которые видимы для «внешнего» наблюдателя (итоги партийных конгрессов и т.п.), можно констатировать, что Китай будет воздерживаться от активного разрешения основных дилемм как минимум до 2020 года. То есть в течение данного временного отрезка Китай будет сосредоточен на использовании сложившейся благоприятной ситуации для ускоренного повышения экономического потенциала и укрепления политической стабильности внутри государства и общества.

К примеру, согласно 11-му пятилетнему плану (2006-2010 годы), одобренному Националь-

ным Народным Конгрессом в марте 2005 года, ожидается удвоение китайского ВВП к 2010 году с последующей целью довести его до \$4 трлн к 2020 году. Но согласно данным ряда оценок ВВП Китая на основе паритетной покупательной способности он уже сейчас составляет ориентировочно \$9,7 трлн, уступая только американскому.

В то же время это не относится к важнейшей проблеме – вопросу о будущем Тайваня, где Китай в случае необходимости будет исполь-

Китайские лидеры после Мао Цзэдуна в целом избегали подобного подхода. Оставляя приоритеты за разрешением широкого круга внутренних экономических, политических и социальных проблем, китайское руководство делает акценты или, по крайней мере, пытается создать видимость, на поддержании внутренней стабильности, экономического «процветания», которые необходимы для сохранения монополии КПК на власть. В отличие от мессианской стратегии и зачастую провокационного



ОСНОВНАЯ СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ДИЛЕММА ДЛЯ КИТАЯ ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В ТОМ, СМОЖЕТ ЛИ ОН СТАТЬ СИСТЕМООБРАЗУЮЩЕЙ РЕГИОНАЛЬНОЙ И ГЛОБАЛЬНОЙ СИЛОЙ, ПОПЫТАВШИСЬ ВЫТЕСНИТЬ ТРАДИЦИОННЫХ АКТОРОВ, ПРЕЖДЕ ВСЕГО США.

зовать весь имеющийся комплекс средств давления, прежде всего военно-политических. Исключением в этом контексте могут стать и вероятные угрозы, способные поставить под вопрос жизнеспособность государства и режима, причем в последнем случае применение крайних способов противодействия наиболее вероятно.

Безусловно, Китай уже сейчас оказывает серьезное экономическое влияние в глобальном масштабе, являясь, наряду с США и, с большими оговорками, Россией, ведущей военной и политической державой в Азии. Однако его вес и влияние могут стать гораздо мощнее в случае, если китайское руководство решится на продвижение своих интересов с использованием глобальных «силовых» методов, причем не только и не столько военно-политического характера.

поведения Мао Цзэдуна, реформаторы, начиная с Дэн Сяопина, стараются воспринимать мировые и региональные процессы «как они есть», используя доступные опции для построения с течением времени более сильной совокупной национальной мощи.

В то время как потенциал Китая возрастает, его руководство будет все активнее закреплять за собой ведущие позиции в глобальном масштабе.

Стоит задаться вопросом, является ли Китай более принципиальным, более этическим, менее националистическим либо менее обеспокоенным своим выживанием, чем, к примеру, западные державы?

Принимая во внимание постоянно растущую экономику и прогрессирующие военные возможности, ряд экспертов согласны с тем мнением, что Китай является растущей державой, которая вряд ли поведет себя иначе, чем другие акторы в течение истории.

Структуры межгосударственных отношений и безопасности в Азии, западные либеральные ценности и модели поведения, либеральный мировой порядок – вот та международная система, в которую «интегрируют» Китай. Но вряд ли Китай хочет быть составной частью международной политической системы, которая не соответствует ни его амбициям, ни его собственному восприятию ценностей и иерархизированной общественной матрице.

В реальности Китай, будучи объективно ревизионистской державой, старается приблизиться к возможности восстановления сино-

центричной системы, речь о которой пойдет несколько ниже.

Показательно, что конфликт между супердержавами, по крайней мере в своей открытой форме, перестал быть составной частью миросистемы с окончанием Холодной войны, проявляясь лишь косвенно через локальные конфликты и «борьбу с терроризмом». Однако если нечто подобное будет воплощаться в жизнь, в данном случае на примере Китая, то глобальные отношения ждут кардинальные подвижки.

Многие эксперты, особенно на Западе, рассматривают действия, принципы и цели Китая через призму собственного восприятия, так называемое «зеркальное восприятие». Однако необходимо учитывать, что Китай и его руководство в большинстве случаев обладает своим уникальным подходом к тем или иным проблемам, своей шкалой эффективности действий, собственными сценариями, которые в целом очень трудно оценить правильно.

Важно понять, что в действительности китайская стратегическая «культура» является производной взаимодействия трех составляющих, а именно конфуцианства вкупе с историческими стратигемами, концептами Realpolitik и марксистско-маоистской доктрины. Ключевым результатом этого является «культ обороны», в рамках которого китайская правящая элита воспринимает стратегические традиции своего государства как пацифистские, не экспансионистские и явно оборонные, в то же время допуская любое возможное использование собственной силы, включая наступательные и превентивные операции в качестве оборонных по своей сути. Интересна именно эта крайняя степень восприятия китайцами собственной цивилизации как уникально пацифистской, полностью отличной от других стратегических традиций мира.

В отличие от официальной риторики, политические и военные лидеры Китая видят угрозы и вызовы везде. Полный смысл этой «осадной ментальности» Китая, ее влияния на процесс выработки и внедрения решений не оценивается должным образом и зачастую не воспринимается вовсе. В то же время подобные принципы результативно используются в восприятии китайской элитой большого числа как внешних, так и внутренних процессов в качестве существенно опасных.

Согласно теории реализма, в то время как потенциал государства возрастает, его лидеры стремятся определять собственные интересы более масштабно и искать большую степень влияния на те процессы, в которые оно вовлечено.

При этом, однако, слабый актор, в данном случае Китай, будет стараться соблюдать или, как минимум, имитировать соблюдение существующей структуры и правил международных отношений только до тех пор, пока указанный актор так или иначе получает выгоду.

Неважно, заключается ли эта выгода в сохранении условий для стабильного развития или, допустим, в нейтрализации возможностей открытого конфликта с ведущими государ-

ствами миросистемы. Когда же ранее слабый актор становится достаточно сильным, его приверженность к соблюдению всего комплекса отношений будет уменьшаться в сторону унилатерализма. Иначе говоря, главная цель любой великой державы – максимизировать свою долю мирового влияния и, по возможности, доминировать над всей системой.

Показательно, что в январе 2005 года генерал-лейтенант Лю Яжоу, будучи заместителем политического комиссара ВНОАК, заявил следующее: «Когда нация достигает достаточного уровня силы, она обязательно начинает использовать принципы гегемонии. Единственная цель державы заключается в достижении еще большего влияния... География есть судьба – когда государство начинает укрепляться, оно должно, прежде всего, достичь непобедимого статуса». Заявления, подобные этому, хотя и не всегда отражают точку зрения высшего руководства Китая, но, тем не менее, проливают свет на то, как влиятельные военные мыслители характеризуют динамику экстраполяции мощи и соответствующей стратегии.

Более того, по мнению ряда китайских экспертов, к 2020–2030 годам возникнут ряд глубоких кризисов в отношениях между основными акторами миросистемы. Как следствие, для Китая наиболее благоприятной опцией является необходимость использования принципа Дэн Сяопина – «скрывать способности, выбирая время» (tao guangjang hui), с тем чтобы временно нейтрализовать «теорию китайского заговора», но примерно к 2020 году подобная политика станет неэффективной. США, а также Япония и Россия, серьезно активизируют попытки по сдерживанию Китая.

По мнению ведущих китайских экспертов, к этому времени должна быть «построена «Великая стена», которая сможет выдержать это наводнение». Однако постоянно подчеркивается, что в течение оставшихся до кризиса двадцати лет, главным является недопущение вмешательства существующего гегемона в лице США в сферу жизненно важных интересов Китая.

Многие представители экспертного сообщества полагают, что появление очага нестабильности ввиду возрождения Китая. Более того, учитывая имеющиеся ставки и исторический опыт проявления конфликтов, возникающих при пересечении «легитимных» интересов вовлеченных держав, результатом может стать крупнейший военно-политический кризис, если не открытая война, к примеру, между США и Китаем, то серия тупиковых противостояний в стиле Холодной войны, которые могут продлиться десятилетия.

Ссылки на разницу в экономическом и военно-политическом потенциалах как сдерживающий фактор, представляются недостаточно уместными, будучи порождением распространенной сейчас в экспертной среде теории экономического детерминизма. Учитывая, к примеру, опыт Холодной войны, СССР значительно отставал от США по целому ряду стратегических показателей, что фактически не было

препятствием для долговременного и равного блокового противостояния. Кроме того, не стоит забывать о различных «асимметричных» формах сдерживания и борьбы с потенциальным противником, которые активно разрабатываются в системе ВНОАК КНР и которые вовсе не требуют паритета возможностей.

Ясно и то, что существуют факторы, которые зачастую превосходят по своей значимости экономическую целесообразность и вынуждают державы идти на конфликт друг с другом, даже если он зачастую противоречит их экономическим интересам. Более того, оперируя возможными сценариями развития обстановки в 2025–2030 годах, когда Китай, в случае сохранения темпов развития, может экономически и военно-политически приблизиться к потенциалу ведущих глобальных игроков, ситуация может рассматриваться уже при использовании других знаменателей.

Как следствие, в первую очередь следует ожидать быстрого усиления военно-политического потенциала Китая как главного признака великодержавности, под что, в сущности, и подводится мощная экономическая база.

Этот тезис подтверждается, в частности, и двузначным ежегодным ростом бюджетных ассигнований на военное строительство и реформирование ВНОАК, которые официально составят в 2007 году \$44,98 млрд (+17,8% по сравнению с 2006 годом). По мнению представителей Департамента обороны США, данная цифра занижена в 2,5–3 раза.

Китай, по всей видимости, попытается доминировать над Азией, так же как США доминируют в Западном полушарии. Особенно Китай будет стремиться усилить «силовой» разрыв между своим потенциалом и потенциалом своих соседей, особенно России и Японии, параллельно создавая условия для того, чтобы ни одно азиатское государство не было бы способно угрожать китайским интересам.

Причем крайне маловероятно, что Китай попытается подчинить территориально или завоевать другие государства региона. Вместо этого Пекину выгодней обозначить рамки поведения наиболее крупных государств региона.

Среди населения и политической элиты продолжают зреть настроения ведущем месте КНР среди соседних азиатских государств. Они сохраняются, даже учитывая тот факт, что формы и основы китайской «исключительности» в современный период значительно изменились.

В особенности потеря культурного верховенства Китая и появление мощных промышленных государств-наций повлекли за собой усиление акцента на достижении великодержавного статуса путем экономического влияния и военно-политического давления. Однако остается неясным, в какой степени китайские надежды на возвращение регионального великодержавного статуса требуют усиления военно-политического давления на его периферию.

Вся история Китая на протяжении последних трех тысячелетий показывает, что присоединение к «Срединному царству» новых терри-

торий происходило, за редким исключением, не столько путем военной экспансии, сколько за счет распространения ареала китайской цивилизации на сопредельные территории, формирования иерархического, синоцентричного конфуцианского международного порядка. При этом расширение территории и усиление могущества Китая обеспечивались относительно ненасильственными действиями. Даже в периоды наибольшего расцвета этого государства для его правителей, как правило, было не столько важно реальное господство над той или иной территорией, даже формально входившей в состав китайской империи, сколько демонстрация другими странами уважения к китайскому правителю.

Следует еще раз подчеркнуть, что Китай, по всей видимости, может повести себя решительно, даже под угрозой вступить в конфликт с другими акторами. Ведь последний отрезок китайской истории, «век унижения», который начался с Опиумных войн 1840-х годов и частично закончившийся при изгнании иностранных держав из континентального Китая после Второй мировой войны, оставил у политической элиты и китайского общества острое чувство своеобразной обиды, которое перемешивается с обостренным восприятием процессов и явлений, связанных с национальной гордостью и престижем. Как следствие, восприятие возможных угроз и вызовов по периферии Китая носит исключительно гипертрофированный характер.

В результате болезненного опыта XIX–XX веков современные китайские стратеги гораздо сильнее стремятся, нежели чем при других условиях, установить сферу влияния или зону контроля, которые могли бы предупредить появление подобных угроз в долгосрочной перспективе.

В то время как Китай старается адаптироваться к реалиям роста собственной мощи и обозначить модели собственного поведения при исключительно благоприятных условиях, Пекин может идеализировать раннюю эру своей славы и попытаться заново позиционировать себя в качестве ведущего актора, как минимум, дальневосточного региона.

Казахстан и Китай: потенциальные тренды

Акцентированное внимание Китая к Казахстану имеет долгосрочный и, одновременно, постоянно усиливающийся характер. Это обусловлено, прежде всего, комплексом внешнеполитических целей и задач, осуществляемых китайским руководством и направленных на разрешение ряда системных проблем.

В связи с этим можно выделить два основных долгосрочных и взаимосвязанных фактора:

– *геополитический*, основная суть которого заключается в постепенной актуализации Китая как международного игрока, способного проецировать разномасштабное влияние на периферийные государства через создание «прогнозируемой» синоцентричной системы региональных отношений, а также через



В РЕАЛЬНОСТИ КИТАЙСКАЯ СТРАТЕГИЧЕСКАЯ «КУЛЬТУРА» ЯВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДНОЙ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ТРЕХ СОСТАВЛЯЮЩИХ, А ИМЕННО КОНФУЦИАНСТВА ВКУПЕ С ИСТОРИЧЕСКИМИ СТРАТЕГИЯМИ, КОНЦЕПТОВ REALPOLITIK, И МАРКСИСТСКО-МАОИСТСКОЙ ДОКТРИНЫ.

формирование условий для нивелирования стратегии сдерживания со стороны некоторых заинтересованных государств (США, Россия); – *энергетический*, направленный на консолидацию и расширение маршрутов экспорта энергетического сырья, прежде всего сырой нефти и природного газа, в контексте снижения зависимости от поставок из Персидского залива в связи с долговременным ухудшением стратегической обстановки и нейтрализацией «транспортных» угроз (длина маршрута, наличие в нем «узких» мест – Ормузский и Молуккский проливы).

Возможные мотивы и политико-экономические акценты китайской стратегии, которые будут носить многоходовый и постоянно моделируемый под текущую обстановку характер, можно определить следующим образом. Стоит отметить, что дается возможный прогноз, который учитывает наиболее оптимальные долгосрочные опции для Китая с точки зрения современного состояния процессов, баланса сил, стратегических целей развития и т.п. Однако не факт, что с течением времени будут выбраны именно они.

По всей вероятности, в видимой перспективе акценты постепенно начнут сдвигаться от экономических к политическим и геополитическим.

Первый тезис: в течение ближайших 5-10 лет, в принципе, Пекин в отношении Астаны будет руководствоваться ограниченным набором инструментов и механизмов, оставляя приоритетным экономическое внедрение и формирование элементов экономической зависимости Казахстана от Китая. Это определяется временной ограниченностью доступных средств и возможностей, существованием более приоритетных на данном этапе внутренних проблем, неразрешенностью тайваньского вопроса, относительно сильными позициями, прежде всего России и т.п.

Второй тезис: маловероятно, что Китай рассматривает Казахстан в качестве партнера, скорее, как объект проецирования своих внешнеполитических интересов. Китай расценивает Казахстан в качестве потенциального (однако еще не сформированного) буфера, на территории которого продолжается скрытое противостояние между рядом держав, еще не достигшее своего апогея.

Третий тезис: ориентировочно к 2015-2020 годам будут постепенно активизироваться политическое давление Пекина на Казахстан и, вполне вероятно, геополитическое закрепление, масштабность которых будет зависеть, прежде всего, от степени задействования других внешних акторов.

Четвертый тезис: можно ожидать действий Китая по многоходовому вовлечению Казахстана в синоцентричную систему, в том числе через преднамеренное моделирование внутриполитических процессов в нем. В том числе вероятно достижение компромиссов с другими вовлеченными внешними акторами, прежде всего с Россией, по разделу «сфер влияния». При этом вполне возможно, что Китай постарается актуализировать или, по меньшей мере, использовать трения между Казахстаном и другими внешними акторами для достижения собственных целей.

Пятый тезис: Китай рассматривает Казахстан в качестве основополагающей части синоцентричного центральноазиатского энергетического моста в составе Казахстана, Туркменистана и Узбекистана, реализуемого с целью постепенной переориентации энергетических поставок и выдавливания других заинтересованных внешних акторов. В случае, если Китай окончательно выберет великодержавный курс, данная опция может стать определяющей.

★★★★



COMFORT HOTEL ASTANA



У НАС - КАК ДОМА

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

ДОБРО ПОЖАЛОВАТЬ!

Астана, Казахстан. Микрорайон «Чубары», 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

Энергетика Китая:

ОЦЕНКА ОСНОВНЫХ ТРЕНДОВ

Маулен Намазбеков



Важнейшие макроэкономические тренды

По итогам 2006 года реальный ВВП Китая составил 20,94 трлн юаней (\$2,68 трлн), ВВП по паритетной покупательной способности – около 76,6 трлн юаней (\$9,8 трлн, второе место в мире). Секторальное деление ВВП выглядит следующим образом: сельское хозяйство обеспечило 12,46%, промышленность – 47,28, сфера услуг – 40,26%.

Однако реальный ВВП на душу населения остается очень низким – \$2034 по итогам прошлого года, или 105-е место в мире.

Экономический рост в Китае на протяжении 2007-2008 годов, согласно большинству экспертных прогнозов, должен составить около 9,6-10%, в первую очередь благодаря сохранению высоких объемов поступающих инвестиций. Это несколько меньше достигнутых в 2006 году темпов в 10,7%.

Быстрый рост ВВП в 2006 году, который ознаменовал начало 11-го пятилетнего плана

(2006-2010), значительно превысил запланированную среднюю отметку в 7,5%. Как следствие, усиление сдерживающих мер центрального правительства, о необходимости проведения которых довольно много говорится, может повлечь за собой значительно более низкий прирост ВВП в 8,6-9%.

Промышленный рост на протяжении 2007-2008 годов может составить примерно 10,8-11%, что меньше по сравнению с 12% 2006 года. Уменьшение обусловлено переизбытком продукции в ряде отраслей промышленности, а также ожидаемым сокращением инвестиций, правда, незначительным. В то же время, рост в сельском хозяйстве ускорится до 5,2-5,4%, с наблюдаемых в течение последнего десятилетия 4% ежегодного роста, в связи с акцентами, расставленными программой развития в рамках 11-го пятилетнего плана.

Показательно, что, согласно данному плану, на протяжении 2007-2008 годов получают приоритетное развитие лишь высокотехнологичные отрасли промышленности, прежде всего сферы биомедицинских технологий, современных коммуникаций, гражданского самолетостроения, космическая и возобновляемая энергетика.

Стоит отметить, что КНР усиленно закрепляет свои позиции в мировой торговле. Торговый баланс Китая по итогам 2006 года составил \$1760,69 млрд, при этом профицит достиг рекордного уровня в \$177,47 млрд. Для сравнения: торговый баланс Китая в 2000 году составлял лишь \$474,3 млрд при профиците \$25,1 млрд. В то же время темпы роста объемов экспортно-импортных операций на протяжении 2007-2008 годов могут снизиться в среднем до 18% с 24%, достигнутых в 2006 году.

Интересно, что 58% экспортных поступлений приходится на компании с преобладающим участием иностранного капитала.

Бюджетный дефицит по итогам 2006 года составил 0,4% от ВВП, при этом доходы возросли на 24,3%, а расходы – на 18,5% по сравнению с позапрошлым годом. Таким образом, дефицит бюджета оказался ниже ожидаемого.

Показательно, что центральное правительство значительно сократило выпуск заемных бондов, используемых для социальных инвестиций, с \$10 млрд в 2005 году до \$7,4 млрд в 2006 году. В то же время объем золотовалютных резервов КНР составил на март 2007 года примерно \$1,202 трлн при объеме внешнего долга в \$252,8 млрд.

Уровень безработицы в 2006 году составил только 4,2%, что является показательным моментом, учитывая количество работоспособного населения в Китае (798,1 млн человек).

Стоит отметить, что в течение последних месяцев Китай осуществил несколько шагов по постепенной либерализации своей экономики. К примеру, был принят закон о частной собственности; в банковский сектор страны в качестве равноправных участников впервые были допущены 4 крупных зарубежных банка, в том числе Citigroup; так же как и был открыт доступ для иностранных инвесторов к разработке 22 морских нефтегазовых зон.

В то же время, на протяжении 2006 – начала 2007 годов наблюдались циклические признаки перегрева экономики, что результировалось в обрушении фондовых индексов Shanghai Composite и Hang Seng 27 февраля этого года. Будучи обеспокоенным наблюдающимся перегревом, правительство КНР заранее приняло ряд превентивных шагов. Прежде всего это проявилось в ужесточении политики Народного банка Китая, который с марта 2006 года по февраль 2007 года 5 раз поднимал процентную ставку (с 7,5% до 10,0%), а также дважды – индикативную процентную ставку на годичные займы с 5,58% до 6,39% в течение марта 2007 года.

При этом вероятнее всего, на протяжении 2007 года будут приняты ряд дальнейших мер по повышению покупательной способности населения и стабилизации, или даже сокращению, объемов инвестиций, что отвечает концепции постепенного переноса акцентов с «экспортно-ориентированной» экономики в сторону «потребительской». Будущий рост Китая должен основываться больше на внутреннем спросе, чем на экспорте, что потребует повышения уровня потребления.

Однако на протяжении 2006 года динамика была обратной ожидаемой китайским правительством. К примеру, общие инвестиции выросли на 24% вместо запланированных 18% и менее, банковские займы – на 3,1 трлн юаней вместо ожидавшихся 2,5 трлн. Как следствие, на протяжении 2007 года вполне возможно формирование новых кризисных явлений в китайской экономике.

Энергетическая стратегия Китая

Поддержание энергетической безопасности, учитывая резко возрастающую зависимость Китая от внешних источников, является важнейшей долгосрочной задачей, стоящей перед китайским руководством. В течение последних лет Китай стал «чистым» импортером всех важнейших энергетических ресурсов (угля, нефти и газа), что обуславливается, прежде всего, аномально высокими темпами экономического роста, сохраняющимися в течение последнего десятилетия.

Фактически в случае сохранения наблюдаемой диспропорции в темпах экономического роста и при наличии достаточного количества энергетических ресурсов, перед Китаем возникает важнейший по дальнейшим последствиям вызов, который в состоянии поставить под вопрос не только перспективы социально-экономической стабильности, но и безопасность государства в целом. К примеру, такая незначительная с первого взгляда проблема, как временная остановка транзита углеводородного сырья, в случае тех или иных обстоятельств (военные действия, природные катастрофы и т.п.) через Малаккский пролив, может лишить Китай 70% импортируемой нефти и вызвать серьезные негативные подвижки в экономической сфере.

Стоит отметить, что Китай все больше вовлекается и в энергетическое «противостояние»

с рядом акторов международной системы, прежде всего с США, которое несет в себе, по сути, геополитическую составляющую взаимного сдерживания. Несмотря на «кулуарный» характер подобных маневров, которые облекаются в различного рода формы, начиная от уже ставшей традиционной «борьбы с терроризмом», внедрение подобных сценариев в видимой перспективе может серьезно ослабить возможности Китая по внешне- и внутриполитическому маневрированию и поставить под угрозу перспективы «возрождения» государства, ради которого и осуществляется весь комплекс долгосрочных реформ.

В связи с этим руководство Китая пытается акцентированно разрешить анализируемый комплекс проблем, используя многоходовые и многовекторные инструменты и стратегии, направленные на достижение следующего.

Первое. Обеспечение диверсификации источников импорта энергетического сырья через непосредственное закрепление китайских добывающих и перерабатывающих компаний в основных центрах мировой добычи нефти, газа и угля.

Второе. Создание системы долгосрочных договоренностей и энергетических альянсов с экспортирующими государствами, в том числе и с «государствами-изгоями» (Венесуэла, Иран), и «новыми» энергетическими рынками (Ангола, Судан).

Третье. Формирование благоприятных условий для расширенного и, в долгосрочной перспективе, монопольного доступа в основные добывающие государства Каспийского региона и Центральной Азии, прежде всего в Казахстан и Туркменистан, переориентация значительной части энергетического экспорта из региона на Китай.

Четвертое. Поддержание долгосрочного энергетического альянса с Россией, по возможности при приоритетном учете китайских интересов.

Пятое. Вывод отношений с ОПЕК на «особый уровень» с целью гарантирования долговременной стабильности поставок и избежания непредвиденных скачков цен.

Шестое. Создание архитектуры трубопроводов в восточноазиатском направлении, проходящих через территорию Китая либо через Пакистан как главного регионального союзника Пекина.

Основные тенденции развития энергетического комплекса Китая

В течение последнего времени в Китае наблюдается резкий рост потребностей в основных видах энергоносителей, что является следствием перманентно высоких темпов экономического роста, демонстрируемого китайской экономикой.

Согласно данным Национального Бюро по статистике КНР, общее потребление энерго-ресурсов, включая уголь, нефть, природный газ и электроэнергию, за 2006 год выросло на 9,3% – до 2,46 млрд т угля эквивалента,

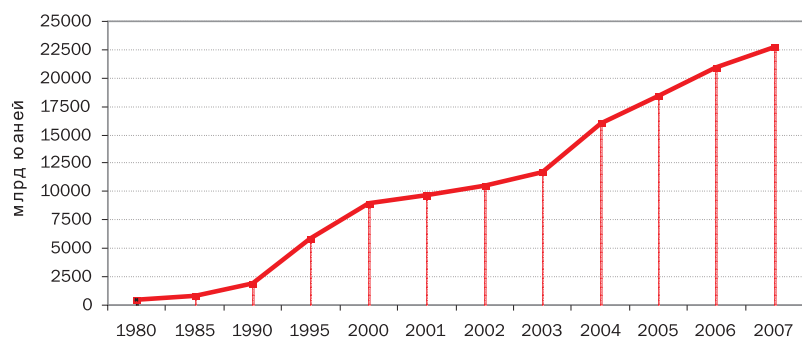


Рисунок 1. Динамика изменения ВВП Китая

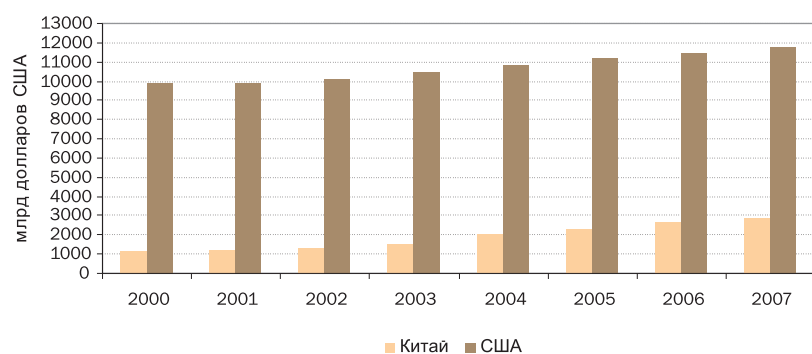


Рисунок 2. Сравнительная динамика изменения ВВП Китая и США

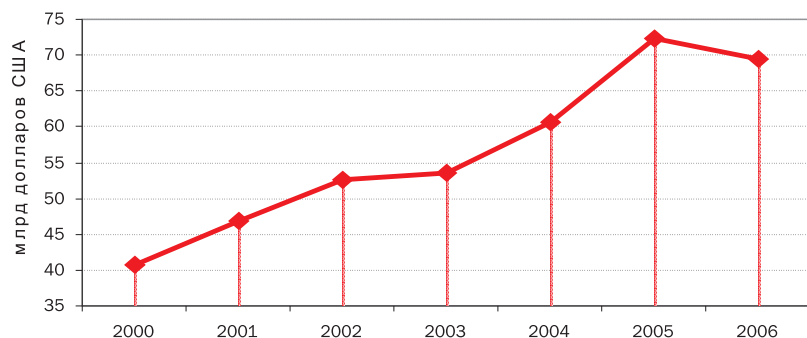


Рисунок 3. Динамика фактического использования прямых иностранных инвестиций

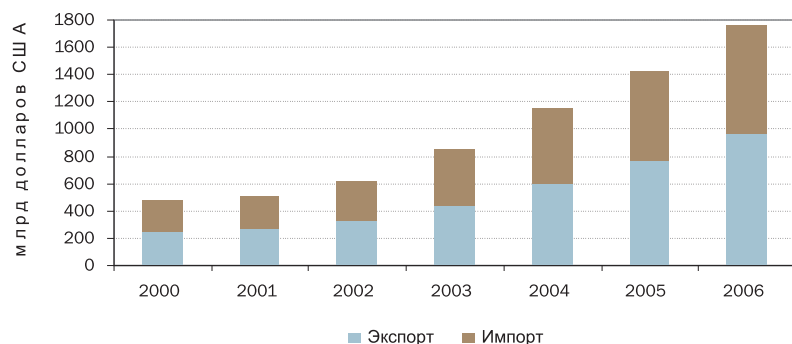


Рисунок 4. Динамика изменения внешнеторгового баланса Китая

что, правда, немного меньше темпов роста, зарегистрированных в 2005 году – 9,5%.

В течение следующих двух десятилетий ежегодный рост потребления энергии Китаем будет составлять как минимум 7,5% при сохранении текущей положительной динамики экономического развития и темпов экономического роста. Стоит отметить, что одну из ключевых ролей в этом процессе играет и быстрый рост автомобильного парка страны. Так, только за 2006 год количество частных автомобилей возросло на 33,5%, достигнув 11,49 млн штук.

Статистика показывает, что импортно-экспортные операции с сырой нефтью, углем и природным газом на протяжении 2006 года равнялись 373,96 млн т угольного эквивалента, что выше на 11,2%, чем в 2005 году. При этом, сильно возрастают затраты на импорт энерго-сырья, которые в 2006 году достигли \$100,187 млрд, из которых на нефть пришлось 91,6%, уголь – 5%, природный газ – 3,4%.

Показательно, что потребление энергии на единицу ВВП в Китае ориентировочно в 5 раз больше, чем в США, и в 12 раз – чем в Японии. Однако по вполне понятным причинам потребление энергии на душу населения значительно ниже, чем в указанных странах.

В отличие от других развитых государств, ключевой особенностью китайского энергетического комплекса является приоритетное использование угля, который составляет 60,1% от общего потребления энергии, 19,5% приходится на нефть, 2,5% – природный газ. В сравнении с США и ОЭСР, где на уголь приходится только 12,1% и 5% соответственно, столь значительный упор на использование угля влечет за собой более высокие затраты, а также больший уровень загрязнения окружающей среды. Особый и, что важно, постоянно усиливающийся дисбаланс наблюдается в потреблении углеводородного сырья, где Китай в особой степени зависит от импортных поставок. В настоящий момент увеличение потребностей Китая в нефти составляет 38% мирового роста потребления нефти.

В целом потребление нефти Китаем составляет 7,5 млн баррелей в день, или около 328 млн т в год.

По данным Министерства торговли КНР, зависимость китайской экономики от импортируемой нефти и нефтепродуктов возросла до 47% от общего годового потребления, или на 4,1 процентных пункта к уровню 2005 года. Иными словами, по итогам 2006 года в стране было добыто только 183,68 млн т нефти, импортировано 145,2 млн т. Импорт нефти Китаем составил 6,9% от общемирового потребления нефти.

Импорт нефти в Китай на протяжении марта 2007 года составил рекордные 13,86 млн т, в феврале 2007 года возрос на 5,7% по сравнению с тем же месяцем 2006 года и составил 12,1 млн т, в январе – на 3,5% (до 13,7 млн т). Симптоматично, что стоимость импорта нефти возросла на 432% по сравнению с 2001 годом, превысив \$91,952 млрд в 2006 году.

Проблема усугубляется постепенным истощением основных месторождений нефти. Соглас-

но доступным статистическим данным Национальной комиссии по развитию и реформам, доказанные запасы сырой нефти сократились за прошлый год на 12,33% – до 2,19 млрд т по сравнению с 2005 годом. Несмотря на открытие ряда месторождений на континенте и шельфе данная динамика уменьшения стратегических запасов продолжает сохраняться. На настоящий момент, добыча на четырех основных месторождениях Китая продолжает сокращаться, в то же время добыча на ряде крупных месторождений, прежде всего в Таримском бассейне, выгодна только при относительно высоком диапазоне цен на нефть. Причем, согласно ряду оценок, текущие доказанные резервы могут быть полностью выработаны в течение 14-15 лет.

Одновременно Китай пытается активизировать разведку и добычу, прежде всего на шельфе. К примеру, CNOOC в течение ближайших трех лет планирует потратить около 10 млрд юаней (\$1,3 млрд) на глубоководное бурение и практически удвоить добычу к 2010 году, доведя ее до 78 млн т с нынешних 40,3 млн т.

Однако, вероятнее всего, главный акцент в ближайшее время будет сделан на закреплении Китая на зарубежных рынках, в том числе нестабильных.

Стоит отметить, что Китай уже инвестировал примерно \$15 млрд в нефтяную отрасль Судана, и активно развивает энергетическое взаимодействие с Анголой, которая практически сравнялась с Саудовской Аравией по объемам экспортируемой в Китай нефти. Показательно в связи с этим, что в январе 2007 года Пекин согласился увеличить объемы импорта нефти из Саудовской Аравии на 44 тыс. баррелей в день, или на 9%, соответственно уменьшив импорт из Ирана.

Особое место следует отвести договоренностям с Венесуэлой, которые крайне важны для Китая ввиду своей масштабности. Последние межгосударственные соглашения предусматривают поставку 320 тыс. баррелей нефти и нефтепродуктов в сутки в течение 2007 года, с последующим их увеличением до 1 млн баррелей в сутки. Китайско-венесуэльское совместное предприятие будет добывать 200 тыс. баррелей в сутки на блоке «Хунин-4» в бассейне Ориноко, 400 тыс. баррелей в сутки на блоке Карабобо и еще 200 тыс. баррелей в сутки – в районе МРЕЗ.

Кроме того, планируется также создать три совместных НПЗ на территории Китая и танкерный флот, постройка которых будет финансироваться из совместного энергетического фонда объемом \$6 млрд.

До ввода в строй второй очереди нефтепровода «Атасу – Алашанькоу» Казахстан вряд ли будет оказывать существенное влияние на объемы импорта нефти Китая.

Наряду с США Китай активно приступил к созданию стратегических резервов нефти, начиная с 2003 года. Два из семи запланированных хранилищ, находящиеся в провинции Жедзянь, уже вступили в строй, третье, в провинции Шандун, будет достроено к середине 2007 года. По итогам 2006 года стратегический за-

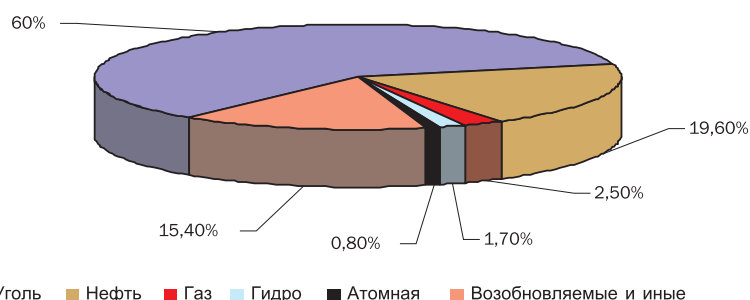


Рисунок 5. Структура потребления энергии в Китае

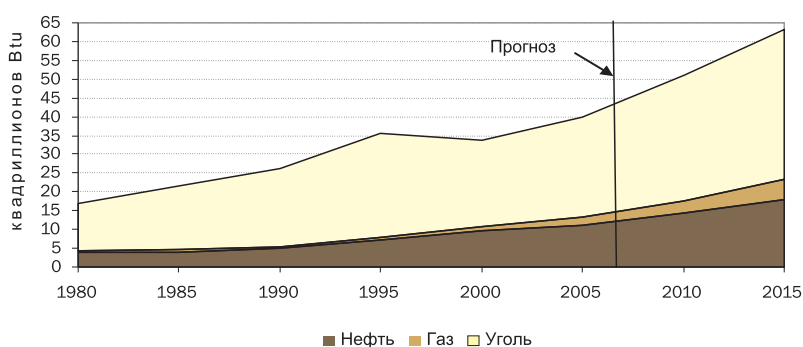


Рисунок 6. Сравнительная динамика потребления основных видов ресурсов

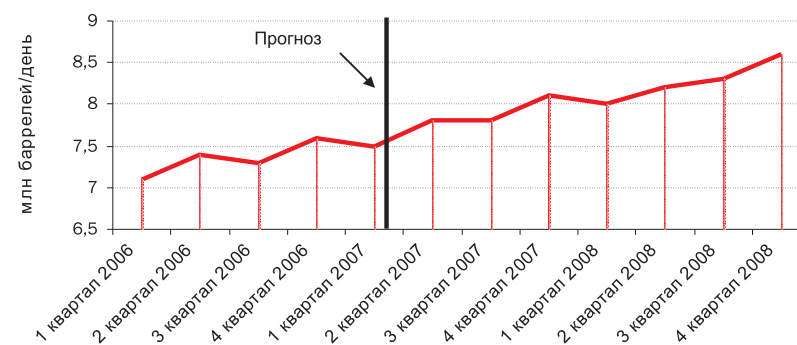
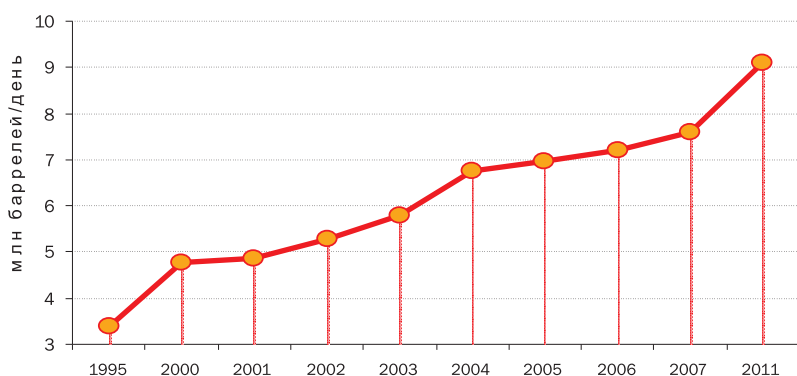


Рисунок 7. Динамика роста потребления нефти в Китае

пас составил около 30 млн т. Таким образом, Китай пытается перестраховаться от возможных краткосрочных перебоев с поставками нефти и резкого изменения нефтяных котировок на мировых рынках.

Китай также планирует увеличить к 2010 году производственные мощности своей нефтеперерабатывающей промышленности на одну треть, с тем чтобы обеспечить возрастающие потребности в переработанных нефтепродуктах. В числовом выражении это выглядит как добавление по меньшей мере 90 млн т производственных мощностей ежегодно, вплоть до 2010 года. Новые крупные нефтеперерабатывающие заводы будут построены в провинциях Гуанси и Сычуань.

Хотелось бы отметить, что, начиная с 1998 года, нефтяная отрасль Китая претерпела кардинальные структурные изменения, когда большинство государственных нефтяных и газовых активов были реорганизованы в две вертикально-интегрированные компании: China National Petroleum Corporation (CNPC), ориентированная на разработку и добычу на западе Китая и за рубежом, и China Petroleum and Chemical Corporation (Sinopec). Шельфовое недропользование было передано China National Offshore Oil Corporation (CNOOC). Далее, в апреле 2001 года, CNPC создало дочернюю компанию PetroChina.

Все компании провели на протяжении апреля 2000 – февраля 2001 годов удачные IPO на Нью-Йоркской и Гонконгской биржах.

Это позволило превратить все три компании в прибыльные активы и резко повысить эффективность разведки и добычи. Так, чистая прибыль крупнейшей в Китае нефтедобывающей компании CNOOC по итогам 2006 года возросла на 22,1% – до 30,93 млрд юаней (\$4,01 млрд) по сравнению с 25,32 млрд юаней (\$3,28 млрд), полученными годом ранее.

Что касается ситуации в угольной сфере, то в январе 2007 года, согласно данным Главного таможенного комитета, Китай впервые стал нетто-импортером угля, импортировав 4,7 млн т, в то же время поставив на экспорт 3,29 млн т. Несмотря на временный характер данной динамики, обусловленной в основном резким ростом потребления угля в зимний период, она вызывает определенные опасения, прежде всего учитывая значимость угля в энергетическом балансе Китая.

Экспорт угля Китаем неизменно снижался в течение последних лет: с 90,12 млн т в 2001 году до 63,3 млн т в 2006 году, что было вызвано возрастающими потребностями экономики и вводом ряда экспортных ограничений. Одновременно импорт угля возрос с 2001 года на 72,8%, с 2,49 млн т до 38,36 млн т в 2006 году.

Доступные угольные запасы Китая составляют 126,2 млрд т – это третье место в мире после США и России. Добычей угля занимаются 778 больших, 1200 средних и 23 400 так называемых «деревенских» шахт, причем подавляющее большинство из них подземные. Угольная отрасль Китая ежегодно требует дополнительно, как минимум, \$4 млрд на обеспечение бе-

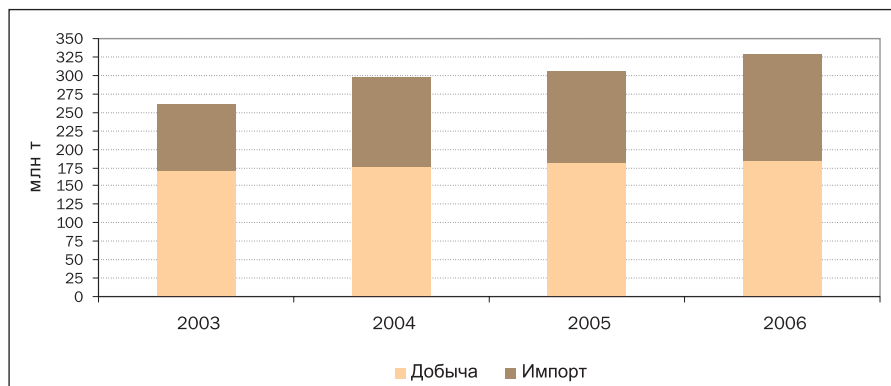


Рисунок 8. Изменение уровня добычи и импорта нефти

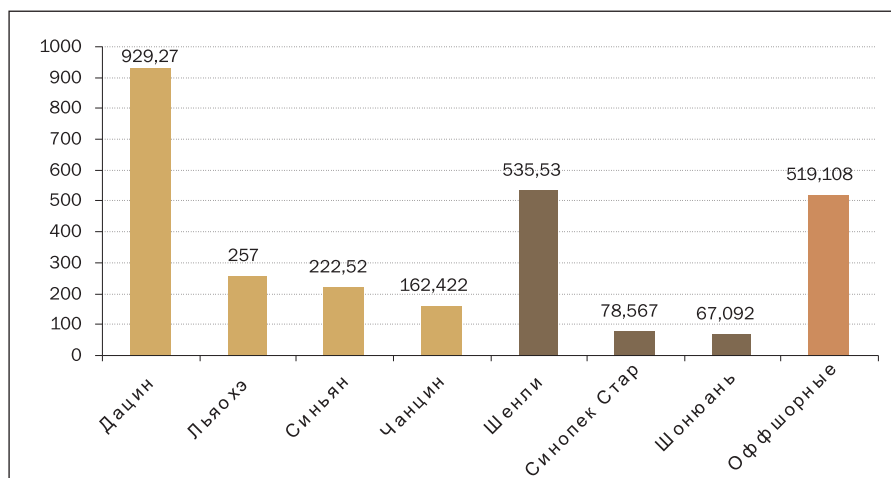


Рисунок 9. Уровень добычи на основных месторождениях Китая (красным обозначены месторождения, принадлежащие CNPC/PetroChina, желтым – Sinopec, синим – CNOOC)

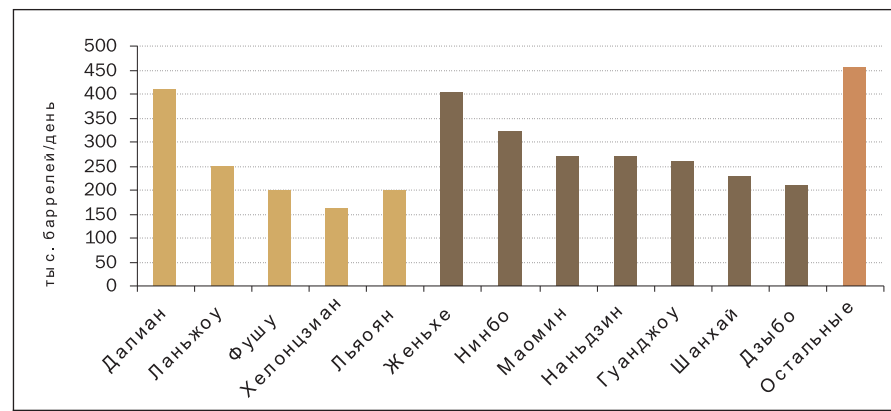


Рисунок 11. Мощность основных нефтеперерабатывающих заводов Китая (красным обозначены заводы, принадлежащие CNPC/PetroChina, желтым – Sinopec)

зопасности и рост производительности труда, выделение которых фактически малореально ввиду убыточности угольной добычи.

В то же время следует выделить факт того, что Китай планирует значительные инвестиции в масштабное внедрение технологий по переработке угля в жидкое топливо. Согласно ряду данных, в течение ближайших пяти лет запланировано выделить \$15 млрд государственных средств на постройку перегонных заводов, что позволит вырабатывать дополнительно 16 млн т нефтепродуктов. К 2014 году планируется достигнуть уровня 1 млн баррелей в день, полученных от переработки угля в жидкое топливо, что позволит несколько снизить рост объемов импорта нефти.

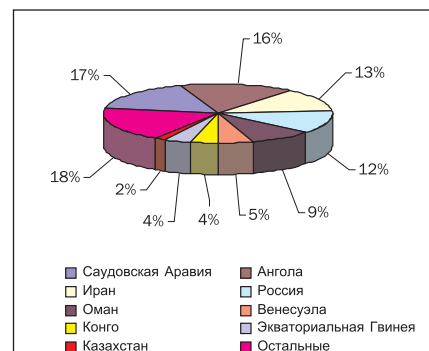


Рисунок 10. Основные экспортеры нефти в Китай в 2006 году (в процентах от объемов импорта нефти Китаем)

Природный газ традиционно не рассматривался в Китае в качестве ведущего вида топлива. Добыча природного газа в 2006 году достигла 54 млрд куб. м, по сравнению с 52,88 млрд куб. м, добытых в 2005 году. Причем одновременно с этим его импорт возрос до 6,05 млн т в 2006 году, с 4,896 – в 2001 году.

В то же время оценка запасов природного газа в Китае колеблется от 1,5 до 2,35 трлн куб. м, что позволяет несколько ослабить акценты на использование нефти и угля.

Как следствие, к 2020 году доля электроэнергии, выработанной с использованием природного газа, составит 6,7% от общего объема выработки электроэнергии в стране. В настоящее время в Китае завершились, находятся в стадии реализации или запланированы 23 проекта по выработке электроэнергии с использованием природного газа; общая мощность энергоблоков этого типа достигнет 18,37 млн кВт. По статистике Китайской ассоциации электроэнергетических предприятий, по состоянию на конец 2006 года, доля мощности энергоблоков на электростанциях, работающих на природном газе, составила около 2,1% от общей мощности китайских энергоблоков. Кроме того, активизируется внедрение проектов, связанных с использованием, импортом и выработкой сжиженного природного газа. К примеру, на протяжении 2006 года был введен в строй терминал в Гуанджоу пропускной способностью 3,7 млн т в год, из которых 3,3 млн т будут использоваться для импорта сжиженного газа из Австралии. В 2007 году будет завершен подобный терминал в провинции Фуцзянь с пропускной способностью 3 млн т для импорта сжиженного газа из Индонезии.

Показательно, что Китай также внедряет элементы своей нефтяной стратегии по закреплению в соседних газодобывающих государствах, прежде всего в Казахстане и Туркменистане. Особенно амбициозным видится сотрудничество с последним, где Пекин вступил в активное соперничество с Москвой и, по всей видимости, впервые вышел победителем, подписав в 2006 году с Ашгабадом 30-летнее соглашение, согласно которому начиная с 2009 года с месторождений северной Амударьи в Китай будет поставляться 30 млрд куб. м ежегодно. В течение первых трех лет, когда газ будет продаваться по фиксированной цене \$80, доход PetroChina от импорта туркменского газа составит как минимум \$1,8 млрд.

В 2005 году Китай обнародовал национальную стратегию развития энергетики на 15-летний период (до 2020 года). Существенное место в ней занимают планы развития ядерной энергетики и альтернативных источников энергии.

Ядерная энергетика дает в настоящий момент около 1% (6,7 ГВт) всей выработки электроэнергии в Китае, а в провинциях Гуандун и Чжэцзян ее доля достигает 13%, приближаясь к мировому показателю (16%). Кроме того, в процессе строительства находятся еще 10 энергоблоков – около 9,3 млн кВт. В соответствии с планами китайского руководства в предстоящий до 2020 года период планируется вводить в строй не менее 1,8 ГВт ядерных генерирующих мощностей ежегодно, с тем чтобы к 2020 году суммарная мощность китайских АЭС увеличилась до 40 ГВт, что будет составлять 4% в общем энергобалансе страны. То есть за 15 лет Китай предполагает увеличить долю ядерной энергии в своей генерации почти в 4 раза. Ближайшие проекты китайской ядерной энергетики следующие: во-первых, на АЭС «Циньшань» на основе имеющейся базы будут смонтированы 2 энергоблока мощностью 600 тыс. кВт; во-вторых, через международные тендеры привлекаются из-за рубежа технологии ядерной энергетики третьего поколения. Так, в уезде Саньмэнь провинции Чжэцзян и городе Янцзян провинции Гуандун будут построены два ядерных энергоблока мощностью 1000 МВт каждый. Уже подготовлен и рассмотрен на экспертном уровне предварительный проект АЭС с энергоблоками на водонапорном реакторе.

К 2010 году выработка возобновляемой и альтернативной энергии, включая ветряную, солнечную, биологическую и иные, должна удвоиться и достигнуть 85 ГВт, из ожидающейся общей производительности электроэнергетического сектора в 850 ГВт, с последующим увеличением пропорции в общей выработке до 20% к 2020 году. Для сравнения: в 2006 году генерирующая способность «альтернативных» электростанций равнялась 43 ГВт.



МедХа

Для Вас и для Ваших близких





Стратегия энергетической безопасности Китая

Адиль Каукенов,
заместитель директора Центра
по изучению Китая при ИМЭП



Быстрые темпы развития экономики Китая вызывают необходимость увеличения потребления энергии, более того, слабая ресурсная поддержка является сдерживающим фактором для промышленности страны. Соответственно, обеспечение энергетической безопасности является крайне важным для дальнейшего успешного развития КНР.

В июне 2004 г. Госсовет КНР принял Программу развития энергетики на среднесрочную и долгосрочную перспективу (2004-2020 гг.). Основными положениями китайской энергетической стратегии стали:

- поиск новых месторождений нефти на своей территории, увеличение объемов производства нефти, разведка и добыча нефти на морском шельфе;
- увеличение норм использования нефти, уменьшение бесхозяйственности в ее расходовании;
- увеличение стратегических запасов нефти с учетом непредсказуемости мирового нефтяного рынка;
- поиск альтернативных ресурсов, могущих заменить нефть в производстве;
- обеспечение безопасности транспортировки нефти по суше и по морю.

На прошедшей в марте 2006 г. 4-й сессии Всекитайского собрания народных представителей (ВСНП) и Всекитайского комитета Народного политического консультативного совета Китая (ВК НПКСК) 10-го созыва премьер-министр КНР Вэнь Цзябао заявил, что в области развития энергетики необходимо: стимулировать экономию и разумно использовать энергоресурсы путем комплексного применения различных экономических рычагов, форсировать сооружение наиболее важных энерго- и материалосберегающих объектов; поощрять развитие производства энерго- и материалосберегающей продукции, строительства с уменьшением энергетических затрат и экономией земельных площадей; всемерно стимулировать обновление оборудования и техническую реконструкцию, ориентированные на экономию энергии и снижение затрат. Также премьер-министр выразил намерение включить экономию энергоресурсов и снижение затрат в учетно-оценочную систему аттестации социально-экономического развития, сформировать систему информирования и отчетности. С 2006 г. в стране принята программа ежегодного информирования об

энергозатратах на единицу продукции во всех районах и ведущих отраслях.

10 апреля 2007 г. Государственный комитет по делам развития и реформы опубликовал «План развития энергетической отрасли на 11-ю пятилетку». В плане указано, что к 2010 г. Китай должен достигнуть поставленной цели по контролю над расходом первичных энергоресурсов – 2,7 млрд т условного топлива, среднегодовой рост – 4%, ежегодный объем производства сырой нефти – 193 млн т, природного газа – 92 млрд куб. м. Согласно плану к 2010 г. в структуре энергетического баланса Китая уголь будет составлять 66,1%, нефть – 20,5%, природный газ – 5,3%, ядерная энергия – 0,9%, гидроэлектроэнергия – 6,8%, альтернативные возобновляемые источники – 0,4%. По сравнению с 2005 г. доля угля и нефти снизится, а природного газа, ядерной энергии, гидроэлектроэнергии, альтернативных возобновляемых источников – возрастет.

Эти положения показывают, что в настоящее время приоритетными направлениями развития энергетики в Китае становятся модернизация энергетической отрасли и экономия ресурсов.

В последние годы претворение энергетической стратегии КНР в рамках внутренней политики страны характеризуется следующими чертами:

Во-первых, тенденция к самообеспечению и увеличению добычи энергоресурсов лежит в основе энергетической стратегии Китайской Народной Республики в течение длительного времени. Это закреплено в «Законе об экономном использовании энергоресурсов» от 1997 г., согласно которому основным принципом развития энергоносителей в КНР признается опора на собственное производство энергоресурсов. На тот момент данная стратегия диктовалась с расчетом на то, что, предъявляя на внешнем рынке постоянный и тем более растущий спрос на какой-либо вид ресурсов (в первую очередь нефть), страна при ее масштабах рискует вызвать крайне невыгодные для своей экономики последствия в виде роста мировых цен.

Ориентация на самообеспечение является отличительной чертой китайской энергетической стратегии на протяжении уже достаточно долгого времени. Для КНР характерно при постоянном увеличении импорта углеводородов, тем не менее, предпринимать все усилия для того, чтобы максимально снизить зависимость от ввоза зарубежного сырья и обеспе-



чить потребности страны за счет собственных ресурсов.

Однако в течение последних лет этот постулат перестал быть основным декларируемым принципом развития китайской энергетики. Китай сегодня осуществляет активную политику диверсификации источников получения энерго-ресурсов. Заметно расширилась деятельность китайских компаний (прежде всего CNPC, CNOOC и Sinopec) за рубежом. Тем не менее, генеральный директор CNPC (КННК) Чэнь Гэн сказал, что в период XI пятилетки (2006-2010 гг.) корпорация увеличит количество баз нефте- и газодобычи в стране, обеспечит поставки на внутреннем рынке, будет наращивать производственные мощности вновь разведанных запасов сырой нефти, поддерживать сбалансированное соотношение доли запасов и добычи, а также обеспечит поддержание темпов роста разведанных запасов природного газа так, чтобы они исчислялись двузначной цифрой.

К 2010 г. планируется сформировать 5 основных нефтегазодобывающих баз: объем производства в двух впадинах Сунляо (Маньчжурия, северо-восток Китая) и Синьцзян-Уйгурского автономного района (северо-запад Китая) достигнет 50 млн т., во впадинах Бохайвань (провинция Шаньдун, северо-восток Китая) и Эрдос (западные провинции Китая) – 25 млн т, в Сычуаньской впадине – 15 млн т. В дальнейшем интенсивность разработки сырой нефти будет возрастать.

На протяжении последних лет Китай продолжает наращивать динамику разведки и освоения энергоносителей и ископаемых ресурсов. Страна богата углем, и, несмотря на то, что при энергоструктуре с приоритетом угля сильно загрязняется атмосфера и его использование только частично покрывает потребности страны в энергии, эта отрасль является приоритетной в энергетической политике страны. Сейчас осуществляется масштабная реконструкция угольной отрасли с целью, в первую очередь, увеличить и упорядочить добычу этого стратегически важного для экономики ресурса.

Несмотря на то, что большинство нефтяных месторождений на суше близки к истощению, продолжается их активная эксплуатация. Кроме того, в качестве наиболее одного из наиболее перспективных направлений развития добычи углеводородов сейчас выступает добыча шельфовой нефти.

Именно на уголь возлагаются наибольшие надежды в деле обеспечения топливно-энергетического комплекса страны. Помимо того, что этот вид сырья будет эксплуатироваться в качестве традиционного источника для получения тепловой и электрической энергии, его также планируют использовать как альтернативу нефти для получения жидкого топлива.

Зависимость экономики от одного доминирующего энергетического ресурса делает ее достаточно уязвимой. Для угольной отрасли актуальны такие проблемы, как нерациональная структура ее эксплуатации, экстенсивный

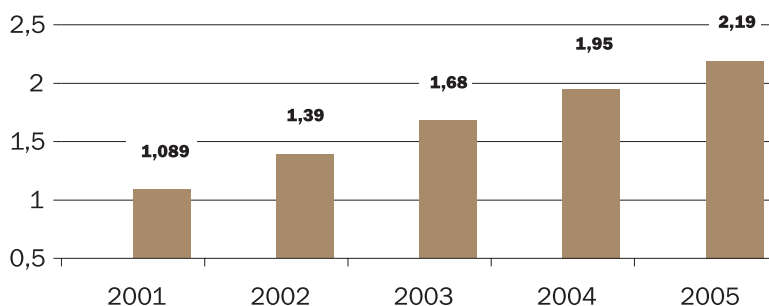
характер роста добычи, частые аварии, расточительство в использовании ресурсов и недостаточное внимание к охране окружающей среды.

Спрос на уголь в Китае значительно превышает предложение, и такая тенденция будет оставаться актуальной еще достаточно длительный период. В 2010 г. дефицит поставок угля составит 330 млн т.

ую крупные угледобывающие предприятия, что, по мнению специалистов, будет способствовать значительному улучшению условий труда на шахтах, сокращению количества крупных аварий, созданию системы контроля над освоением ресурсов на основе их охраны и экономии.

Также среди мероприятий, запланированных руководством в угольной отрасли, –

Динамика роста добычи каменного угля (2001-2005 гг.), млрд тонн



Источник: Государственное статистическое управление КНР

В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ В КИТАЕ ПРОВОДИТСЯ КРУПНОМАСШТАБНАЯ КАМПАНИЯ ПО ЭКОНОМИИ ЭНЕРГИИ С ЦЕЛЬЮ СНИЖЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЗАВИСИМОСТИ КИТАЙСКОЙ ЭКОНОМИКИ ОТ ИМПОРТА ИЗ-ЗА РУБЕЖА И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ. В ЦЕЛОМ, КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГИИ ЗА РУБЕЖОМ В 3–4 РАЗА ВЫШЕ, ЧЕМ В КИТАЕ.

Другой проблемой угольной отрасли являются значительные недостатки в обеспечении охраны труда на производстве. Китай является «мировым лидером» по числу шахтеров, погибших при добыче угля. В 2005 г. на шахтах погибло около 800 человек, и этот показатель увеличивается ежегодно.

Для преодоления такой ситуации Китай намерен в предстоящие 3-5 лет отменить региональные и отраслевые ограничения в угольной отрасли, а также ограничения в отношении собственности и сформировать ряд угледобывающих предприятий-гигантов. Кроме того, планируется через несколько лет создать систему поставок угля, объединяю-

разработка на научной основе планов добычи, совершенствование управленческой системы и ужесточение процедуры выдачи лицензий на освоение месторождений, активное внедрение технологий очистки и, наконец, совершенствование законодательства.

Во-вторых, приоритет внутреннего развития и модернизация инфраструктуры ТЭК.

Китайское руководство заинтересовано в развитии национальной инфраструктуры и отдает приоритет разработке собственных энергоресурсов, хотя зачастую это обходится гораздо дороже, чем поставки энергоносителей из-за рубежа. Примером является строительство «западного газового коридора». Трубопровод Запад – Восток состоит из восточного и западного участков. Восточный участок протяженностью в 1 485 км начинается в Цзиньбэне в провинции Шэньси и доходит до Шанхая. Западный участок протяженностью 2 500 км берет начало в Луньнэне в Синьцзяне и тянется до Цзиньбэна. Его строительство окупится не скоро, но в стратегическом плане этот проект считается очень важным и имеет огромное значение для развития китайской энергетики. В период XI пятилетки (2006-2010 гг.) в Китае планируется построить также четыре крупных нефтепровода, один из которых соединит Урумчи (Синьцзян) с Ланьчжоу (Ганьсу), по нему будет поставаться нефть с запада на восток страны.

Китай предпочитает закупать необработанное сырье и самостоятельно заниматься его переработкой. В частности, примером могут стать китайские НПЗ. Достаточно заметить, что экспортные цены на нефтепродукты из КНР составляли в 2004 г. в среднем \$340 за тонну, а импортные – \$240.

Техническая модернизация производственного процесса, ставшая необходимым требова-

нием, предъявляемым руководством страны практически ко всем отраслям промышленности, также осуществляется и в энергетической сфере. В своем выступлении перед членами ВСНП Председатель КПК Ху Цзиньтао 27 июня 2005 г. призвал к созданию системы технической поддержки энергии и ресурсов и к развитию инфраструктуры энергетической сферы.



По данным Министерства коммерции КНР, с 2001 по 2005 г. в область выработки и поставки электроэнергии, угле- и нефтегазовой добычи привлечены более 1700 технологических разработок на договорную сумму \$9,34 млрд. В-третьих, реструктуризация энергетической отрасли.

В энергетической стратегии КНР в последние годы подчеркивается необходимость реструктуризации источников получения энергии. Одной из главных причин этого руководители страны называют возрастающие противоречия между экономическим развитием и необходимостью охраны окружающей среды. В настоящее время в структуре энергоресурсов превалирует уголь, на втором месте находится нефть, далее следуют гидроресурсы, газ, атомная энергетика, а также энергия ветра, гелиоэнергия и геотермальная энергия. Сегодня около 65% электроэнергии в Китае производят теплоэлектростанции, работающие на угле. Китай планирует довести производство электроэнергии из возобновляемых источников до 15% и снизить зависимость от угольного сырья до 50% к 2010 г. Правительство подписало декларацию о постепенном замещении угля газом из экологических соображений, однако без достаточных экономических оснований этого не произойдет. К 2010 г. доля газа среди энергоносителей должна составить 8-10%.

На последней сессии ВСНП и ВК НПКСК звучали предложения создать стабильную, экономную, экологически чистую и безопасную систему поставки энергоресурсов, создать предприятия, производственная мощность которых превышает 100 млн т, приступить к активному освоению электроэнергии, ускорить развитие нефтегазовой промышленности, всемерно осваивать новые источники возобновляемой энергии, включая реализацию 30 крупных проектов выработки электроэнергии с использованием энергии ветра, мощность

каждого из которых будет равна или превысит 100 тыс. кВт.

Также, согласно планам Комитета по делам развития и реформ к 2020 г., из возобновляемых источников, таких, как энергия воды, солнца и ветра, страна будет получать около 20 млн. кВт электроэнергии. Потенциально одна лишь энергия ветра позволяет вырабатывать 253 млн. кВт энергии, однако до сей поры

использовалась только малая часть этого ресурса. Ветровые турбины общей мощностью 1 млн. кВт будут установлены в прибрежной зоне провинции Хэбэй в Бохайском море. Первый комплекс ветряков мощностью 50 тыс. кВт возведут уже в этом году, а строительство ветроэлектростанции завершится через пятнадцать лет. Стоимость проекта составит 1,1 млрд.

В-четвертых, создание внутреннего резерва. КНР усиленно занимается созданием внутреннего резерва нефти, такой резерв имеется во многих развитых странах мира. Строительство подобного нефтехранилища будет способствовать реализации Китаем программы создания стратегических запасов нефти, имеющих непосредственное отношение к энергетической безопасности страны. О необходимости создания запасов нефти неоднократно говорилось в Китае на различных уровнях. В начале марта 2006 г. было объявлено, что Китай «в основном завершил» строительство первого хранилища стратегического резерва нефти, которое планируется сдать в эксплуатацию в конце года. Хранилище расположено в районе Чжэньхай провинции Чжэцзян на востоке Китая.

Это первая из четырех подобных баз, запланированных Китаем в качестве первой группы стратегических нефтехранилищ, три остальные вступят в эксплуатацию в 2007 или 2008 г.

Китай также рассматривает вопрос о подписании соглашения с Саудовской Аравией о строительстве в южной китайской провинции Хайнань нефтеналивной базы объемом 100 млн т.

В-пятых, оптимизация структуры потребления.

В настоящее время в Китае проводится крупномасштабная кампания по экономии энергии с целью снижения энергетической зависимос-

ти отечественной экономики от импорта из-за рубежа и обеспечения экономической безопасности. Коэффициент использования энергии за рубежом в 3-4 раза выше, чем в Китае. На официальном уровне постоянно подчеркивается необходимость внедрять энергосберегающие технологии в сфере потребления. Разрабатываются и претворяются в жизнь законы, нацеленные на экономию энергии и ресурсов в области производства, строительства и транспорта. Также проводятся разнообразные мероприятия в целях повышения сознательности граждан в экономии энергии и ресурсов.

Китай планирует уменьшить расход энергии на 20% к 2010 г. В плане социально-экономического развития заложено снижение энергозатрат на 4% на единицу ВВП.

Таким образом, можно сделать вывод, что энергетическая стратегия КНР характеризуется следующими особенностями:

- На законодательном уровне энергетическая стратегия Китая пока не получила окончательного оформления и может быть в полной мере проанализирована лишь на основе комплексного рассмотрения существующего законодательства, относящегося к различным областям энергетической отрасли.
- Китай стремится в настоящее время создать законодательную базу, которая всесторонне подкрепляла бы энергетическую политику страны и регулировала как производство энергоносителей внутри страны, так и их импорт.
- Как внутреннее, так и внешнее содержание энергетической стратегии КНР обусловлено дисбалансом высоких темпов экономического развития и постоянного дефицита энергоресурсов. Именно нехватка собственного энергетического сырья и разного рода риски, связанные с импортом ресурсов из-за рубежа, формируют основные характеристики политики государства в отношении энергетики.
- В основе энергетической стратегии КНР лежит приоритет самостоятельного обеспечения страны энергоресурсами. В последние годы акцент ставится на модернизацию энергетической отрасли, а также на экономию энергоресурсов.
- Одним из наиболее важных последних решений правительства стала разработка закона, регламентирующего ценообразование на нефтепродукты. Привязка розничных цен внутри страны к мировой цене на нефть может повлечь негативные последствия как для экономической, так и для социально-политической ситуации в Китае.
- Руководство государства крайне осторожно относится к росту импорта углеводородов и старается максимально обезопасить страну от нежелательных последствий такого явления. Результатом этого является как создание стратегического запаса нефти в самом Китае, так и активная политика китайских нефтяных компаний за рубежом.

Татьяна Гришкова

Международное сотрудничество в рамках реализации энергетической стратегии

Наиболее активное энергетическое сотрудничество КНР с зарубежными странами приходится на нефтегазовую отрасль, кроме того, все чаще привлекаются инвестиции и технологии в развитие других отраслей энергетики.

Нефтяная промышленность Китая с 1982 г. открыта для иностранного сотрудничества. Она использует зарубежные капиталы и технику, сотрудничает в поиске и освоении нефти и газа. Китай уже участвует в освоении нефти и газа за рубежом. В процессе улучшения инвестиционной среды правительство КНР предпринимает ряд мер по дальнейшему расширению внешней открытости и укреплению международного сотрудничества.

Привлечение иностранных инвестиций

Поощрению инвестиций зарубежных предпринимателей в энергетику отводится важное значение в китайской энергетической стратегии. В августе 1999 г. в Китае были обнародованы «Соображения о дальнейшем поощрении инвестиций зарубежных предпринимателей», в марте 2002 г. — исправленный текст «Ориентирующего перечня отраслей для инвестиций зарубежных предпринимателей», в июне 2000 г. — «Каталог приоритетных отраслей для инвестиций зарубежных предпринимателей в центральном и западном регионах Китая», куда вошли энергетика и добыча полезных ископаемых. С тех пор существенно расширилась динамика финансовой поддержки предприятиям с внешними инвестициями; поощряются технологические нововведения в предприятиях с зарубежным капиталом; поощряются инвестиции зарубежных предпринимателей в центральном и западном регионах; еще более совершенствуется управление и сервис для предприятий с зарубежным капиталом.

Кроме того, в октябре 2000 г. в Китае были обнародованы «Некоторые соображения о дальнейшем поощрении зарубежных инвестиций в поиск и добычу полезных ископаемых, не относящихся к нефти и газу». Это еще более расширило права на поиск и добычу ископаемых ресурсов, что позволило зарубежным коммерсантам самостоятельно или в сотрудничестве с китайской стороной вести на территории КНР изыскания, сопряженные с риском. Другая важная особенность стратегии — переход от одностороннего акцента на привлечение только капитала к комплексному привлечению капитала, технологий, методов современного управления и специалистов, что еще раз показывает, что для КНР остается крайне актуальным переход от экстенсивных способов в добыче и эксплуатации энергоресурсов к интенсивным способам работы с ними.

Развитие внешних связей и покупка активов и предприятий за рубежом

В настоящее время КНР является одним из крупнейших мировых потребителей нефти, и значительную часть этой нефти она импортирует. В данных условиях Пекин вынужден изыскивать возможность налаживания хороших отношений с производителями «черного золота», предлагая им разнообразную помощь, включая дипломатическую поддержку. Даже тем нефтедобывающим странам, которые испытывают трудности в отношениях с Вашингтоном, Пекин дает возможность выхода на новый, потенциально огромный экспортный рынок, не связанный с США.

Правительство КНР неуклонно внедряет модель внешнего сотрудничества в нефтяной сфере, широко практикуемую ныне зарубежными нефтяными компаниями, которая зиждется на открытии «окон» доступа извне

и на контрактах о разделении продукции. В сентябре 2001 г. в Китае были оглашены переработанные «Правила сотрудничества с зарубежными партнерами в разработке морских нефтяных запасов» и «Правила сотрудничества с зарубежными партнерами в разработке нефтяных ресурсов на суше».

К настоящему времени Китай заключил соглашения о сотрудничестве в совместной разведке и освоении нефти уже с 19 странами.

Крупнейшим поставщиком нефти в Китай стали арабские государства, доля которых в китайском импорте нефти достигла почти 50%.

В январе — ноябре 2005 г. Китай получил от арабских государств 50,52 млн т сырой нефти, что составляет 44% от общего объема импорта. Стоимость импорта достигла \$18,97 млрд. За этот отрезок времени товарооборот между Китаем и арабским миром, согласно статистике китайской таможни, составил \$46,38 млрд, при увеличении на 39% по сравнению с тем же периодом 2004 г.

Китайские политики достаточно уверенно говорят о создании зоны свободной торговли с арабскими партнерами «Китай-ССАГПЗ». Китай и Совет сотрудничества арабских государств Персидского залива (ССАГПЗ/ Gulf Cooperation Council), объединяющий Саудовскую Аравию, Кувейт, Катар, Оман, Бахрейн и Объединенные Арабские Эмираты, проводят переговоры о создании такой зоны и в последние месяцы достигли большого прогресса.

Из арабских государств Саудовская Аравия в данный момент стала крупнейшим в регионе Западной Азии и Африки торговым партнером и вторым по величине экспортным рынком, а также крупнейшим в мире поставщиком сырой нефти Китаю.

Саудовская компания Aramco в июле 2005 г. заключила соглашение на общую стоимость \$3.5 млн с мировым нефтяным гигантом Exxon Mobil Corp. и ведущей китайской нефтеперерабатывающей компанией Sinopec о совместном расширении завода в южной провинции Фуцзянь. Aramco также ведет переговоры с Sinopec об инвестициях в нефтеперерабатывающий завод в городе Циньдао на северо-востоке страны. По словам представителей индустрии, с помощью вновь заключенных сделок Пекин надеется уже в будущем году увеличить нефтяной экспорт из Саудовской Аравии до максимального предела.

Энергетическое сотрудничество КНР с другим ближневосточным партнером — Ираном, несмотря на сложную международную ситуацию, сложившуюся с настоящее время вокруг иранской ядерной программы, продолжает интенсивно развиваться.

Китай, наряду с Японией, Италией, Южной Кореей и Германией, входит в пятерку крупнейших торговых партнеров ИРИ и проявляет в последнее время повышенную заинтересованность в инвестировании в перспективный нефтегазовый сектор иранской экономики.

Одним из наиболее масштабных проектов китайско-иранского сотрудничества стало подписание контракта по разработке одного из самых крупных нефтегазовых месторождений



Ирана — Ядавран; сумма проекта составила порядка \$70 млрд. В рамках этого долгосрочного контракта, заключенного китайской государственной нефтяной компанией «Sinopec» (Синопек), Пекин будет принимать участие в освоении указанного месторождения, а Иран взял на себя обязательство экспортировать в КНР в течение 25 лет около 250 млн т сжиженного газа и около 150 тыс. баррелей сырой нефти в день.

Помимо собственно добычи нефти и газа китайцы осуществляют в комплексе и другие необходимые операции, включая инвестиции в нефтехимическую и газовую инфраструктуру. Следует отметить, что в настоящее время китайские компании проводят геологоразведочные и буровые работы и в других районах иранских нефтяных месторождений. Интерес проявляется к разработке углеводородных месторождений в иранском секторе Персидского залива. С 2001 г. компания «Sinopec

уже сейчас она вызывает большой интерес у всех участников проекта.

В последние годы стремительно развивается экономическое сотрудничество со странами африканского континента, что включает, в том числе, развитие партнерских отношений в области энергетики. Объем торговли между Китаем и африканскими странами увеличился с \$10 млн в 1950-х гг. до \$48 млрд в настоящее время.

Поставки из африканских стран, расположенных к югу от Сахары, составляют 28% от общего импорта нефти в КНР. За последние годы китайские нефтяные компании заключили много контрактов с нефтедобывающими странами региона — от Экваториальной Гвинеи до Алжира и Анголы.

Активно развивается сотрудничество с Нигерийской национальной нефтяной корпорацией (NNPC). Китай для нигерийских властей является гораздо более удобным партнером, чем

тому ангольско-китайскому предприятию с китайской компанией «Sinopec».

Китайская компания по эксплуатации морских нефтяных ресурсов 18 февраля этого года объявила, что ее дочерняя африканская компания подписала с Министерством полезных ископаемых, промышленности и энергетики и Национальной нефтяной компанией Экваториальной Гвинеи соглашение о долевом участии в добыче нефти в морской акватории этой страны. В соответствии с соглашением, зона, отведенная китайской компании для обработки сейсмологических данных и бурения скважин, находится в южной морской акватории Экваториальной Гвинеи и занимает территорию в 2287 кв. км. Глубина прибрежных вод составляет от 30 до 1500 м.

Одним из крупнейших энергетических партнеров КНР является Юго-Восточная Азия. Постоянно увеличивается импорт энергоносителей из этого региона, преимущественно



Engineering Inc.» на основе контракта осуществляет совместную эксплуатацию нефтяного месторождения «Заварех-каншане» (200 км от Тегерана).

В первой половине 2005 г. было подписано соглашение между китайской компанией и иранской стороной об инвестировании \$1,5 млрд в строительство газоконденсатного завода в Свободной экономической зоне «Кешм» (остров Кешм в Персидском заливе, провинция Хормозган). В марте 2004 г. китайская государственная нефтеторговая компания «Чжухай Чженьжун Согр.» заключила 25-летнее соглашение на импорт 110 млн т сжиженного природного газа (СПГ) из Ирана.

Ожидается, что общий объем инвестиций КНР в энергетический сектор Ирана в течение 25 лет может превысить \$100 млрд долл.

В перспективе Китай планирует довести ежегодные объемы импорта сжиженного природного газа из Ирана до 10 млн т. В качестве еще более отдаленной перспективы можно рассматривать внимательно изучаемый в настоящее время вопрос о возможности продления до Китая экспортного газопровода Иран — Пакистан — Индия. Эта идея требует дополнительного изучения и переговоров, однако

традиционные покупатели из США и Европы. Китайцы не придают особого значения засилью коррупции и нарушению прав человека, безопасности и охране окружающей среды. Самым важным для китайских компаний, и это является одной из отличительных черт энергетической стратегии страны за рубежом, является обеспечение стабильных поставок энергоносителей в максимальных объемах.

Китай воспользовался правом постоянного члена Совета безопасности ООН, чтобы блокировать принятие резолюции, осуждающей геноцид в суданской провинции Дарфур. Из Судана КНР получает 7% импортируемой ею нефти.

Китай выделил Анголе, которая известна огромной коррумпированностью власти и бизнеса, кредит в размере \$2 млрд на реконструкцию разрушенных гражданской войной железных дорог и строительство новых офисных зданий в столице страны Луанде. Этими работами займутся китайские компании. После выделения этого кредита французской «Тоталь» было отказано в продлении срока действия принадлежащей ей лицензии на добычу нефти на одном из самых перспективных участков. Лицензия была передана совмес-

РАЗВИТИЕ МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА В СФЕРЕ ДОБЫЧИ И ПРИОБРЕТЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ЯВЛЯЕТСЯ ЛИШЬ ОДНОЙ СТОРОНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ КНР НА МИРОВОМ РЫНКЕ. В РЯДЕ СИТУАЦИЙ КИТАЙ ВЕДЕТ СЕБЯ ДОСТАТОЧНО АГРЕССИВНО, ОСОБЕННО ЕСЛИ ВОПРОС ЗАТРАГИВАЕТ ДОБЫЧУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЫРЬЯ НА СПОРНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ.

в южные районы Китая, экономически развитые, но при этом достаточно бедные энергоресурсами. Только по сравнению с прошлым годом импорт угля из Вьетнама, Индонезии и Австралии в провинцию Гуандун вырос почти на 60%.

Активно развивается сотрудничество между Китаем и Индией в нефтяной области, оно охватывает нефтяную разведку, нефтепереработку и освоение «спиртового бензина». Тем не менее, отношения этих двух держав на мировом энергетическом рынке, скорее, можно охарактеризовать, как конкуренцию за источники энергоносителей. Ярким примером является борьба, развернувшаяся в августе 2005 г. за приобретение активов компании PetroKazakhstan, когда совет директоров принял предложение о поглощении со стороны государственной нефтяной корпорации CNPC (КННК). Предложение китайцев (\$4,2 млрд)

превзошло заявку индийского государственного гиганта – ONGC (\$3,6 млрд).

Китай и Индия 12 января 2005 г. заключили соглашение, направленное на предотвращение конкуренции в области приобретения нефтяных активов. Страны договорились объединить усилия в покупке нефтяных ресурсов за рубежом. Документ во многом стал результатом неудач индийской нефтегазовой корпорации OGNC в приобретении месторождений в Анголе, Нигерии, Казахстане и Экваторе. Эти месторождения достались Китаю, однако последняя подобная сделка завершилась совместным приобретением месторождения в Сирии OGNC и китайской CNPC.

В структуре энергетического сотрудничества Китая с зарубежными странами Российская Федерация пока занимает довольно незначительное место. За минувший год из России в Китай по железной дороге было перевезено чуть более 7,6 млн т сырой нефти, что, впрочем, на 34,1% превысило показатели 2004 г.

Наиболее перспективным проектом двустороннего сотрудничества в энергетической сфере между РФ и КНР является сооружение нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО) с ответвлением до китайского города Дацин (это крупнейший нефтедобывающий центр Китая, расположенный в северо-восточной провинции Хэйлунцзян). Соответствующее постановление правительства России о строительстве нефтепровода уже принято.

Россия является одной из крупнейших энергетических держав, и КНР заинтересована в приобретении активов ее нефтедобывающих предприятий. Так, совет директоров компании «Роснефть» утвердил положение об открытии в Пекине представительства компании. Начались переговоры с Китаем о создании предприятия по реализации бензина и других нефтепродуктов, обсуждается также возможность открытия АЗС в Китае.

Во время визита президента РФ В. Путина в КНР 21-23 марта с.г. был принят ряд важных решений в сфере энергетического сотрудничества. CNPC подписала с российской компанией «Газпром» меморандум о взаимопонимании относительно поставок этой компанией в Китай природного газа, а с «Транснефтью» был подписан Протокол о переговорах по поводу строительства ВСТО.

Глава Минпромэнерго РФ В. Христенко 22 марта в Пекине отметил, что он лично не исключает возможности взаимодействия между российской и китайской сторонами по производству сжиженного газа на российском шельфе, поскольку китайский рынок «обладает потенциалом для развития спроса на этот продукт». Министр отметил также, что предполагается увеличить поставки нефти в КНР с 7,6 млн т в 2005 г. до 15 млн т в 2006-м.

Одним из наиболее перспективных энергетических партнеров Китая в ближайшие годы может стать Казахстан. Республика Казахстан на данный момент – единственный сосед КНР, имеющий возможность постоянно поставлять в эту страну нефть по нефтепроводу. 15 декабря 2005 г. был сдан в эксплуатацию участок

нефтепровода Атасу-Алашанькоу, который является частью более крупного проекта «Западный Казахстан – Западный Китай». В мае текущего года в Китай поступит первая партия нефти.

Кроме того, Китай высоко оценивает перспективность казахстанского нефтяного рынка и на данный момент является владельцем компании PetroKazakhstan, добывающей и перерабатывающей нефть в Казахстане, нефтедобывающей компании «CNPC-Актобемунгайгаз», месторождений Жанажол, Кенкиак и Северные Бузачи.

В целом можно отметить, что если изначально китайские нефтяные компании на мировом рынке вели себя достаточно неуверенно, то в последние годы они становятся серьезными игроками на международном рынке энергоресурсов. China National Offshore Oil Corporation – CNOOC (КНОНК) сделала свои первые приобретения за рубежом около десяти лет назад, и сейчас это самый опытный участник рынка, набирающий на работу молодые таланты с западной подготовкой.

Корпорация China National Petroleum Corp. – CNPC, крупнейший производитель нефти и газа, значительно сократила свои раздутые штаты и перевела важнейшие активы в разведке и добыче в компанию PetroChina, акции которой сегодня котируются на Нью-Йоркской и Гонконгской биржах.

Крупнейшая компания по переработке нефти Синорес в поисках собственных источников сырой нефти все чаще обращает внимание на морские месторождения.

Китайские нефтекомпании по-прежнему известны тем, что в ходе переговоров о стратегических соглашениях могут в одночасье изменить свою позицию. Многие аналитики сомневаются также в эффективности китайской тактики приобретения пакетов акций иностранных нефтяных компаний. Они считают, что полезнее было бы сэкономить средства, заключив долгосрочные контракты на поставки с нынешними участниками рынка.

Соперничество за энергоресурсы

Развитие международного сотрудничества в сфере добычи и приобретения энергоресурсов является лишь одной стороной энергетической стратегии КНР на мировом рынке. В ряде ситуаций Китай ведет себя достаточно агрессивно, особенно если вопрос затрагивает добычу энергетического сырья на спорных территориях.

Примером является соперничество Китая и Японии за два архипелага – Дяоюй (японск. Сэнкаку) в Восточно-Китайском море и Спратли в Южно-Китайском море. Причина их особой ценности для ряда претендующих на них государств заключается, во-первых, в том, что страна, которой удастся завладеть архипелагами, получит контроль над маршрутами транспортировки нефти с Ближнего Востока в Северо-Восточную Азию. Кроме того, когда нефть была обнаружена на шельфе самих островов, за них началась открытая борьба.

Китай начал разработку нефти и газа на их территории и фактически оккупировал многие из островов. Впрочем, другие претенденты – Вьетнам, Япония, Филиппины, Малайзия и Тайвань – этого так и не признали. Острова, которые в Китае называют Дяоюй, на Тайване – Тяоюй, а в Японии – Сэнкаку, в настоящее время находятся под юрисдикцией Японии, но и Пекин, и Тайбэй требуют от Японии возвращения этих островов с одинаковой настойчивостью. Главной проблемой сейчас является вопрос о нефтяных и газовых разработках в Восточно-Китайском море. Ранее Китай неоднократно критиковал решение Японии предоставить право нефтегазоразработок частным компаниям, а японская сторона выражала опасения, что уже начавшие добычу газа китайские компании могут выбирать ресурсы, расположенные в исключительной экономической зоне Японии. На прошедших 6-7 марта 2006 г. в Пекине переговорах с Японией Китай предложил совместную разработку газовых месторождений в Восточно-Китайском море, однако Япония ответила категорическим отказом.

В развернувшемся сейчас в мире глобальном соперничестве за энергоресурсы Китай занимает все более активную позицию. В частности, именно «нефтяной фактор» во многом определяет позицию КНР по иранской ядерной программе. Не исключено, что в ближайшие годы и Казахстан может оказаться в эпицентре мировой борьбы за нефтяные ресурсы, в которой Китай займет одно из ключевых мест.

- Стратегия Китая на энергетическом рынке определяется не только экономическими, но и политическими факторами. С одной стороны, выбор многих энергетических партнеров КНР обусловлен сложившейся международной ситуацией, с другой стороны, политическая позиция Пекина по ряду международных проблем напрямую связана с интересами страны в сфере энергетики.
- Среди иностранных инвесторов преобладают западные страны (при том что их доля в списке компаний, с которыми КНР сотрудничает при освоении внешних рынков и импорте нефти, крайне мала). Можно отметить, что вступление Китая в ВТО также значительно повлияло на открытие энергетического рынка страны для иностранных инвесторов.
- В последние годы китайские компании все более активно осваивают мировой рынок энергоресурсов. Это выражается не только в увеличении закупок нефти, но и в покупках иностранных нефтегазовых компаний, вложении средств в добычу и переработку углеводородов, строительстве нефте- и газопроводов для обеспечения диверсификации источников получения энергоресурсов из-за рубежа.
- Многие энергетические партнеры КНР являются государствами, к которым мировым сообществом, и в первую очередь странами Запада, предъявляются претензии в нарушении прав человека, коррупции и ряде других преступлений. Тем не менее для Ки-

тая приоритетно лишь стабильное получение энергоресурсов, а остальные факторы, как правило, вторичны.

- Поведение КНР на мировом рынке характеризуется не только развитием партнерских отношений с государствами-экспортерами энергоресурсов, но и активным соперничеством со странами, которые претендуют на получение источников энергетического сырья. И методы, которые использует Пекин для подобного рода борьбы, не всегда соответствуют нормам международного права.

В настоящее время энергетическая отрасль КНР развивается крайне динамично и максимально нацелена на то, чтобы обеспечить потребности страны в электрической и тепловой энергии. Достаточно богатая ресурсная база позволяет сохранять в течение длительного времени высокий уровень самообеспеченности энергией (более 95%), а также предоставляет очень большие перспективы для дальнейшей эксплуатации энергетического сырья. Тем не менее в результате анализа современного состояния энергетического потенциала Китайской Народной Республики становится очевидным, что темпы роста добычи энергетических ресурсов и выработки электроэнергии явно отстают от темпов роста китайской экономики в целом и промышленной и транспортной отраслей в частности. Таким образом, крайне острой проблемой становится вопрос дефицита энергоносителей.

Существует три варианта решения этого вопроса: увеличение производства внутри страны, импорт ресурсов извне и снижение потребления энергии. Китай в настоящее время активно использует все эти три пути выхода из сложившейся ситуации.

- В последние годы можно наблюдать увеличение темпов роста добычи в КНР практически всех видов энергоресурсов. В первую

очередь, это относится к угольной промышленности, на которую возлагаются самые большие надежды в деле обеспечения страны энергией. Каменный уголь обеспечивает около 66% энергетической структуры, и сейчас, несмотря на скорее экстенсивный характер добычи, проблемы несбалансированности предложения и спроса на этот вид сырья, а также охраны труда и загрязнения окружающей среды, проводится масштабная модернизация угольной отрасли.

- Нефтегазовая отрасль КНР может рассматриваться в контексте поставленной проблемы с двух позиций: с одной стороны, наличие постоянное увеличение добычи нефти в стране, непрерывная разработка новых месторождений, в том числе морской нефти и газа, с другой – довольно существенная доля нефти (около 40%) привозится из-за рубежа. Именно на долю углеводородов приходится львиная доля импорта энергоресурсов, и сократить их количество в сложившейся ситуации крайне проблематично, в связи с зависимостью от них ряда отраслей экономики, в первую очередь, транспорта.
- Постоянно растет доля энергии, получаемой не из минеральных источников. Активно развиваются гидро- и атомная энергетика, крайне перспективными отраслями считаются т.н. возобновляемые источники энергии: энергия солнца, ветра, подземного тепла. Но в данный момент (и резких изменений в ближайшие годы не предвидится) их доля в энергетической структуре крайне мала, и ее увеличение будет происходить довольно медленными темпами.

Стоит заметить, что практически вся энергетическая политика КНР определяется непосредственно руководством страны, и именно от того, какие меры в этой отрасли правительство

отнесет к разряду первоочередных, зависит вся энергетическая стратегия Китая. В настоящее время приоритетными направлениями развития энергетики КНР названы: экономия энергоресурсов, модернизация энергетической отрасли, снижение энергозависимости, увеличение добычи сырья и производства энергии.

На законодательном уровне энергетическая стратегия Китая пока не получила окончательного оформления и может быть в полной мере проанализирована лишь на основе комплексного рассмотрения существующего законодательства, относящегося к различным областям энергетической отрасли. В настоящее время в КНР идет активный законодотворческий процесс: помимо создания фундаментального закона об энергетике, особый интерес вызывает законопроект о ценообразовании на нефтепродукты. Если он будет принят, то внутренние розничные цены на нефтепродукты будут напрямую привязаны к мировым ценам на нефть, что неминуемо повлечет за собой скачок цен на бензин и другие виды топлива. Руководство государства крайне осторожно относится к росту импорта углеводородов и старается максимально обезопасить страну от нежелательных последствий такого явления. Результатом этого является как создание стратегического запаса нефти в самом Китае, так и непосредственно политика китайских нефтяных компаний вне страны.

Политика КНР в работе с иностранными партнерами включает в себя привлечение внешних инвестиций для развития энергетической отрасли внутри страны и выход на иностранные рынки. В сфере привлечения иностранных инвестиций характерными особенностями являются: превалирование среди инвесторов западных стран; переход от привлечения исключительно финансовых инвестиций к привлечению капитала, технологий, методов современного управления и специалистов. Можно отметить, что вступление Китая в ВТО также значительно повлияло на открытие энергетического рынка страны для иностранных инвесторов.

В последние годы китайские компании все более активно осваивают мировой рынок энергоресурсов. Это выражается не только в увеличении закупок нефти, но и непосредственно в покупках иностранных нефтегазовых компаний, вложении средств в добычу и переработку углеводородов, строительстве нефте- и газопроводов для обеспечения диверсификации источников получения энергоресурсов из-за рубежа. Главными поставщиками нефти в КНР являются государства Ближнего Востока – Саудовская Аравия, Оман, Иран, Йемен. Также крупными энергетическими партнерами Китая являются такие регионы, как Африка и Латинская Америка. К наиболее перспективным партнерам КНР относятся страны постсоветского пространства, а именно: Россия, Азербайджан и Центральная Азия.

Зачастую выбор зарубежных энергетических партнеров для КНР является частью не только и не столько экономической стратегии, сколь-



ко политического расчета и попыток так или иначе противопоставить себя США.

В краткосрочной перспективе можно прогнозировать, что коренных изменений в энергетической стратегии КНР не произойдет. Экономика Китая в ближайшие пять лет будет стабильно развиваться, среднегодовые темпы роста в 2006-2010 гг. должны составить около 7,5%. Соответственно, энергетическая отрасль страны также будет сохранять довольно высокие темпы роста добычи энергоресурсов и производства энергии.

Помимо экономических факторов, сфера энергетики будет испытывать повышенную нагрузку в силу следующих причин: высокая степень урбанизации (в ближайшие четыре-пять лет она вырастет с 42% до 47%), развитие инфраструктуры сельских районов, быстрый рост внутреннего потребления (рост спроса населения на ряд товаров и услуг, в первую очередь транспорт, повлечет за собой увеличение энергозатрат).

Для того чтобы сохранять дефицит энергоресурсов в контролируемых пределах, государство будет увеличивать объемы внутренней добычи энергоресурсов, импорта углеводородов, а также активно пропагандировать экономию энергии. Необходимость повышения эффективности энерго- и ресурсопотребления была заложена в проект программы на XI пятилетку: энергорасход за период с 2006-2010 гг. на единицу ВВП должен снизиться на 20%. В проекте предлагается создать стабильную, экономную, экологически чистую и безопасную систему поставки энергоресурсов, строить предприятия, производственная мощность которых превышает 100 млн. т, приступить к активному освоению электроэнергии, ускорить развитие нефтегазовой промышленности, всемерно осваивать новые источники возобновляемой энергии, включая реализацию 30 крупных проектов выработки электроэнергии с использованием энергии ветра, мощность каждого из которых будет равна или превысит 100 тыс. кВт. Планируется запрещать открытие предприятий, загрязняющих окружающую среду и потребляющих неоправданно много энергоресурсов.

Также планируется регулировать потребление энергии за счет повышения цен внутри страны на нефтепродукты. Помимо этого, по мнению разработчиков реформы, существует необходимость постепенного регулирования цен на уголь, природный газ и электричество. После повышения цен на уголь, сырую нефть и природный газ, соответственно, должна будет вырасти цена электричества с целью содействия ресурсоэкономии в разных аспектах — производстве, строительстве, внутреннем потреблении. Запланировано сокращение производства и экспорта продукции, требующей высоких энергозатрат.

В силу достаточно большой зависимости китайской энергетики от импорта углеводородов руководство страны будет продолжать проведение политики, направленной на максимальное сдерживание ввоза нефти и газа (хотя рост импорта этих видов сырья



КОМПАНИЯ СНООС СДЕЛАЛА СВОИ ПЕРВЫЕ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЗА РУБЕЖОМ ОКОЛО ДЕСЯТИ ЛЕТ НАЗАД, И СЕЙЧАС ЭТО САМЫЙ ОПЫТНЫЙ УЧАСТНИК РЫНКА, НАБИРАЮЩИЙ НА РАБОТУ МОЛОДЫЕ ТАЛАНТЫ С ЗАПАДНОЙ ПОДГОТОВКОЙ.

все же будет достаточно стабильным). Меры по укреплению энергетической безопасности также будут включать в себя создание стратегического нефтяного резерва (в рассматриваемый период будет построено 3-4 новых нефтехранилища), диверсификацию путей получения и транспортировки энергоресурсов (строительство новых трубопроводов, укрепление транспортной инфраструктуры, расширение международной географии поставок энергетического сырья).

К числу запланированных мероприятий также относится реструктуризация энергетической отрасли в сторону снижения доли угля и нефти и увеличения доли природного газа, гидро- и атомной энергетики, а также альтернативных энергоресурсов.

Будет продолжена активная политика по привлечению иностранных активов в развитие энергетической отрасли, вероятно, уклон произойдет в сторону привлечения высоких технологий и специалистов, так как модернизация всей промышленности и энергетической отрасли, как ее составной части, названа при-

оритетным направлением в развитии экономики страны.

Что касается выхода на зарубежные рынки, можно прогнозировать, что КНР будет продолжать свою стратегию покупки иностранных активов и предприятий. В этом отношении Казахстан и весь Центрально-Азиатский регион является одним из наиболее перспективных районов для развития сотрудничества. Республика Казахстан является единственной на данный момент страной, с которой Китай соединен трубопроводом. С учетом перспективности региона как с точки зрения энергетического потенциала, так и безопасности (в отличие от Ближнего Востока) можно предположить, что КНР продолжит скупать предприятия, связанные с добычей углеводородов в Казахстане и в Центральной Азии. Скорее всего, Китай будет интересоваться исключительно сырой нефтью, так как, исходя из энергетической политики страны, КНР предпочитает перерабатывать углеводороды на собственных нефтеперерабатывающих заводах. В настоящее время Синьцзянский НПЗ работает в полную мощность, а сам СУАР был назван на последней сессии ВСПН самым стратегически важным районом с точки зрения нефтяной безопасности и добычи углеводородов. В связи с этим, а также в связи с возможным увеличением импорта нефти из Центрально-Азиатского региона, очень вероятно в ближайшее время строительство в Синьцзян-Уйгурском автономном районе нового нефтеперерабатывающего завода.

Таким образом, можно ожидать, что до 2010 г. КНР не изменит кардинальным образом свою энергетическую стратегию и продолжит существующую политику, придерживаясь курса на самообеспечение, экономию ресурсов, модернизацию отрасли и активное сотрудничество с зарубежными партнерами.



«Мир вздрогнет, когда Китай проснется»
Наполеон Бонапарт

Кызжибек Ибрай

Нефтегазовый комплекс Китая

Основные нефтегазовые провинции Китая

Политика правительства Китая направлена на экономическое развитие регионов в рамках программы «Стабилизация Востока – развитие Запада». Западные и северные районы Китая менее развиты, чем восточные и юго-восточные приморские провинции.

В настоящее время почти 3/4 сырой нефти в Китае добывается на трех месторождениях северо-восточного побережья, запасы которых значительно сократились (Дацин, Даган, Цзидун, Цзилин, Шэнли и Ляохэ).

Самая большая группа месторождений нефти под общим названием *Дацин* располагается в *Северо-Восточном Китае* в бассейне рек

Сунхуацзян и Ояохэ (т.н. бассейн Сунляо). Месторождение, открытое в 1959 году, включает нефтяные поля Дацин, Дацин-Е, Шэнпин, Сунпантун, Чанво, Чанцунлинь, Синьчэкоу, Гаоси, Пуаохуа-Абобаота. Запасы нефти в Дацине оценивались в 800-1000 млн. т, но извлекаемые запасы ежегодно сокращаются. Падение добычи составляет в среднем 12% в год, если в начале 1980-х гг. добыча составляла 55-56 млн т в год, то в середине – уже 50 млн т в год.

К Дацинскому месторождению примыкает месторождение *Ляохэ*, дававшее в 1986-1987 годах до 10 млн т сырой нефти в год и месторождение *Фуюй* с добычей 1-2 млн т. Из Дацина проложен экспортный нефтепровод в порты



Далянь и Циндао, а также в Пекин, Аньшань и к месторождению Даган – крупнейшему в Северном Китае, которое в конце 1980-х-начале 1990-х гг. давало 3-3,5 млн т нефти в год.

В Восточном Китае наиболее известной является группа месторождений под общим названием *Шэнли*: Цзинцю, Ихэчжуан, Чэндун, Янсаньму, Хэкоу Гудао, Гудун, Юнаньдунсинь, Чунь Хаочжэнь, Шэнто, Хацзя, Шаньдянь. В 1990 году добыча нефти здесь достигла 33 млн т. От месторождения проложены нефтепроводы в Сиань и Чжэнчжоу. В провинции Хэбэй в Восточном Китае имеется месторождение *Цзинжун*, где в 1990 году добыча нефти составляла 5 млн т.

Добыча на восточных месторождениях Китая неуклонно снижается, если в 1990-х гг. объем добычи составлял более 105 млн. т в год, то в 2004 г. – 75 млн.т в год, что на 1,6 % меньше, чем в 2003г. Естественно, в условиях неизбежного снижения добычи нефти на большинстве истощенных восточных нефтепромыслов возлагаются большие надежды на северо-западные районы, обладающими крупными запасами нефти и газа.

В связи с этим китайское руководство объявило ориентацию на развитие нефтедобычи в западных районах страны основным направлением государственной нефтяной политики. *Северо-западный регион* Китая в основном охватывает две провинции – Цинхай и Гань-

су и два автономных района – Синьцзян и Тибет. Территория этого региона составляет 40% всей суши Китая, но там проживает всего лишь 4 % населения. Доля региона составляет в добычи нефти страны -13,9%, потреблении нефти- 5,8%, а мощность НПЗ – 10,0%. Более 90% площади региона занимают горы, высокие плато, безлюдная пустыня Гоби и другие пустынные территории. Территория сравнительно богата полезными ископаемыми, однако из-за удаленности, суровых климатических условий и плохой инфраструктуры регион является одним из слабо-развитых в Китае.

В Северо-западном регионе находятся шесть нефтегазовых провинций, где сосредоточено 30% от общих запасов по стране.

Добыча в Синьцзяне и Цинхае увеличивается более высокими темпами, чем в среднем по стране. В пяти из этих нефтяных зон на северо-западе, за исключением Юймыня, старейшего нефтепромысла Китая, прогнозируется увеличение добычи в ближайшие 10-20 лет. Объем добычи нефти в 2004 г. на западных месторождениях составил более 30 млн. т в год, что на 6,0% больше, чем в 2003 г.

В поисках новых месторождений Китай большое внимание уделяет проведению геологоразведочных работ в районах самых крупных нефтяных бассейнов – Таримского, Джунгарского и Цайдамского.

Бассейны Тарим, Джунгар и Турпан-Хами находятся в Синьцзяне. Добыча нефти по этим трем бассейнам в 1998 году составляла около 15,5 млн.т/г, достигла более 20 млн. т/г в 2000-2005 г. и возможно 29,6 млн.т/г к 2015 г.

Таримский бассейн является крупнейшим малоисследованным нефтяным месторождением в мире площадью 560 тыс. км². За восемь лет его освоения было обнаружено 27 крупных нефтеносных пластов, открыто 10 нефтегазовых полей мощностью 600 млн. т, на пяти из которых уже ведется промышленная добыча сырья. По некоторым оценкам, потенциальные запасы нефти в Таримском бассейне достигают 20 млрд. т и 9,8 трлн. м³ натурального газа, что превышает совокупные уже разведанные запасы Китая более чем в шесть раз.

В северной части Таримской впадины имеются месторождения Кань, Тамарик, Ичкелик, Дунцулитагэ, Дунчэтан, Бостан, Якела, Тугалмин, Терген, Акекум, Сантаму, Цюнькэ, Луньнань. В южной части впадины находится группа месторождений Тачжун (Тачжун-2, Тачжун-4, Тачжун-6, Тачжун-10), соединенных с северным месторождением Луньнань трубопроводом длиной 315 км. Кроме того, месторождения нефти открыты в самой западной части Тарима на границе с Таджикистаном и Кыргызстаном (Карато, Башэтопу). Добыча нефти растет небольшими темпами: в 1996 г. – 3,5 млн. т, в

1999 г. – 4,7 млн т, в 2000 г. – 5 млн т, а к 2010 ожидается рост до 14 млн. т в год.

Разработка в *Таримском бассейне* обещает быть наиболее масштабной и капиталоемкой в истории развития нефтяной отрасли Китая. Потребности в капиталовложениях для данного месторождения оцениваются в несколько миллиардов долларов. Другая проблема состоит в том, что у Китая в настоящее время отсутствуют технические возможности для проведения разведки и разработки столь сложного бассейна. Скважины здесь – самые глубокие в мире (5000 м и более). Геологические образования также отличаются высокой сложностью (имеются многочисленные разрывы), что существенно усложняет поиски залежей нефти. Эти факторы делают бурение в Таримском бассейне очень дорогостоящим (по оценкам CERA, 2-3 тыс. долларов за метр). Значительные трудности с материально-техническим обеспечением, а также недостаток производственных и транспортных мощностей, в свою очередь, способствуют повышению стоимости геологоразведочных работ.

С 1993 года Китай провел 3 раунда по лицензированию добычи нефти в Таримском бассейне, так как район нуждался в сейсмической разведке или разведочном бурении. Однако впоследствии иностранные компании не были допущены к развитию месторождения. Развитие бассейна Тарим замедлено в силу отдаленности и суровыми условиями в регионе.

Следует отметить, что высокие издержки железнодорожного транспорта серьезно подрывают стоимость франко-скважины таримской нефти и таким образом, не способствуют интенсивному ведению разведки и разработки месторождения Тарим.

Кроме того, чтобы доставить нефть к основным промышленным центрам, которые расположены на побережье, необходимо построить нефтепровод протяженностью около 3 000 км. Его потенциальная стоимость оценивается в 10 млрд. долларов. Это связано с тем, что он должен пересечь Таримский бассейн в районе, который является одним из самых высокогорных в мире. Но если все вышеперечисленные трудности удастся преодолеть, то Таримский бассейн станет самым крупным источником сырой нефти в Китае.

По оценкам Международного Энергетического Агентства (IEA) полное развитие бассейна Тарим и строительства нефтепровода произойдет только, если размер подтвержденных резервов будет достаточен для поддержания добычи на уровне, по крайней мере от 25 до 50 млн. т в год, тем самым обеспечив соответствующий прирост добычи, достаточный для строительства трубопровода.

На территории *Джунгарского бассейна*, расположенного на севере СУАР, находится одно из крупнейших китайских месторождений Карамай, разведанного еще 1987 году. Запасы месторождения оцениваются в 1,5 млрд т (Карамай, Душаньцзы, Шиси, Мабэй, Урхо, Сянцзыцзе). Имеются трубопроводы Карамай – Урумчи и Карамай – Шаншань. В 2004 г. объемом добычи на этом месторождении составил

более 11 млн. в год. Кроме того, важное значение придается месторождениям Кайман и Шиси.

Разведочное бурение в Цзидамском бассейне, северо-западнее провинции Цинхай, началось в середине 50-х годов. Но до начала 80-х годов, когда работы по разведочному бурению и освоению были расширены, регион обладал довольно ограниченными возможностями нефтедобычи.

По данным Министерства нефтяной промышленности КНР, за последнее время китайские геологи обнаружили 72 новых нефтеносных пласта на севере *Цайдамского бассейна*. По мнению китайских экспертов, район Наньбасянь станет еще одним перспективным источником углеводородного сырья в Китае. Площадь бассейна составляет 240 тыс. км². Ежедневно в нем добывается 4 300 т нефти и газового конденсата (в эквиваленте 1000 м³ газа на одну тонну нефти). Построен нефтепровод Лэнху-Ланьчжоу.

В 1998 г. в этом бассейне добывали более 1,7 млн.т нефти, но в последние годы там были обнаружены новые запасы нефти и газа. В 2000 г. отбор с месторождений возрос до 2 млн.т в год, а к 2015 возрастет до 5 млн.т в год.

Чанцинское нефтяное месторождение расположено в бассейне *Шэнь-Ган-Нин*, простирающемся на территории провинции Ганьсу Нинся-Хуэйского автономного района и провинции Шэньси. Несмотря на то, что к разведочному бурению в этом бассейне приступили в 50-х годах, промышленное освоение месторождения до 70-х так и не начиналось. Недавнее открытие и освоение крупного газового месторождения, запасы которого оцениваются более чем в 20 трлн.куб.футов, намного повышают перспективность этого бассейна. Добыча там нефти в 2004 году составила более 8 млн. т и может возрасти к 2015 г до 11 млн.т/г.

Юймынь – старейшее и обладающее промышленными запасами месторождение Китая – называют колыбелью нефтяной промышленности страны. В конце 50-х годов добыча нефти там достигла 1,5 млн.т в год и с тех пор по мере истощения и старения промысла она снижается. В настоящее время объем нефтедобычи в Юймыне составляет около 0,5 млн. т в год и будет год от года снижаться.

В настоящее время более 90% нефти в стране добывается на суше. Однако параллельно с разработкой новых месторождений на западе Китай активизировал геологическую и геофизическую разведку на континентальном шельфе в Бохайском заливе, в южной части Желтого моря, а также в акваториях Восточно-Китайского и Южно-Китайского морей. Месторождения нефти открыты также на шельфе о. Хайнань (Вэньчан, Линьтоу, Ледун). Потенциальные запасы нефти на шельфе Южно-Китайского моря (на который претендуют, однако, по крайней мере 12 стран региона) оцениваются в 10-16 млрд т. В районе Южно-Китайского моря в 1990-х годах добывалось 150-200 млн т нефти в год (все страны региона), из этого объема на всем шельфе Китая – более 16 млн т.

К проведению работ на континентальном шельфе активно привлекаются крупнейшие зарубежные нефтяные компании. Крупные запасы нефти (300 млн т) разведаны в заливе *Бохай* или комплекс *Бочжун*. Нефтяные поля здесь разделены на блоки, и с 1997 года разрабатываются иностранными компаниями (Chevron, Agip, Samedan, Esso China Upstream, Wood Mackenzie, Phillips Petroleum International Corporation Asia (совместно с китайской компанией CNODC). В 2000 году добыча нефти в Бохайском заливе составила 4 млн т в год.

Общие запасы на шельфе Китая оцениваются в 20-25 млрд т, из них разведано пока менее 1/10. На сегодняшний день пробурено 280 скважин и ведется разведка 42 нефтяных структур. При этом наличие нефти и газа пока показали 84 скважины.

До последнего времени объемы добычи нефти на континентальном шельфе росли наиболее высокими темпами (в 1996 г. они увеличились сразу с 9 до 15 млн т и составили 10% от общего производства в стране). Однако в последующем (примерно до 2010 г.) достигнутый уровень добычи нефти предполагается стабилизировать. По оценкам зарубежных специалистов, получение нового столь же существенного прироста производства нефти связано со значительными финансовыми расходами и может быть достигнуто только в течение довольно продолжительного отрезка времени.

Нефтеперерабатывающие мощности Китая

Суммарная мощность нефтеперерабатывающих заводов в настоящее время составляет порядка 315 млн т в год и занимает по большому счету второе место в Азии после Японии. Значительная часть мощностей по переработке нефти размещена на северо-западе и севере страны, где находятся крупнейшие нефтепромыслы страны. Бурный рост экономики и возросшая необходимость в импорте нефти дали импульс для строительства новых НПЗ и расширения существующих мощностей в юго-восточных прибрежных регионах, а также в дельте реки Янцзы. В начале 1990-х гг. коэффициент использования производственных мощностей на большинстве китайских НПЗ не достигал и 70% от проектной и повысился лишь в результате политики запрета импорта на бензин и газойль в конце 1990-х гг.

По мнению экспертов, национальные компании КННК и СИНОПЕК столкнулись с необходимостью проведения технической модернизации действующих НПЗ и повышение их производительности. В основном, расширение производственных мощностей, как полагают, произойдет в юго-восточных приморских регионах, хотя в юго-западном регионе, где нет крупных центров переработки нефти, планируется строительство новых НПЗ. Например, в Даньчжоу провинции Хайнань недавно был сооружен самый крупный и современный в КНР нефтеперерабатывающий завод, стоимость первой очереди которого составляет около 2,2 млрд. долларов. Рост общих производственных мощностей НПЗ страны прогнозируется довести к 2010 г. до 360 млн.т в год и 400 млн т в год к 2015 г. (См. таблицу 1).



010000, Республика Казахстан
г. Астана Кургальджинское шоссе
VIP городок "Кульсай" 4/2
тел, факс +7 (3172) 790 152
тел +7 (3172) 790 154
E-mail: PranayogaAstana@mail.ru



Таблица 1. Прогнозируемый рост мощностей нефтепереработки в Китае, млн. т/г

Район	2000	2005	2010	2015
Северо-восточный	80	73	84	88
Северо-западный	25	25	34	39
Северный и Центральный	60	69	80	88
Восточный	69	83,5	99	105
Южный	35	44	53	65
Юго-западный	1	1,5	10	15
Всего	270	296	360	400

В северо-западном регионе имеется пять нефтеперерабатывающих заводов, а также два нефтехимических завода в Ланьчжоу и Урумчи мощностью до 1 млн т в год. НПЗ в Ланьчжоу, Душаньцзы и Юймыне располагают довольно прогрессивными установками вторичной переработки нефти и способны удовлетворять спрос на разные нефтепродукты на внутреннем рынке. Другие НПЗ относительно просты и в своих схемах установок для сложных технологических процессов не имеют (См. таблицу 2).

Таблица 2. Мощности нефтепереработки на северо-западе Китая, млн. т в год

НПЗ	Мощность
Душаньцзы	6,0
Карамай	3,6
Урумчи	2,7
Ланьчжоу	5,7
Юймынь	4,0
Голмуд	1,0
Всего	23

Транспортная инфраструктура

Китай располагает вполне достаточной сетью нефтепроводов для транспорта нефти, добываемой в настоящее время. Эта система протяженностью 11 тыс. км позволяет транспортировать более 90% сырой нефти, добываемой на нефтепромыслах. Однако, несмотря на то, что объемы добычи нефти не увеличиваются, охват нефтепроводной сетью на некоторых территориях оказывается недостаточным.

Большинство существующих нефтепроводов уложены на северо-востоке и севере страны для доставки нефти на расположенные в этом же регионе НПЗ. Большинство НПЗ, расположенных на юге и в бассейне реки Янцзы, получают нефть морским путем, и лишь незначительное число заводов в центральной части Китая все еще ориентированы на доставку сырья железнодорожным транспортом. В стране отсутствует трубопроводная инфраструктура для транспорта нефтепродуктов, за исключением линии малого диаметра, соединяющий Голмуд в провинции Цинхай с Лхасой в Тибете. Все требуемые объемы нефтепродуктов поставляют потребителям железнодорожным, водным или автомобильным транспортом.

Транспортная инфраструктура на западе и северо-западе неразвита по сравнению с другими районами страны, и общая протяженность



СУММАРНАЯ МОЩНОСТЬ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ЗАВОДОВ В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ СОСТАВЛЯЕТ ПОРЯДКА 315 МЛН Т В ГОД И ЗАНИМАЕТ ПО БОЛЬШОМУ СЧЕТУ ВТОРОЕ МЕСТО В АЗИИ ПОСЛЕ ЯПОНИИ.

системы во всем регионе составляет около 5 000 км. (См. таблицу 3).

Урумчи с центральным Китаем соединяет только одна крупная железная дорога и несколько железнодорожных линий имеются в Синьцзяне, Цинхае и Ганьсу.

Наряду с освоением ресурсов в северо-западном регионе построено несколько местных трубопроводов для транспортирования сырой нефти на НПЗ и к центрам потребления. Основные нефтепроводы соединяют Карамай с НПЗ в Урумчи и Душаньцзы в провинции Синьцзян, а с месторождения Ленху проложены нефтепроводы до НПЗ в Голмуде (провинция Цинхай) и в Юймыне (провинция Ганьсу). Нефть с промысла Чэнцин по трубопроводу поступает до Чжонниня в Нинся-Хуэйском автономном округе и затем перегружается в железнодорожные цистерны для доставки в Ланьчжоу. В последние годы было также построено несколько местных нефте- и газопроводов в Таримском бассейне для отгрузки нефти из этого региона.

Таблица 3. Нефтепроводный транспорт на западе и северо-западе Китая

Наименование	Протяженность, км	Пропускная способность, млн т/г
Карамай-Урумчи	370	4
Кармай-Душаньцзы	322	4
Ланьчжоу-Голмуд	438	3
Голмуд-Лхаса/нефтепродукты/	1 143	1
Ланьчжоу-Юймынь	628	3
Мэйлинь-Чжоннинь	315	6
Тачжон-Луннань	330	6
Луннань-Корла	103	10
Корла-Шаньшан	475	10

Вследствие того, что добыча нефти в Синьцзяне превышает мощности НПЗ в Урумчи и Душаньцзы, избыточную нефть вывозится на юг и восток страны. В настоящее время объем синьцзянской нефти, перевозимой железнодорожным транспортом в восточном направлении, составляет более 10 млн. т в год.

Как отмечалось выше, требуемый объем нефти из Синьцзяна должен достигнуть по меньшей мере 25 млн т в год и выше для загрузки магистрального нефтепровода внутри страны – сначала до Ланьчжоу, Центральный Китай (1 800 км) и затем далее на восточное побережье Китая в провинцию Сычуань (1 000 км).

Проект строительства магистрального нефтепровода из Синьцзяна до Ланьчжоу в КННК неоднократно лоббировался в целях более эффективного обеспечения нефтеперерабатывающих заводов на юге и востоке страны. Однако ограничения в потенциальных объемах добычи нефти в Тариме поставили экономическую состоятельность строительства нефтепровода под сомнение. Только подписав с Казахстаном в 1997 г. пакет нефтяных соглашений, в том числе о строительстве трубопровода из Западного Казахстана в Китай, Китай решил проблему реализации внутреннего трубопровода на восток своей страны. Строительство первого этапа нефтепровода Атасу (Казахстан)- Алашанькоу (Китай) в 2005-2006 гг., а также реализация второго этапа Кенкияк-Кумколь-Атасу (Казахстан) в 2009-2010 гг. мощностью 20 млн т в год позволит обеспечить загрузку нефтепровода «Запад-Восток» в Китае.



22 мая 2007 года в Астане состоится очередное заседание Координационного совета по поддержке предпринимательства и развитию казахстанского содержания Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса KazEnergy.

В рамках заседания будут обсуждены такие вопросы, как:

- развитие казахстанского содержания при осуществлении нефтегазовых операций;
- текущее состояние дел по внедрению информационной системы «Единый реестр недропользователей и товаропроизводителей» и разработке ее законодательной базы;
- внедрение системы электронных торгов «KazEnergy-SET»;
- развитие производств нефтегазового оборудования на казахстанских заводах.

В работе Координационного совета примут участие представители Министерства энергетики и минеральных ресурсов, Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, «Карачаганак Петролеум Оперейтинг», ТОО «Тенгизшевройл», АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз», АО «Казахстанское контрактное агентство», ОЮЛ «Союз инжиниринговых компаний Республики Казахстан», АО «НК «Казахстан Инжиниринг» и другие.

КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА:

главный менеджер Ташметов Б.А.

(тел. + 7 (3172) 79-49-83,

e-mail: Bolat@kazenergy.com)

и эксперт-аналитик Карыбаев А. (тел. 79-49-85,

e-mail: A.Karibayev@kazenergy.com).

23 мая 2007 года в Астане состоится первое заседание Координационного совета по развитию нефтегазовой и энергетической отрасли Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса KazEnergy.

На указанном заседании планируется обсудить:

- вопросы экологической безопасности в нефтегазовом и энергетическом секторах с учетом основных направлений реализации Программы правительства Республики Казахстан на 2007-2009 годы;
- главные направления работы Координационного совета на 2007 год;
- основные положения плана работы Координационного совета на 2007 год.

В работе Координационного совета примут участие представители министерств, депутаты мажилиса и сената Республики Казахстан, руководители нефтегазовых компаний – членов ассоциации, представители проекта ПРООН, КАПУР и другие заинтересованные организации.

КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА:

главный менеджер Ташметов Б.А.

(тел. + 7 (3172) 79-49-83,

e-mail: Bolat@kazenergy.com)

и эксперт-аналитик Карыбаев А. (тел. 79-49-85,

e-mail: A.Karibayev@kazenergy.com).

- 🍏 Название проекта: «Apple Town» – Алмалы кала
- 🍏 Место расположения: г.Алматы, ул. Саина - уг.ул. Аскарова .
- 🍏 Застройщик: «Galamat Art» (Республика Казахстан)
- 🍏 Инвестор: «KSID» (Южная Корея)
- 🍏 Генеральный подрядчик: «Woolim Construction»(Южная Корея)
- 🍏 Проектные работы: «D&A»(Южная Корея), «AZD»(Республика Казахстан)
- 🍏 Концепция проекта: Город в городе - Mixed Use Development.
Наличие комфортной среды для проживания, работы и отдыха
В разработке проекта использованы передовые технологии IT
Все квартиры и помещения сдаются с полной отделкой интерьера
- 🍏 «Золотая медаль»
Республиканского конкурса лучших архитектурных произведений
за 2003-2006г.г. в номинации «Архитектура»
Союза архитекторов Казахстана



Pride of Kazakhstan! Apple Town



+7 (327) 227 77 77

WWW.APPLETOWN.KZ





Нефтехимия: горизонты и перспективы развития

Алексей Банцикин

4 апреля состоялся масштабный форум, посвященный развитию нефтехимических производств в Казахстане – Вторая Прикаспийская конференция по нефтехимии. В обсуждении актуальной темы приняли участие руководители ключевых министерств и ведомств, институтов развития, отечественные ученые и зарубежные эксперты, представители ассоциации «KazEnergy».



Республика Казахстан обладает крупными запасами углеводородного сырья, которое в настоящее время без глубокой переработки идет на экспорт.

Природный и попутный газ слабо используется в отраслях экономики. При такой схеме производства естественно возникает проблема сырьевого обеспечения нефтехимических производств.

Безусловно, сейчас наша страна не имеет достаточно развитой нефтехимической индустрии, отчего ежегодно теряет не только потенциальную прибыль от продажи готовой продукции, но и само сырье. К примеру, сегодня в Казахстане при нефтедобыче сжигается большое количество попутного газа, который, как известно, можно эффективно перерабатывать. Пока же отечественные нефтехимические и химические производства обеспечивают лишь 20% потребностей внутреннего рынка.

И это вполне закономерно, поскольку до последнего времени одним из приоритетов отечественной экономики было развитие непосредственно нефтяного бизнеса, а потому на наших нефтеперерабатывающих заводах в основном производился мазут и дизтопливо, а тяжелая нефть, которая должна проходить стадии глубокой переработки, поставлялась за рубеж.

Между тем практически все долгосрочные прогнозы свидетельствуют об опережающих темпах роста потребления продукции нефтехимии, а потому неудивительно, что сегодня

инвесторы уделяют этой отрасли повышенное внимание. Так, по оценкам экспертов, для удовлетворения мирового спроса в ближайшие 15 лет потребуются создать до 100 крупных нефтехимических заводов по производству этилена, 400 – по выпуску пластмасс и 200 – для изготовления промежуточных продуктов. И если в настоящее время доходы мировой нефтехимической промышленности оцениваются в \$1,6 трлн в год, то к 2050 году они вырастут до \$15–20 трлн. Согласно данным американской компании Chemical Market Associates Inc., занимающейся исследованием глобального химического рынка, объем мирового потребления только одного полистирола в настоящий момент составляет 14,4 млн т в год, из них 3,5 млн т приходится на Западную и Восточную Европу.

По прогнозам консалтинговой компании Nexant Inc., мировое потребление этилена в ближайшие 10 лет вырастет со 100 млн т до 160 млн т в год. Спрос на полиэтилен увеличится с 60 млн т до 100 млн т, а на полипропилен – с 40 млн т до 60 млн т в год. Таким образом, среднегодовые темпы прироста по этилену (базовому нефтехимическому продукту) ожидаются на уровне 5–5,5%, в то время как темпы роста спроса на нефть, по оценке Управления энергетической информации EIA, будут составлять лишь 1,7% в год (в т.ч. в развитых странах – около 1% в год).

Консолидировав свои усилия, частный бизнес и правительство способны переломить нынешнюю тенденцию на рынке и совместными усилиями поднять этот сектор экономики. Это

общее мнение, пожалуй, стало главным выводом Прикаспийского форума.

Как следует из доклада вице-министра энергетики и минеральных ресурсов Булата Акчулакова, в настоящее время правительством РК разработаны Программа развития нефтехимической промышленности Казахстана на 2004-2010 годы и Стратегия индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 годы.

Ускоренное развитие нефтехимической промышленности с комплексной переработкой углеводородного сырья с выпуском товарной продукции по цепочке добавленных стоимостей является одной из главных задач. Реализацию данных капиталоемких программ предполагается осуществлять за счет средств прямых иностранных инвестиций, негосударственных займов под правительственные Гарантии, а также собственных финансов предприятий.

Сегодня в республике реализуется ряд крупных нефтехимических проектов.

Строительство первого интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области. В качестве сырьевых ресурсов предусматривается использовать часть газов Тенгизского и Кашаганского месторождений. В настоящее время определено место строительства комплекса. Заключен долгосрочный контракт с ТОО «Тенгизшевройл» и подписан меморандум о взаимопонимании по долгосрочным поставкам газа месторождения Кашаган с консорциумом «Аджиб ККО». Рынками сбыта предполагаются Китай, Западная



Европа. Производимая продукция: полиэтилен, полипропилен.

Строительство нефтехимического производства по выпуску ароматических углеводородов. Данный проект предусматривает производство базового нефтехимического сырья – бензола и параксилола на территории Атырауского НПЗ. На базе бензола будет производиться этилбензол, который станет сырьем для производства полистирола. Параксилон является сырьем для производства терефталевой кислоты, которая используется для синтеза полиэтилентерефталата (ПЭТФ), применяемого в производстве текстильных полиэфирных волокон и упаковочных материалов. Также предполагается производство этиленгликоля на базе этилена, необходимого для обеспечения потребностей в сырье производства ПЭТФ.

Производство дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс. Данный проект разрабатывался с учетом высокой актуальности обеспечения битумом автодорожной отрасли республики. Расположить битумное производство планируется на территории Актауского завода пластических масс. Производительность комплекса соответствует 50-60% потребности Казахстана.

Из 12 контрактов, заключенных в Казахстане в области нефтехимии, на сегодняшний день завершено 6 проектов на общую сумму \$7,9 млн. Остальные, объем которых составляет \$81,5 млн, находятся на стадии реализации. Стоит отметить, что, по мнению правительства РК, «казахстанское содержание в нефтехимических проектах должно быть не менее 50 процентов».

Какие же цели преследует реализация данных проектов?

В первую очередь это создание новых высокотехнологичных производств по углубленной переработке сырья и содействию развитию нефтехимических производств с высокой добавленной стоимостью.

Немаловажной задачей является создание вертикально интегрированной структуры от добычи нефти, переработки и выпуска нефтехимической продукции на базе нефтяного

сырья, что позволит нефтеперерабатывающим предприятиям эффективно работать на сегодняшних объемах добываемой нефти, будет способствовать развитию других отраслей народного хозяйства, обеспечит занятость населения и экономическую безопасность республики.

Создание полноценной инфраструктуры нефтехимической промышленности по глубокой переработке углеводородного сырья возможно не только путем восстановления существующих крупных производств отрасли. Этот процесс сопряжен с вводом в эксплуатацию дополнительных наукоемких технологий.

Минэнерго, как проводник идей Президента и правительства, своей стратегической целью видит создание условий для снижения сырьевой составляющей в экспорте казахстанской продукции и увеличения доли высокотехнологичных и импортозамещающих продуктов нефтехимии.

Экономическая эффективность этих нефтехимических проектов базируется на высокой стоимости и повышенном спросе на выпускаемую продукцию (полиэтилен, полипропилен, бензол, параксилон, полистирол, полиэтилен-терефталат, дорожный битум), предоставляемых правительством РК льгот и преференций для данных проектов. Реализация данных проектов позволит развить несырьевые отрасли экономики Казахстана в рамках реализации политики индустриально-инновационного развития Республики Казахстан.

Обладая богатой сырьевой базой, наша страна имеет все шансы на успешное развитие этой отрасли. Здесь все зависит от того, насколько эффективно мы сможем всем этим распорядиться. И если мы сможем переработку нефти довести до мировых стандартов, соответственно, и наша нефтехимическая продукция будет конкурентоспособна на мировом рынке.

В ближайшие годы наша республика, обладающая уникальными ресурсами углеводородного сырья, намерена создать современные, технологически увязанные нефтехимические производства, позволяющие обеспечить потребности различных

отраслей экономики и реализовать свой потенциал конкурентоспособного производителя нефтехимической продукции высокой товарной готовности.

На основе анализа потребностей в нефтехимической продукции международного рынка для Казахстана наиболее экономически выгодным признано создание нефтехимических производств по выпуску полиэтилена, полипропилена, стирола и полистирола, этиленгликоля, бензола, метанола, то есть базовой нефтехимической продукции.

В будущем планируется реализовать инвестиционные проекты по выпуску более широкого ассортимента нефтехимической продукции (синтетических каучуков, ароматических соединений, моторных масел и т.д.), в том числе на основе использования нефти и нефтешламов.

Согласно расчетам специалистов отрасли, на одну тонну нефтехимических полупродуктов и готовых продуктов расходуется от 1,5 до 4 тонн сырья. К примеру, из 1 млн. куб м попутного газа месторождения Тенгиз можно извлечь методом пиролиза 200 т этана. Из этого объема этана можно получить путем дегидрирования 130 т этилена, и далее — полиэтилена и полистирола в объемах 85 т и 60 т соответственно.

Для привлечения инвестиций в строительство комплекса взаимосвязанных нефтехимических производств началось формирование Национального индустриального нефтехимического технопарка в Атырауской области с использованием преимуществ специальных экономических зон. До 2015 года в нефтехимический комплекс Казахстана необходимо привлечь \$7 млрд.

Возможности эффективного финансирования новых производств были подробно представлены в докладах представителей Банка развития Казахстана, фонда «Казына» и Казахстанской Группы британских компаний нефтегазовой промышленности. Представители последней презентовали нового игрока на рынке нефти: Британско-Казахстанской ассоциации поставщиков товаров и услуг нефтегазовой промышленности.



11-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА

ЭНЕРГЕТИКА И ЭЛЕКТРОТЕХНИКА. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ - 2007

15-17
мая
2007



В рамках выставки
Казахстанская Ассоциация организаций
нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY
и Союз инженеров-энергетиков РК проведут
конференцию-семинар на тему “Энергообеспечение
предприятий нефтегазового комплекса”

ОРГАНИЗАТОР:



КазЭкспоСервис

ОФИЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА:



Министерство
энергетики
и минеральных
ресурсов РК



Акимат
города Алматы



Союз
инженеров-
энергетиков РК

050022, г. Алматы, пр. Абая, 44
Спортивно-выставочный павильон
тел.: +7 (327) 292 08 40, 292 19 66, 292 09 66
факс: +7 (327) 292 48 38

e-mail: kazexposervice@nursat.kz
www.kazexposervice.kz



«Ехро.kz» объединила науку, нефтехимию и финансы

4-6 апреля 2007 года в Атырау был реализован проект казахстанской выставочно-конференционной компании Ехро.kz – «Неделя индустрии Атырау».

Э

тот проект, ставший заметным событием в жизни атырауской области, объединил такие значимые мероприятия, как вторую Прикаспийскую международную выставку по нефти и газу, вторую Прикаспийскую международную выставку по сварке, вторую Прикаспийскую конференцию по нефтехимии и форум научных идей.

Сегодня можно уже подвести некоторые итоги проекта, хотя, разумеется, связи, контакты, завязавшиеся между производителями продукции и ее потенциальными потребителями, будут крепнуть. Это, собственно, и являлось главной задачей организаторов проекта: связать поставщиков из России, Украины, Китая и Европы с отделами закупок крупных нефтяных национальных и транснациональных компаний, государственными органами нашей страны – Комитетом по госзакупкам РК, Министерством энергетики и минеральных ресурсов, Комитетом строительства и ЖКХ РК, международными консорциумами, а также с ключевыми игроками на нефтяном рынке Казахстана. В ближайшие годы только в освоение Северо-Каспийского проекта и в строительство первого интегрального нефтехимического комплекса будет инвестировано не менее 15 миллиардов.

Поэтому и была поставлена цель – помочь компаниям продемонстрировать свои достижения, как говорится, во всей красе.

Этой возможностью воспользовались десятки компаний из Казахстана и стран СНГ, в первую очередь России, а также Великоб-

ритании, Китая, Латвии, США, Германии, представленные преимущественно менеджерами высшего звена. Высок был и ранг официальных лиц, принявших участие в работе проекта: вице-министр МЭМР РК Б. Акчулаков, первый заместитель акима Атырауской области С. Енсепов, генеральный директор Национальной инженерной академии Н. Надиров и многие другие.

Особое место было отведено конференции по нефтехимии, давшей возможность многим компаниям, институтам, ученым, банкам представить свои планы. Стать своего рода «информационной гаванью» не только для профессиональных участников нефтехимического сектора Казахстана, но и для всего конгломерата инвестиционных и государственных сил, заинтересованных в участии в этом амбициозном проекте.

На профессиональном уровне организаторы проекта дополнили конференцию по нефтехимии форумом научных идей. Как и предполагалось, научные институты, ученые и исследователи представили свои наработки в первую очередь именно в сфере нефтехимии.

Сессии так и назывались – «Научно-практические разработки для нефтегазовой и нефтехимической промышленности», «Научно-практические разработки для смежных отраслей».

Согласно опросу участников «Ехро.kz», основные цели этого проекта – выход на рынок региона, поиск компетентного представителя, изучение спроса и предложения рынка, а также реклама своей продукции.

Необходимо отметить и основные результаты проекта. «Десять процентов участников су-

мели заключить договоры на поставку своей продукции или услуг, еще семь процентов нашли нужного представителя. Учитывая кратковременность мероприятия, это очень хорошие цифры», – отметила исполнительный директор ТОО «Ехро.kz» Сауле Астанова.

В одно время с «Неделей индустрии Атырау» на территории спортивного комплекса работала выставка по финансам и банковским услугам «Atyrau.Finance.kz», проведенная при поддержке Министерства финансов РК, Национального Банка РК, Казахского центра межбанковских расчетов НБРК, Ассоциации банков Казахстана.

Участие в ней приняли ведущие игроки – Альянс Банк, Казкоммерцбанк, Темирбанк, Техака Банк, известные финансовые институты нашей страны «Астана-Финанс», «Вираз-Лизинг», «Кит Финанс», «Компас», «Алматы Инвест Менеджмент» и другие.

Подобного рода мероприятие, позволившее наглядно ознакомиться с банковскими и финансовыми «продуктами», в Атырауском регионе было проведено впервые. Может быть, поэтому здесь и было так много посетителей, получивших возможность выбрать и сравнить программы банков по кредитам, ипотеке, страхованию, капитализации вкладов и многое другое.

И еще одно наблюдение. Именно проекты «Ехро.kz» привлекают, кроме профессиональных участников, многих рядовых граждан, что говорит не просто о разносторонности представленных проектов, но и о профессиональном уровне их проведения. Так что будем ждать новых встреч с «Ехро.kz».

МЕЖДУНАРОДНЫЕ
ВЫСТАВКИ И
КОНФЕРЕНЦИИ

EXPO-KZ

5-7. 09. 2007

Официальная поддержка :

Правительство Республики Казахстан

Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов
Республики Казахстан

Министерство Охраны Окружающей Среды
Республики Казахстан

АО "Национальная Компания "КазМунайГаз"

Акимат Города Астаны

Official support:

Government of the Republic of Kazakhstan

Ministry of Energy and Mineral Resources of the RoK

Ministry of Environment Protection of the RoK

KazMunaiGas National Company JSC

Astana City Akimat (administration)

Информационная поддержка:
Informational support:

PETROLEUM



КАЗАХСТАНСКАЯ НЕДЕЛЯ НЕФТИ И ГАЗА представляет
KAZAKHSTANI OIL & GAS WEEK presents



2-ая Казахстанская Международная Выставка
и Конференция по Нефти и Газу

2nd Kazakhstan International Oil & Gas
Exhibition & Conference

MUNAI • GAS • KZ



Все о нефти и газе...
All about oil and gas...

г. Астана, Казахстан

Astana City, Kazakhstan

Алматы / Almaty
Атырау / Atyrau

☎ +7 (327) 2581011, -12 e-mail: office@expo-kz.kz
☎ +7 (3122) 586011, -12 e-mail: atyrau@expo-kz.kz

www.expo-kz.kz

Высокие космические технологии – в национальную экономику!



Талгат Мусабаев,
Қазақстан Республикасының Халық
Каһарманы, Герой Российской
Федерации, летчик-космонавт,
генерал-лейтенант авиации,
председатель Национального
космического агентства РК



Успех Казахстана в XXI веке – это становление его как одного из мировых центров политического и экономического влияния, культурного и нравственного притяжения. Это прорыв к новым рубежам развития, утверждение нового качества жизни и безопасности. В условиях динамичной глобальной конкуренции страна нуждается в идеологии успеха, в проекте успешного Казахстана и программе его строительства. И убежден, что нынешнее Послание главы нашего государства Нурсултана Абишевича Назарбаева это и есть солидная основа, крепкий фундамент казахстанской идеологии успеха! Этот документ несет в себе огромный исторический смысл, мощь будущих трансформаций и сильную энергетику государственного развития.

В представленном программном документе главы государства изложено четкое видение дальнейшего развития страны и общества. Сегодня, обеспечив прочный фундамент экономики и своей государственности, страна уверенно вступает в принципиально новый этап. Это позволит поставить дальнейшее развитие Казахстана на устойчивую, современную и перспективную экономическую, социальную, политическую и административную основу.



Как говорится, величие страны начинается с великих целей. Документ ставит перед правительством, перед обществом и перед каждым гражданином Казахстана грандиозные задачи, реализация которых выведет нашу страну в элитный клуб высокоразвитых и наиболее конкурентоспособных государств планеты. Конкурентоспособность – вот ключ к успешной интеграции Казахстана в мировую экономику и сообщество. Что же может обеспечить нашей стране глобальную конкурентоспособность? В Послании главы государства дан точный ответ на этот вопрос: сейчас необходимо обеспечить принципиально новый подход к индустриализации Казахстана, которая отвечала бы требованиям и условиям международных рынков. Тем самым перед страной стоит задача формирования государственной политики, направленной на успешную интеграцию Казахстана в мировую экономику через определение и использование существующих, а также формирование новых конкурентных преимуществ. Необходимы поступательное внедрение высоких технологий и поддержка инноваций. Новая государственная политика должна быть направлена на управление ростом и устойчивостью экономики Казахстана через диверсификацию, инфраструктурное развитие и создание основ высокотехнологичной индустрии.

И хочется выразить твердую убежденность в том, что создания основ высокотехнологичной индустрии сегодня можно достичь путем развития космической деятельности, реализации космической программы страны и внедрения космических технологий в промышленное производство. Как известно, освоение космоса и космические исследования относятся к одному из генеральных направлений научно-технической революции. Нашей стране в этом направлении предстоит внести фундаментальный вклад в развитие мировой экономики в XXI веке. Уже хорошо известно, что участие в космической деятельности в значительной мере определяет политический престиж современного государства, его экономическую, научно-техническую и оборонную мощь. Одновременно необходимо понимать, что космос – это далеко не только национальный престиж, хотя для нас сегодня и это важно. Космос – это передовые технологии, это основа конкурентоспособности нашей экономики и безопасности, слагаемые национального успеха Казахстана, его путь в клуб высокоразвитых государств мира. Ведь космическая деятельность – это высокотехнологическое развитие национальной экономики и обеспечение ее конкурентоспособности, выполнение задач в сферах безо-

пасности и обороны государства, создание мощного производственного потенциала и решение при этом социальных проблем. Космическая индустрия является весьма перспективной сферой деятельности, уже сейчас вносящей большой вклад в экономику различных стран, в цивилизационные отношения мирового сообщества в целом. Ее характерной чертой является высокий темп освоения космического пространства и быстрота получения практических экономических эффектов.

Космическая деятельность и ее научно-производственная база на сегодняшний день становятся естественно функционирующей отраслью мировой экономики, подчиняющейся универсальным закономерностям и тенденциям развития. Космическая деятельность включает создание и использование космической техники, космических материалов и космических технологий, оказание на их основе широкого спектра услуг, а также международное сотрудничество в области исследования и использования космического пространства.

Вполне очевидно, что космонавтика внесла огромный вклад в решение проблем организации работ и управления разработками, а также в науку о прогнозировании развития науки и техники. Реализация крупнейших проектов, связанных с созданием ракет-носителей, межпланетных станций, пилотируемых кораблей и орбитальных баз, послужила хорошей основой для перевода управления различными отраслями индустрии и национальной экономики в целом на программные методы с широчайшим использованием компьютерной техники.

Благодаря развитию космонавтики физическая наука обогатилась фундаментальными открытиями в области астрофизики, космического излучения, изучения радиационных поясов Земли, солнечно-земной физики, рентгеновской астрономии и др.

Большой практический интерес, в частности, представляет вынесение в космос, например на орбиты искусственных спутников Земли или на Луну, части производственно-технических комплексов. На Луну могут быть вынесены вредные, горнодобывающие, энергоемкие виды производства. В условиях космического полета могут производиться крупные правильные кристаллы, композитные материалы, уникальная оптика, сверхчистые химические и лекарственные препараты и многое другое. Особое значение в ближайшее время будет иметь вынос за пределы Земли вредных, вторично перерабатываемых отходов производства.

Использование космической техники существенно повысило эффективность системы связи, позволило связать между собой все уголки земного шара, дало возможность широко использовать самые информативные, короткие волны, на которых работает телевидение. Новые возможности для повышения качества, оперативности и надежности связи открылись с запуском искусственных спутников Земли. Находясь в поле прямой радиовидимости большого числа удаленных друг от друга на-



земных пунктов, спутник позволяет объединить их сеть космической связи. В этом случае благодаря прямой видимости спутника с наземных пунктов используются информативные короткие волны, что обеспечивает надежную и высокоэкономичную передачу большого объема информации на дальние расстояния. Велико значение ракетно-космической техники в развитии микроэлектроники и компьютерных технологий. Острая потребность в малых размерах и незначительном энергопотреблении привела к разработке сверхминиатюрных, компактных и высоконадежных радиоэлектронных приборов и устройств, инициировала развитие транзисторной техники и интегральных схем, которые в последние годы широко употребляются в производстве радиоприемников, телевизоров, электронных часов и т. д. Внедрение совершенных электронных автоматических систем в различные отрасли экономики привело к резкому увеличению производительности труда и удешевлению продукции, позволило высвободить большое количество времени для творческой деятельности человека.

Ракетно-космическая техника связана с разработкой и развертыванием промышленного производства самых разнообразных конструктивных материалов, которые находят в настоящее время применение в различных областях производства и строительства. Потребности ракетно-космической техники вызвали целую революцию в области конструктивных материалов. Так, например, одна из промышленных компаний Швейцарии применила разработанную для космических целей технологию в производстве нового «слоеного» материала, изготовленного из алюминия и пластиковой пены, для изготовления стеновых панелей, а также чрезвычайно прочных и легких лыж. Для крупных твердотопливных

КОСМОС ЯВЛЯЕТСЯ КРУПНЫМ БИЗНЕСОМ, КОТОРЫЙ НЕОБХОДИМО ЧЕТКО ОРГАНИЗОВАТЬ, ТОЧНО НАСТРОИТЬ И ПРАВИЛЬНО ИНТЕГРИРОВАТЬ В КАЗАХСТАНСКУЮ ЭКОНОМИКУ.

ракетных двигателей в США был создан так называемый армированный пластик из стекловолокна. Сейчас он широко используется для производства водопроводных и канализационных труб и в ирригации. Он легок, не подвержен коррозии, устойчив на сжатие, практически не бьется и пригоден для получения тонкостенных труб, особенно большого диаметра. Производство этого материала отличается простотой и не требует больших экономических затрат.

Важнейшее значение в современной технике имеет надежность механизмов и автоматических систем. Разработка сложных космических комплексов, эксплуатация которых проходит в исключительно трудных и малоизведанных условиях, стимулировала дальнейшее развитие теории надежности, теории проектирования, методов испытаний и экспериментальной отработки и пр. В связи с тем, что на космическую технику работают практически все отрасли экономики, проблемы повышения надежности охватывают и электронику, и измерительную технику, и машиностроение. Таким образом, космонавтика стимулирует повышение надежности в самых различных областях производства.

Внедрение результатов космических исследований и самых разнообразных достижений космонавтики в промышленное производство имеет большое экономическое значение. Различные отрасли экономики уже получают массу полезной информации научного и технического характера, заимствуя ее из космонавтики. Этот процесс будет неуклонно развиваться, причем темпы этого развития будут тем больше, чем в большей степени будет налажен обмен опытом стран-разработчиков ракетно-космической техники на основе широкого международного сотрудничества.

История показывает, что создание сложных ракетно-космических систем, возникновение космической индустрии и решение фундаментальных проблем науки и техники, связанных с полетами в космос, дали массу идей, технических средств и принципиально новых конструктивно-технологических решений, внедрение которых в производство и использование в различных сферах деятельности человека даст колоссальные экономические выгоды.

Ведь, как хорошо сегодня известно, космос является крупным бизнесом, который необходимо четко организовать, точно настроить и правильно интегрировать в казахстанскую экономику.

И для этого у нашей страны есть все необходимое. В республике имеется высокотехнологичный космодром Байконур, откуда более 40 лет успешно производят запуски разнообразных космических аппаратов. Запущен первый спутник «КазСат», начата реализация такого масштабного ракетно-космического проекта как «Байтерек». В Казахстане имеются давние традиции космических исследований. Еще в 1950-е годы был организован Астрофизический институт имени В. Фесенкова для проведения астрофизических наблюдений и теоретических исследований, а с начала 1990-х годов работает Институт космических исследований. Растут новые космические кадры и, главное, появляются люди, заинтересованные в самостоятельном освоении Казахстаном космоса.

И создание накануне 12 апреля т.г. Национального космического агентства Республики Казахстан – это факт признания стратегической важности космической области в прогрессивном развитии Казахстана. Уверен, что четкая организация государственного менеджмента и воплощение в жизнь долгосрочной последовательной политики в космической области позволит нам создать казахстанскую космическую индустрию и войти в число космических держав современного мира.

Совершенно очевидно, что космическая деятельность – это фактор высокотехнологичного и конкурентоспособного развития нашей республики в глобальном мире. Реализация космической программы в Казахстане должна дать сильный импульс решению задач, обозначенных в Послании главы государства народу Казахстана, по развитию индустриально-инновационного сектора экономики страны.

Kazakhstan Association of Oil&Gas and Energy Sector Organizations KazEnergy



Oil&gas and energy sector represent the main strategic resource in development of Kazakhstani economy and is to play key role in the realization of Governmental strategies and programs, including country's strategy to enter list of the 50 most developed nations in the world. Within this strategy as one of the main tasks it was announced «organization of new level of effectiveness of energy sector of the economy», which precisely outlined the main idea of creation of KazEnergy Association.

KazEnergy was established on November 2, 2005, and is an independent non-commercial union of legal entities, aimed at providing assistance in formation of favorable conditions for dynamic and sustainable development of the energy sector of Kazakhstan, as well as to become united "informational haven" for oil and gas, energy, transportation industry workers, other subsoil users, and for the wide audience of users and consumers of products and services provided by the oil&gas and energy complex.

Creation of the Association was dictated by the necessity of the promotion of dialogue of oil&gas and energy companies with the State bodies and the people of Kazakhstan.

Main areas of activities of Association can be defined as:

1. Support and assistance to the development of oil&gas and energy sector organizations of the Republic of Kazakhstan – members of the Association.

2. Assistance in development, coordination and implementation of goal-oriented programs and projects in the sphere of development and support of entrepreneurship.

3. Support of industry-related and other scientific, consultative and educational organizations and establishments.

4. Organization of informative-consultative, scientific-methodological and publishing work, as well as PR work.

5. Promotion of international cooperation projects.

Five coordination committees were created in order to implement activities of Association:

1. Coordination committee on HR and Educational issues.

2. Coordination committee on local content in investment projects.

3. Coordination committee on the development of oil&gas and energy sectors.

4. Coordination committee on tax and legislative issues.

5. Coordination committee on realization of EITI – extractive industries transparency initiative.

Currently, 36 members make up our Association. Among them oil&gas companies: National company KazMunaiGaz, KMG Exploration and Production, KazTransOil, KazTransGas, Inter-gas – Central Asia, Trade House KMG, KazMunaiTeniz, KazRosGaz, KazakhstanCaspianShelf, KMG Service, Atyrau Refinery, Kazakh Institute

of Oil&Gas, ArnaOil, Chevron Munaigaz, AGIP Karachaganak B.V., LUKoil Overseas Service Ltd., PetroKazakhstan, Repsol Exploracion Kazakhstan C.A., Shell Kazakhstan Development B.V., Total E&P Kazakhstan, KazakhTurkMunai, Merkuriy LLP, Public Fund «Munaishy», BG International Limited Kazakhstan, ConocoPhillips, CNOOC Caspian Kazakhstan Ltd. Energy companies: Access Energy, AES Silk Road Inc., KEGOC, KMG – Energo. Industrial Sector: Kazakhstan's Union of Industrialists and Entrepreneurs. Partners: «Zhanar-Zhagarmai» Association, Atyrau Oil JSC, Kazakhstan Operator of Electricity Market, Union of engineering companies of Kazakhstan.

Some statistics is quite interesting about the role of the members of Association in the economy of Kazakhstan:

1. Members form more than 50% of the Kazakhstan industrial production volume.

2. Members paid in taxes and other obligatory payments 860 billion tenge, which is about 40% of all state budget expenditures.

3. Members employ 44 thousand employees, or about 26% of total number of industry workers in Kazakhstan.

4. Members form 12% of all regional budget tax revenues.

5. Members form 43.2% of Kazakhstan's export revenues – \$16.5 billion.

6. Members form 65.2% of total crude oil and gas condensate exports from Kazakhstan.



11 апреля в Астане 2007 года состоялся круглый стол, посвященный вопросам подготовки казахстанских кадров в группе компаний АО НК «КазМунайГаз».

Баян Бакумбаева

В работе мероприятия приняли участие Министр образования и науки РК Туймебаев Ж.К., президент АО НК «КазМунайГаз» Карабаев У.С., а также представители Ассоциации «KazEnergy», АО «Холдинг «Самрук», «Шеврон МунайГаз Инк», АО «КИНГ», АО «КБТУ», ЧУ «ЕЦРП», ТОО «Наукоград», АО МНК «КазМунай Тениз», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл» и другие. В рамках круглого стола был рассмотрен ряд вопросов, касательно подготовки, переподготовки, повышения квалификации казахстанских кадров и строительство технополиса «Наукоград».

Одной из задач, поставленных Главой государства в Послании народу Казахстана «Новый Казахстан в новом мире» является современное образование и профессиональная переподготовка, формирование основ «умной экономики», где главным критерием в реализации данной задачи будет востребованность гражданина Республики как специалиста в любой стране мира. Обязательным условием нового этапа развития страны будет служить развитие точных и инженерных наук.

Это весьма актуальная тема, решение которой позволит придать дополнительный импульс в развитии одной из важнейших сфер экономики Казахстана – нефтегазовой промышленности. Объемы планируемых инвестиций в различные секторы нефтегазовой отрасли Казахстана значительны и темп их освоения во многом будет зависеть от способности полностью мобилизовать все имеющиеся ресурсы. При этом первостепенное значение приобретает наличие подготовленных квалифицированных казахстанских специалистов.

АО НК «КазМунайГаз» – высокоэффективная нефтяная компания международного класса, в которой особое внимание уделяется профессиональной грамотности сотрудников. В частности директор департамента управления пер-

соналом АО НК «КазМунайГаз» Р.Райханова в своем выступлении отметила, что «главной целью в достижении стратегических задач Компании является повышение эффективности управления и развития персонала». Среди основных задач кадровой политики компании были выделены такие, как:

- получение максимальной отдачи от инвестиций в персонал через построение системы, мотивирующей каждого работника к достижению стратегических целей Компании и развивающей конкурентные преимущества Компании;
- достижение уровня наиболее предпочтительной компанией для высококвалифицированных производственных, административных и управленческих работников нефтегазовой отрасли;
- соответствие всем требованиям в области охраны труда, здоровья и окружающей среды;
- развитие и совершенствование корпоративной культуры, корпоративного бренда и общественно-политического имиджа Компании.

В свою очередь директор ЧУ «Единый центр развития персонала» Ш.Ержигитова отметила, что «опыт работы в нефтяной сфере играет большую роль, очень важно иметь определенные знания в области переподготовки и развития кадров. В нашем центре проходят обучение более 4 714 работников. В 2006 году разработан и апробирован электронный учебник по модульному обучению операторов подземного ремонта скважин. С 2007 года силами внутренних тренеров-консультантов из числа опытных работников группы компании проводятся адаптационные курсы для вновь принятых работников».

Обсуждался также и новый проект технополиса «Наукоград», который согласно и.о. генерального директора ТОО «Наукоград» А.Ахмерова «позволит получить более профессионально

подготовленных специалистов в области нефтегазовой отрасли Казахстана».

В технополисе планируется обучение 3 500 студентов и повышение квалификации до 5 000 человек в год. На сегодняшний день приобретен земельный участок под строительство, проведены проектные и изыскательские работы, разрабатывается детальное технико-экономическое обоснование. Завершение строительства намечено к 2011 году.

Создание такого технополиса, по аналогии с крупнейшими учебными центрами мира, позволит получить синергетический эффект от развития науки, высоких технологий и практического применения научных исследований и разработок.

Также в рамках круглого стола обсуждался вопрос создания корпоративного учебного центра «КазМунайГаза» в г.Актау, а также строительства учебно-курсовых комбинатов при производственных филиалах дочерних организаций (учебно-оздоровительный комплекс «Алматы» АО «КазТрансОйл» в г.Атырау, учебно-курсовой комбинат АО «Интергаз Центральная Азия» в г. Тараз).

В целом лидирующие позиции НК «КазМунайГаз» в вопросах развития казахстанских кадров нефтегазовой отрасли и стремление Компании внедрять инновационные подходы в развитие науки получили положительную оценку главы Министерства образования. Более того, по результатам этой встречи планируется подготовка и подписание Меморандума о сотрудничестве между Министерством образования и науки Республики Казахстан и АО НК «КазМунайГаз» в области профессионального образования и подготовки кадров. Данный Меморандум позволит НК «КазМунайГаз» получить административную поддержку Министерства в реализации образовательных программ и положит начало новым совместным проектам, нацеленным на развитие казахстанской науки.



Многокилометровые горнолыжные и сноубордистские спуски, уникальная канатная дорога, конные прогулки, тонизирующий массаж, бассейн, тренажерные залы, фито-бар, теннисные корты, сауна – все это мы предлагаем нашим гостям. Вечером Вы сможете сыграть в боулинг, партию на бильярде, спеть в караоке, развлечься в баре или потанцевать на дискотеке.

Многокилометровые горнолыжные и сноубордистские спуски, уникальная канатная дорога, конные прогулки, тонизирующий массаж, бассейн, тренажерные залы, фито-бар, теннисные корты, сауна – все это мы предлагаем нашим гостям. Вечером Вы сможете сыграть в боулинг, партию на бильярде, спеть в караоке, развлечься в баре или потанцевать на дискотеке.

Многокилометровые горнолыжные и сноубордистские спуски, уникальная канатная дорога, конные прогулки, тонизирующий массаж, бассейн, тренажерные залы, фито-бар, теннисные корты, сауна – все это мы предлагаем нашим гостям. Вечером Вы сможете сыграть в боулинг, партию на бильярде, спеть в караоке, развлечься в баре или потанцевать на дискотеке.

*В сердце удовольствий,
в центре наслаждений*



«АК БУЛАК»
ВЫСОКОГОРНЫЙ КУРОРТ

Республика Казахстан, Алматинская область,
Талгарский район, Солдатское ущелье
Тел.: 8 327 2 599 490, 2 599 491, 2 599 492
e-mail: ak-bulak@list.ru
www.akbulak-resort.kz



Financing Kazakhstan's oil export infrastructure



By Martin Ferstl,
Shell Kazakhstan
Development B.V.



Kazakhstan's vast oil reserves have the potential to put it among the world's top five oil-exporting nations. Getting those barrels to international markets not only presents significant technical, financial and regulatory challenges, but also interesting opportunities for investors. Shell Kazakhstan's Martin Ferstl examines the issues and expects international financiers to play a pivotal role in helping this rich source of oil supply find its way to demand.

High aspirations, vast resources

Kazakhstan's government has said it wants to join the top 50 of most competitive economies in the world in the next five years. Key to realising this aspiration is successful integration into the global economy, including Kazakhstan's accession to the WTO, diversification of the national economy, development of transport and communications infrastructure, and administrative and tax reforms. The economic fundamentals are good: since 2000 Kazakhstan's gross domestic product has grown around 10% per year, obviously partially due to increased oil exports, which currently stand at over 1 million barrels per day (bpd), and high oil prices, but also thanks to significant market-oriented reforms. With a national target to almost triple oil production from 2005 rates, energy exports will continue to be a source of economic strength. Kazakhstan's remaining oil reserves are currently estimated at over 30 billion barrels¹,

with a possible 25 billion² additional barrels yet to be discovered. Taken together these volumes are sufficient to reach a production level of over 3 million bpd by the end of the next decade and to sustain this rate for several more decades. Current domestic consumption of 270,000 bpd may increase to over 400,000 bpd on the back of strong economic growth, but more than 2.5 million bpd would remain for export. This would put Kazakhstan squarely among the world's leading oil exporters of today: smaller than Saudi Arabia and Russia, but ahead of big producing countries such as Nigeria, Kuwait and Venezuela.

The bulk of Kazakhstan's future oil production, however, is located in the Caspian region, mostly offshore and in highly prospective, but difficult to access, deep 'pre-salt' geological formations. In addition to their depth, these older 'pre-salt' deposits tend to be complex with high pressures and high levels of toxic hydrogen sulphide. Moreover, many fields are located in environmentally sensitive regions with harsh climates and are difficult to reach – all factors that increase the costs and risks of developing them. Assuming exploration and development costs in the range of US\$5-US\$10/barrel, some US\$350bn of upstream capital investment will be required to unlock these reserves in the fullness of time. High development costs are compensated by the fact that Caspian crude is generally light and sweet and as such can command premium prices on global markets compared to, for example, less attractive Venezuelan heavy oil.

The long road to market

The key challenges for Kazakhstan to achieve its full oil export potential are which markets these volumes should supply and how they will get there. Timing and costs of building the necessary transport infrastructures are still open questions. There are no firm answers, only compelling arguments in favour of multiple pipeline developments into different directions. International financial markets have a key role to play to make the transport network a reality.

Kazakh crude has historically targeted markets to the northwest of its borders with the bulk of volumes transported through nationally owned Soviet pipeline networks into Russia for further export. After independence, Kazakhstan has begun to diversify its export routes. This trend will continue as production volumes grow and find their way to meet demand in farflung markets. The huge distances to markets and open waters increase transportation costs. The need to transit through other countries emphasises the importance of stability in regulatory regimes and transportation agreements.

Major existing and future oil transport options out of Kazakhstan are:

North

Russia's state-owned Transneft monopoly can take large volumes into Russia and beyond to a wide range of destinations, including the Black Sea, the Baltic Sea, the EU and soon also Asia. A key remaining issue is that Caspian producers receive fair value for their product when their high-

quality crude is mixed with lower quality Russian crude.

North-West

The Caspian Pipeline Consortium (CPC) pipeline is currently the largest export route from Kazakhstan to the Black Sea, and an attractive option for light Caspian crude as its crude quality is preserved through a quality bank. Technical planning for the expansion of CPC has been completed and discussions on adjustments needed to sanction the project and enable its financing are at an advanced stage.

For Black Sea destinations producers have experienced that the Turkish Straits have become a bottleneck that increases shipping costs. Solutions are being studied, including construction of pipelines to bypass the Bosphorus.

West

The Kashagan Caspian Transportation System (KCTS) is a new, integrated transportation system

connecting Kazakhstan fields to the existing Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) pipeline and other Caspian destinations. The system includes a new Kazakh pipeline, loading-offloading terminals, a fleet of new purpose-built tankers and a pipeline connection to BTC. Development of KCTS is still under discussion, and has the governmental support of the Kazakhstan and Azerbaijan authorities.

East

The West-to-East energy corridor to China is rapidly developing, with more than two-thirds of the pipelines inside Kazakhstan already built and operating. It involves thousands of kilometres of pipe, but it benefits from a direct supplier-consumer relationship without the added complication of transit countries.

South

This is perhaps the most direct route to global markets – and some volumes are already being swapped through Iran – however the challenging business and geopolitical environment currently limits access to this option.

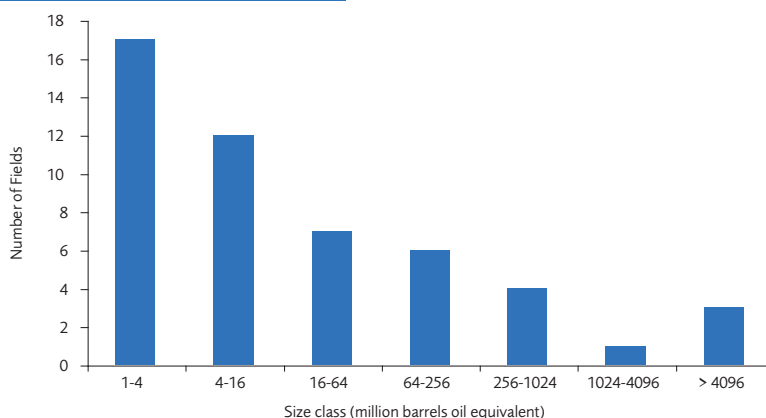
The total investment required to expand regional oil transport networks could be in the range of US\$6bn- US\$12bn depending on the transport option chosen.

Pipelines: Public, private or both?

The primary business model for pipeline infrastructure in the region is state-owned and state operated monopolies, dominated by key players such as Transneft in Russia and KazTransOil in Kazakhstan. This model works well in theory for oil producing companies whose priorities tend to be access and reliability at fair tariffs rather than asset ownership. However, the fully state-owned model runs into difficulties when requirements to expand pipeline capacity exceed government funds available for this purpose, or the debt capacity of the national transportation companies.



Figure 1: Field sizes in the Caspian area



Most 'super giant' oil fields (larger than 5 billion barrels, e.g. Kashagan and Tengiz) have probably been discovered, but statistical distributions of field sizes in the Caspian Basin show a significant 'gap' between the super giants and more modest size oil fields (200-500 million bbl), which may mean that sizeable finds are still to come.

Owing to the above and other reasons, there have been a couple of notable exceptions to the state monopoly model, particularly the CPC and the BTC pipelines. CPC is a joint venture that includes several international oil majors and Russian and Kazakh government shareholders. The pipeline was originally constructed using shareholder funds in the late 1990s, but it is expected that any future expansion will be highly attractive to debt financing markets. BTC is also a joint venture between international oil companies (IOCs) and regional governments. Despite the considerable geopolitical and technical challenges, BTC successfully raised US\$1.1bn in project finance from a broad syndicate of international banks.

Nevertheless, state participation in strategic assets such as pipelines is not only desirable but also necessary to ensure that the infrastructure

is built and operated in the best interests of the industry as a whole; thus smaller fields, that cannot justify a dedicated pipeline, can be developed.

An area that cannot be overlooked or underestimated and needs consideration from inception is the potential environmental impact of midstream assets. Pipelines require the most accurate due diligence due to the area they cover (often hundreds, if not thousands of kilometres) and the environmentally sensitive areas they may cross. Working together, regional governments, IOCs and others can ensure that projects are executed to the highest standards for social and environmental impact.

The challenge then becomes how best to raise finance for the future export networks when regional governments face many other calls on their funds. Both BTC and CPC have



demonstrated that pipeline ventures can deliver a commercial return on investment and that capital markets have an appetite for more.

Financing the journey

Looking forward, international capital markets will play a bigger role than before in unlocking Kazakhstan's considerable oil export potential. Oil producing companies will continue to focus on exploration and production activities for which they expect to achieve commensurate upstream returns. Export infrastructure will be critical to monetise those returns, but asset ownership is not imperative as long as capacity rights and high operating standards can be assured. In keeping with global trends, innovative financing solutions for majority state-owned pipeline enterprises will be essential in the coming years.

Stable cash flows and relatively low operating risks have traditionally made pipeline businesses, like utilities, highly attractive candidates for leveraged finance provided equity sponsorship was strong and deals were tightly structured. For future Caspian oil transportation networks, there are returns available for financiers, commensurate with the strategic importance and level of risk.

Increasing competition for access to existing and new pipeline projects should motivate lenders to accept greater levels of project and operational risk. Banks can take comfort that oil producing companies will likely need to provide throughput commitments in exchange for rights to pipeline capacity, but these will need to be structured to limit contingent liabilities of producers who see their balance sheet already strained by large investment in production capacity. The acceptance of 'ship and pay' versus 'ship or pay' commitments is one example. The largest, most experienced IOCs, together with national oil companies, are developing vast proven fields and investing significant equity in upstream

projects. Financiers should be as comfortable with the development and operation of the upstream as they are with other international energy investments. The bottom line is that energy projects around the world, whether liquefied natural gas in the Middle East or oil exports from Kazakhstan, are vital for the host governments and IOCs which develop them, as well as for the markets they serve. Over the years the energy value chain has proven to be a safe bet for financiers.

Financial 'engineers' will need to devise new structures beyond the standard project finance that all too often relies heavily on sponsor guarantees during construction and well into operation. Each project, however, needs to be assessed carefully by the sponsors to determine which approach is most appropriate. These structures may involve equity stakes by financial investors (perhaps even including public share offerings), domestic or cross-border credit derivatives to mitigate perceived sovereign risk, international bond issues, and possibly lease financing if regulatory and legal frameworks evolve sufficiently. Here the international financial institutions, multilateral financing agencies as well as commercial banks can exercise vital influence to stabilise regulatory environments.

The legislative framework

A critical factor for success is a stable legislative framework that provides an enabling environment for producers and investors in transportation infrastructure – here the Kazakh government has an important role to play. Laws and regulations will need to provide access guarantees and stability of tariffs to producers, security of investment to financiers and balance these with the government's requirements to manage an asset of national interest to generate value for the country as a whole.

In general terms, we believe Kazakhstan is making progress in establishing a legislative framework that provides protection to domestic and foreign investors in the oil and gas industry. Equally important for transnational transportation systems, however, are the safeguards that future intergovernmental and host government agreements will need to provide.

More specifically, the legal regime for oil and gas pipelines in Kazakhstan is still evolving. There is no special legislative act regarding pipelines. A draft law concerning trunk pipeline transportation was prepared some years ago, but has not been enacted. Currently, issues related to pipelines are regulated by the Petroleum Law, PSA Law, Law on Natural Monopolies, Investment Law and other legislative acts.

We think these laws have shortcomings that need to be addressed – for example in relation to 'open access'. The principle should be that financing parties have priority in all aspects during the period of recovering the investment. After that, regulatory models developed on a fair and equitable basis for long-lasting common infrastructure will have to be accepted by the industry to make development of the entirety of the Caspian Region a success.

Kazakhstan's ability to raise funds over the last few years both at state and project level reflects capital markets' comfort with the overall investment climate. The highly successful Tengizchevroil US\$1.1bn corporate bond and the recent KazMunaiGaz US\$2.3bn initial public offering clearly demonstrate this trend.

Conclusion

Ultimately, tapping Kazakhstan's enormous potential to supply growing global energy demand in the coming decades will require a broad coalition of industry, financial and government players working in partnership over the coming decades. International oil companies together with the Kazakh government will likely invest a sum in the order of US\$350bn in new exploration and production. Given this sizeable commitment from strategic investors in the upstream, the opportunity to provide an additional US\$6bn-US\$12bn in pioneering finance solutions for midstream pipeline infrastructure will undoubtedly attract quite a bit of attention in international financial markets.

По всей видимости, дальнейшее вовлечение огромного потенциала Казахстана в систему обеспечения глобальных рынков энергетическим сырьем в течение ближайших десятилетий потребует расширенного сотрудничества промышленных, финансовых, государственных игроков, в том числе и в целях диверсификации направлений сбыта. Международные нефтяные компании совместно с правительством Казахстана могут инвестировать как минимум \$350 млрд в разработку новых месторождений и процесс добычи сырья. Подобная кооперация придаст дополнительный импульс дальнейшей модернизации Казахстана и вступлению Республики в число 50 наиболее конкурентоспособных государств мира.

Особенности обучения персонала в коммерческой сфере

Гульмира Муканова,
внутренний тренер
по развитию деловых
навыков
Единого центра
развития персонала
АО «НК «КазМунайГаз»

Что такое корпоративные стандарты работы и зачем они нужны компании?

Когда компания выходит на рынок, то наиболее четко осознаваемой целью является то, что компания должна активно осваивать часть рынка и этим способствовать наряду с маркетинговой политикой, целенаправленному обучению персонала. Когда компания развивает широкую дистрибьюторскую сеть, она осознает, что нужен единый подход к работе всего персонала. В этом помогают корпоративные стандарты, т.е. единые требования, которые компания выставляет своим работникам в той или иной сфере деятельности.

В данной статье речь пойдет о корпоративных стандартах работы с клиентами. В каждой компании они свои, исходя из целей, ценностей и политик компании. Но объединяют их то, что это свод правил или требований, которых должны придерживаться все сотрудники компании.

Стоит задача – внедрить эти правила, довести их до каждого сотрудника и добиться, чтобы все сотрудники неукоснительно их придерживались. Это даст компании возможность следовать единым правилам, объективно оце-

нивать результативность работников по критериям, описанным в стандартах.

И вот здесь возникает основная трудность – как внедрить, кто это должен делать и как оценивать, следуют ли работники стандартам или нет.

Мы описываем собственный опыт внедрения и отслеживания корпоративных стандартов.

Внедрение – это прежде всего обучение персонала этим требованиям. Но, как показывает опыт, недостаточно только озвучить и описать требования. Работники могут только слушать, но будут ли они демонстрировать это поведение на работе, большой вопрос. Чаще проблемы возникают тогда, когда есть правила и есть нестандартные ситуации, которые не вписываются в эти правила.

Как правило, трудность следования корпоративным стандартам работы с клиентами чаще всего возникает из-за того, что работникам недостает гибкости в работе с клиентами.

Внедрение корпоративных стандартов через тренинг

Как показал опыт, наиболее эффективнее это происходит, когда обучение идет в соотношении 20Х80, т.е. 20% теории и 80% практики.

Можно рассказать о том, какие есть правила работы с клиентами, т. е. показать, что обсу-



живание клиента – это поэтапный процесс, в котором есть установление контакта, пояснение потребности, удовлетворение потребности, приглашение к дальнейшему сотрудничеству. Вроде все ясно. Но почему тогда так трудно это сделать рядовому работнику? Выясняется, что пока человек не расширит спектр своих коммуникативных навыков, ему трудно следовать корпоративным стандартам.

Поэтапность внедрения и отслеживания работы сотрудников по корпоративным стандартам

Первый этап – создание самого корпоративного стандарта. Это свод правил и требований, которые компания выдвигает к сотруднику, как он должен работать с клиентами. Сюда входят как стандартные обращения к клиенту, так и перечень документов и материалов, которые должны быть продемонстрированы клиенту. Второй этап – разработка тренинговой программы. Цель – научить сотрудников работать по этим правилам и нормам. Вариантов создания тренинговых программ множество, но самое главное, надо всегда помнить, что мы обучаем взрослых людей, поэтому не долж-

но быть много академизма или директивного навязывания правил. Взрослые, в отличие от детей или подростков, более критичны, более устойчивы в своих стереотипах и могут внутренне не принять эти правила.

Тренинг работы по корпоративным стандартам – это прежде всего демонстрация самим тренером «правильного» поведения. Образно можно сказать: «Посмотри, как это делается в идеале, делай теперь вместе со мной, а теперь делай самостоятельно. Пробуй до тех пор, пока это у тебя не получится легко и свободно».

Учитывая, что навыки работы по корпоративным стандартам требуют постоянного упражнения и закрепления, возникает необходимость в выделении третьего этапа, когда руководитель команды, демонстрируя «правильное» поведение, отслеживает его исполнение другими работниками. Этот этап можно также назвать применением системы оценки качества исполнения корпоративных стандартов работы с клиентами. Эта система требует постоянного контроля исполнения стандартов со стороны руководителей и менеджеров по обучению.

Инструментом оценки прекрасно могут служить оценочные листы, где прописан каждый шаг работника: что он должен сказать, спро-

сить, сделать, ответить, показать и т.д. Преимущество применения системы оценки:

- формируется четкость исполнения сотрудниками корпоративных стандартов;
- результаты оценки можно подвязать к системе премирования или вознаграждения, что является дополнением к системе мотивации;
- используется как показатель для дальнейшего обучения и развития сотрудников, потому что по оценочным листам очень хорошо видно, что у сотрудника получается хорошо, а что требует дальнейшей тренировки навыка;
- положительно отражается на корпоративной культуре, потому что при таком подходе сотрудники ощущают внимание со стороны компании;
- дисциплинирует самих сотрудников;
- компания получает единую систему работы сотрудников с клиентами во всех дистрибуционных подразделениях компании.

.....
Следующую встречу с читателями мы посвятим специфике разработки тренинговых программ по внедрению и поддержанию корпоративных стандартов работы персонала внутри компании и с клиентами. Мы будем рады ответить на возникшие вопросы по тел. 8-3172-97-57-64.



Сергей Дьяченко,
заместитель председателя
Ассамблеи народов
Казахстана, заместитель
председателя мажилиса
парламента РК, доктор
политических наук



Кризис культуры и духовности в эпоху глобализации как истоки и причины распространения терроризма

Вот уже многие годы мировое сообщество находится в активном поиске рецептов против нарастающего террора. Как известно, терроризм не является изобретением нашего столетия, но именно на стыке двух тысячелетий он обрел столь опасные и масштабные черты, замешанные на этнорелигиозной нетерпимости. Казахстан, будучи с каждым годом все более вовлеченным в мировые интеграционные и глобализационные процессы, также не может

и не должен и не будет оставаться в стороне от борьбы с этим мировым злом. Сколь бы стремительно ни менялась геополитическая и социокультурная реальность, нашей стране исторической судьбой предначертано быть центром пересечения многих узловых проблем Евразии.

Разумеется, что борьба с терроризмом не может быть делом одних лишь силовых структур. В сплочении гражданского общества, в мобилизации духовно-творческого потенциала народа на борьбу с терроризмом должна

все более деятельное участие принимать культура, неотъемлемые элементы которой – благожелательность и сострадание, любовь и терпимость, стремление к согласию и справедливости.

Роль духовной составляющей борьбы с терроризмом, цель которой заключается в постепенном изменении сознания людей, оказавшихся вне зоны толерантности, исключительно высока. Думается, что именно культуре предстоит трансформироваться в некую макросистему, развивая которую человек будет гармонизировать мир в целом, избавляя его от экстремизма, терроризма, преступности и других негативных проявлений, в том числе и от проблем, порожденных мировоззрением и психологией безудержного потребительства.

Известный американский исследователь Сэмюэль Хантингтон в своих трудах утверждает, что великие разделы между людьми и основные конфликты пройдут по линии культуры, а боевые рубежи будущего пролягут вдоль границ между цивилизациями. По его мнению, разнообразие и многоцветие мировой культуры сами по себе выступают как вызов мирному развитию человечества.

Казалось бы, вопрос действительно существует. В ряде европейских стран серьезной проблемой стал рост ксенофобии и национализма. По религиозно-этническим причинам многие десятилетия продолжается ближневосточный конфликт. Аналогична ситуация и в Южной Азии. Межнациональные проблемы нередко имеют тенденцию к обострению и в ряде регионов постсоветского пространства. Мы видим, что сегодня любое внешне безобидное действие или некорректное высказывание в отношении иной культуры вызывает масштабные протесты и рост насилия в мире. Может быть, звучит и парадоксально, но ведь действительно современный рост терроризма во многом обусловлен всплеском межрелигиозных и межнациональных противоречий на основе отсутствия диалога культур.

Необходимо задаться вопросом – а почему сегодня вообще происходит пресловутое столкновение культур и цивилизаций?

Ведь колоссальное многообразие культуры существует уже тысячи лет, но именно сейчас оно выступает краеугольным камнем стабильности мира.

Очевидно, что набирающая сегодня обороты эпоха глобализации существенно изменяет облик и структуру жизни человечества. И также уже не секрет, что глобализация, помимо своих очевидных положительных свойств, имеет и явные негативные проявления. Нельзя не заметить, что в последнее время в разных частях света дают о себе знать все новые глобальные вызовы, одним из которых является смешение различных культур в единый, порой неконтролируемый поток. Глобализация жестко форсирует взаимодействие народов, порождая у многих людей естественные опасения утратить свою национальную идентичность. Эти чувства порой вызывают неприязнь к носителям иных этнических и религиозных ценностей.

В основе этого лежит и неравенство экономического развития, которое в разных культурных системах порождает жесткую ответную реакцию.

Да, сфера межрелигиозных и межнациональных отношений – это не поле для экспериментов. Но мы видим, что во многих странах мира активизируются разного рода национальные движения и партии, «играющие» на этнической тематике. Тем самым отсутствие толерантности принимает острые конфликтные формы – от экстремистских действий до террористических актов в отношении представителей других народов.

Думается, пришло время осознать, что использование религии или национальности для политической мобилизации населения – это много раз повторенный в истории ход, всегда заканчивавшийся только трагедией.

И если мир будет развиваться в духе нетерпимости, то мрачные предсказания Хантингтона вполне могут стать реальностью.

Убежден, что в современном динамичном, но и в столь хрупком мире лишь только культура толерантности будет нивелировать деструктивность глобализации. Только высокая культура и духовность могут встать на пути террора. И никакой закон, кроме внутренней морали, не остановит террориста в его желании совершить преднамеренный акт насилия. Соблюдение мира и согласия между религиями, народами, этносами является ключом к решению проблемы террора.

Сегодня необходимо не только признание права на существование различных цивилизаций, культур и конфессий. Необходимо активно способствовать укреплению между ними мира и согласия. Только их открытый диалог может стать началом реального поворота нынешней цивилизации к Общему Благу, к толерантному человечеству. И миру остро необходим новый Ренессанс культуры.

Еще раз отмечу, что проблема взаимодействия культур принципиально важна для Казахстана – поликонфессиональной и полиэтнической страны, в которой совмещались и сосуществуют поныне европейские и азиатские цивилизационные традиции и которая в силу своего особого географического положения, открыта разнообразным влияниям как Востока, так и Запада.

Пример Казахстана убедительно доказывает, что человечество может и, соответственно, должно опровергнуть имеющие место теории неизбежности межкультурных конфликтов.

Поэтому, когда мы говорим, что главным достижением страны является межэтническое согласие, мир и стабильность в нашем общем доме, это не просто известная истина – это серьезный успех.

В чем же сущность эффективности казахстанской модели межнационального и межконфессионального согласия?

Во-первых, межкультурное согласие в казахстанском обществе – есть результат конкретной кропотливой работы власти, государства при поддержке институтов гражданского общества

на протяжении всех этих лет. В результате удалось создать оптимальную модель взаимоотношений между всеми этническими группами населения страны.

Во-вторых, в нашей стране приняты законы, гарантирующие светский характер государства, и одновременно равные возможности для деятельности всех религиозных общин и конфессий. Закреплено в законодательстве и реализовано на практике этническое равноправие граждан страны во всех сферах общества. Действует такой уникальный институт межнационального и межконфессионального диалога, как Ассамблея народов Казахстана.

В-третьих, стержнем достигнутой культурной интеграции является, несомненно, многовековая толерантная и открытая для инноваций культура казахского народа. В ее основе лежит, прежде всего, искреннее дружелюбие и глубокое уважение к другим этносам. И сегодня толерантность по-казахстански – это сплав особенностей культуры, традиций и ценностей сотен народов, Родиной для которых, по воле Судьбы, стал Казахстан.

Представляется необходимым определить и некоторые итоги успешности казахстанской модели толерантности.

Первый итог. Наладив межкультурный диалог, Казахстан снял угрозу распространения экстремизма и терроризма на своей территории.

Казахстан – одна из немногих стран постсоветского пространства, которая не имела хаоса социальных беспорядков. Нашу страну не коснулись стихии террора и экстремизма. Республика стала активным участником общемировой борьбы с терроризмом и экстремизмом. Очевидные достижения в борьбе с современными вызовами объективно послужили выдвиганию страны в качестве фактора стабильности в регионе Центральной Азии.

Казахстан, став реальным лидером в регионе, являет собой добротный пример эволюционного пути политического и экономического развития для всех центральноазиатских государств.

Второй итог. В сложнейших условиях первых лет суверенитета, когда перед страной остро стояли задачи государственного строительства, в основу государственного устройства Казахстана был положен принцип формирования идентичности на базе гражданства, а не этничности.

Этот принцип лег в основу Конституции страны и нашел свое выражение в формуле «Мы – народ Казахстана». Тем самым мы подтвердили: суверенитет Казахстана основывается на целостности и единстве всего населения, а не отдельных национальностей, что обеспечивает равенство прав и свобод всех граждан независимо от их национальной принадлежности.

В настоящее время все законы нашей страны учитывают мировой опыт, исходят из фундаментального принципа демократии – прав человека, свободы волеизъявления и защиты интересов меньшинств. В государстве нет ни

одного закона, который содержал бы положения, ущемляющие права этносов.

Символом этой политики является национальный праздник – 1 Мая, объявленный Днем единства народа Казахстана.

Третий итог. Обеспечено духовное возрождение страны и самое важное – общенациональное согласие и толерантность.

Эта культура кристаллизуется временем, закладывается в ментальность народа. Тюрко-славянский мир Казахстана продемонстрировал удивительный феномен бесконфликтного контакта христианской и мусульманской конфессий.

За 15 лет независимости нашей страны мы, при совместных действиях, построили государство, в котором превосходно решаются задачи сохранения единства многообразия. В сознании нации утвердилось понимание, что этническое многообразие Казахстана – это огромное богатство, общее достояние всего нашего общества, дающее казахстанцам возможность обмена с другими народами ценными культурными достижениями.

И, наконец, **четвертый итог.** Казахстан стал международным центром диалога всех мировых и традиционных религий. Прошедший в сентябре прошлого года Второй съезд лидеров мировых и традиционных религий, в работе которого приняли участие 43 делегации более чем из 20 стран мира, был по праву признан его участниками серьезным шагом на пути к непреходящим ценностям – к взаимному пониманию, мирной жизни, достойному существованию, гармонии интересов.

Сама идея проведения съезда и строительство Дворца мира и согласия в Астане стали подтверждением стремления республики проводить конструктивный диалог с целью поиска совместного ответа мировых религий на новые, нестандартные угрозы.

Проводимые в Астане и ставшие уже традиционными дни духовного согласия, конечно же, не случайны. Ведь именно казахстанская земля стала Родиной всех наиболее значимых духовных инициатив нашего времени. Столица государства, благодаря усилиям Президента Республики Казахстан Нурсултана Абишевича Назарбаева, по мнению многих известных деятелей мировой культуры, успешно утверждается в качестве духовной столицы мира.

Действительно, сделано немало, но жизнь не стоит на месте. И необходимо отдавать себе отчет, что обеспечение единства многонационального народа Казахстана – это не только достижение прошлого и настоящего, но и важнейшая задача будущего.

Как уже было сказано выше, национальные и этнические проблемы являются одними из наиболее острых и болезненных в современном мире. Это явление стало своеобразной реакцией на тенденции нарастающей унификации духовной и материальной культуры в условиях глобализации. В результате в конце XX века человечество столкнулось с проблемой актуализации различий – не только национальных, но и культурных, гендерных, расовых, религиоз-



ПРИМЕР КАЗАХСТАНА УБЕДИТЕЛЬНО ДОКАЗЫ- ВАЕТ, ЧТО ЧЕЛОВЕЧЕС- ТВО МОЖЕТ И, СООТ- ВЕТСТВЕННО, ДОЛЖНО ОПРОВЕРГНУТЬ ИМЕ- ЮЩИЕ МЕСТО ТЕОРИИ НЕИЗБЕЖНОСТИ МЕЖЦИ- ВИЛИЗАЦИОННЫХ КОНФ- ЛИКТОВ.

ных. Несмотря на мощные интегративные тенденции, универсализм не вытесняет партикуляризма, а лишь дополняет его. Таким образом, для современного человечества особую значимость приобрела проблема сочетания универсальных принципов и ценностей с позитивным, а не просто нейтральным отношением к различиям. Поэтому мы сегодня должны все сделать для того, что-

бы обеспечить дальнейшую мобилизацию огромного духовно-творческого потенциала культуры на дальнейшее раскрытие мировоззренческого потенциала, традиций толерантности, терпимости и добрососедства казахского народа, на дальнейшее расширение возможностей благотворного воздействия культуры на другие сферы общественной и государственной жизни, на создание более эффективных механизмов взаимодействия и сотрудничества ведущих конфессий в деле борьбы с экстремизмом и терроризмом, на выработку конкретных предложений и рекомендаций, направленных на возвращение культуре статуса определяющей общественной ценности, усиление ее роли в борьбе со всеми проявлениями экстремизма и терроризма.

И не вызывает сомнений, что именно духовность во многом способна стать мощной опорой, которая сведет различные и многообразные культуры в единое многоликое целое, и результатом этого будет мирное сосуществование групп людей с различной историей, культурой и идентичностью.

2-5 октября 2007

Алматы, Казахстан



KIOGE

15-я Юбилейная Казахстанская
международная выставка
и конференция

НЕФТЬ И ГАЗ

Организаторы:



ITE Group Plc (Лондон) : Тел.: +44 (0)20 7596 5000; Факс: + 44 (0)20 7596 5106; julia.romanenko@ite-exhibitions.com

Iteca (Алматы): Тел.: +7 (3272) 58 34 34; Факс: +7 (3272) 58 34 44; olessya.makarenko@iteca.kz

ITE LLC (Москва) : Тел.: +7 095 9357350; Факс: +7 095 9357351; oil-gas@ite-expo.ru

GIMA (Гамбург): Тел.: +49 (0) 40 235 24 201 ; Факс: +49 (0) 40 235 24 410; freckmann@gima.de

При поддержке:



Министерства энергетики
и минеральных ресурсов
Республики Казахстан



КазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY / НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

www.kioge.kz • www.kioge.com

Нұрлан Бақытжанұлы,
саясаттанушы

ҚАЗАҚСТАН ҚОҒАМЫН ДЕМОКРАТИЯЛАУДА САЯСИ ПАРТИЯЛАРДЫҢ ОРНЫ



Қазақстан азғантай ғана тарихи кезеңнің ішінде полиэтникалық және поликонфессиялық қоғамда тұрақтылық пен келісімді сақтай отырып нышандары мен институттары қалыптасқан, нарықтық қатынастарының векторлары анықталған мемлекет құрып, өз дамуының өтпелі кезеңін аброймен аяқтауда. Экономикалық реформалар, құқықтық мемлекет және демократия - қағидасы өзін толықтай ақтады. Елді демократизациялаудың жаңа кезеңі басталуда.

Соңғы кезде еліміздің саяси-партиялық алаңында болған өзгерістер, яғни еліміздің жетекші партиялары «Отан» республикалық саяси партиясы, «Асар» республикалық партиясы, Қазақстанның азаматтық партиясы мен Қазақстан аграрлық партияларының «Нұр Отан» халықтық демократиялық партиясы болып бірігуі және «Атамекен» саяси партиясының дүниеге келуі соңғы кезде сарапшы топтар арасында үлкен пікірталасқа айналуда. Ордалы партияға айналып, қанатын кеңге жая түскен «Отан» енді төрт бірдей партияның басын біріктірген «Нұр Отан» халықтық-демократиялық партиясына айналды. «Нұр Отан» партиясының іріленуіне қатысты айтылып жатқан пікірлер сан алуан - мүлде кереғар қарсы пікірлерден бастап оны толығымен қолдайтындарға дейін партияның болашағына қатысты өз ойларын ортаға салуда. Бірақ сарапшылардың көзқарастары бір мәселеде ортақ, ол - «Нұр Отан» халықтық демократиялық партиясының еліміздің саяси-партиялық алаңында басымдыққа ие субъектіге айналуы Қазақстанның саяси кеңістігіндегі құрылымдық дамудың болуы. Осы мәселеде кейбір сарапшылардың қарама-қайшы пікірлеріне қарамастан бұл үрдіс жалпы алғанда еліміздің партиялық құрылысының дамуында біраз ілгерілеушіліктің болғанын дәлелдейді.

Бұл өзгерістер бірінші кезекте Қазақстанның саяси-партия жүйесі қызметіндегі орын алған қиындықтарға байланысты. Ол негізінен еліміздің саяси жүйесі үшін партиялардың маңызының артып келе жатқанына қарамастан, олар көп жағдайда саяси және саяси-экономикалық элиталардың өздерінің мүдделерін қорғайтын механизм ретінде пай-

даланылуда. Бұл жерде саяси-экономикалық элиталардың басты көздейтін мақсаты өздерінің билік пен экономикадағы орындарын сақтау және оны одан әрі күшейту. Сондықтан саяси партияларды электораттың әр түрлі топтарының жақтаушысы және мұң-мұқтажын жоқтаушысы ретінде шартты түрде ғана қарастыруға болады.

Бүгінгі партиялық жүйенің айрықша белгілерінің бірі, жоғарғы жақтың қолдауымен оны қолдан ұйымдастыру екені жасырын емес. Қазақстандағы барлық, билікке жағымды және оппозициялық партиялар тұтастай, азаматтық қоғамнан саяси және саяси-экономикалық элиталарға жақындау келеді.

Жалпы бүгінгі таңдағы партиялық жүйені сипаттай келе, оның классикалық түрде Қазақстанда әлі де болса орнықтағанын, оның әлі күнге дейін ретсіздікте және көппартиялық дисперсияда екендігін айта кеткен жөн.

Бүгінгі таңда жүріп жатқан және болашақта белгіленген саяси жаңарудың басты бағыттарының бірі - мемлекет пен қоғам өмірінде саяси партиялардың рөлін айтарлықтай күшейту. Елдің ірі саяси партияларының бірігуі - бұл заңды және объективті құбылыс. Ірі қуатты партияны құру бірнеше қажеттіліктен туындап отыр.

Біріншіден, бұл геоэкономикалық және геосаяси жағдайдың өзгеруі, бұлар республика тарапынан тәуелсіздіктің алғашқы қалыптасуы кезеңіндегіден басқа жаңа өзгерістерді қажет етіп отыр. Жаңа қауіп-қатерлерді игеріп, жаңа шешімдер қабылдау үшін саяси жүйе реформалауды қажет етіп отыр. Бұл жерде аса байыптылық пен салқын қандылық қажет, өйткені тұрақты жалпыұлттық дамуға бүгінгі мемлекеттік басқару жүйесін консервациялауға деген талпыныс пен оны асығыс түбегейлі өзгерту бірдей қауіп төндіруі мүмкін. Сондықтан бірігудің басты нәтижесі, ол біріккен «Нұр Отан» халықтық демократиялық партиясының Қазақстанның болашақ дамуының күн тәртібін жекедара қалыптастыруға заңды мүмкіндік алуы. Яғни, «Нұр Отан» жақын болашақта саяси институттар деңгейінде әрекет жасайтын, элиталар арасындағы қарама-қайшылықтарды шешуде жүйелі және тұрақты тетікке айналуы мүмкін. Ал бұл дегеніміз, өлсіз

азаматтық қоғамда осындай механизмнің болуы ел дамуының өзекті мәселелерінде маңызды шешуші фактор болары сөзсіз.

Екіншіден, партияларды ірілендіру Елбасының соңғы Жолдауында белгіленген Қазақстанның әлемнің бәсекеге барынша қабілетті 50 елдің қатарына кіру амбициялық мақсатын іс жүзіне асырумен тікелей байланысты. Ол үшін әлеуметтік-саяси тұрақтылықты қалыптастыру, тұрақты экономикалық өсімге жағдай жасау және елдіге мендігі мен тәуелсіздігін қамтамасыз ету қажет. Оларды толықтай табысты іс жүзіне асыру Қазақстанда алдағы жылдары іс жүзіне асыру жоспарланып отырған саяси реформалардың нәтижесіне байланысты болмақ. Сондықтан Н.Назарбаевтың стратегиялық бағытын қолдайтын саяси субъектілер есебінен Елбасы басқаратын саяси партияның ірілендірілуі мен күшейтілуі заңды құбылыс.

Үшіншіден, «Нұр Отанның» күшеюі есебінен билік өзінің жағдайын біраз уақытқа нығайтуға тырысуда. Бұл жерде саяси жаңару саласындағы ұсыныстарды ескерген жөн. Көп кешікпей парламент пен барлық деңгейдегі мәслихаттардың қызметтері мен өкілеттіліктері кеңейтілмек, бұл дегеніміз елдің мемлекеттік-саяси құрылымында өкілетті биліктің салмағы артатындығының белгісі. Биліктің өкілетті органдары қызметіне қатысты Мемлекеттік комиссия ұсынған маңызды жаңа өзгерістерге мемлекеттік кадр саясатын қалыптастыруда олардың рөлін күшейту, бюджет мәселесіне қатысты қадағалау өкілеттіліктерін арттыру, қоғам өмірінің өзекті проблемалары бойынша парламенттік зерттеулер жүргізу мүмкіндігін қарастыру жатады. Елдің барлық саяси күштері биліктің сайланбалы органдарында партиялық өкілдердің және тиісті депутаттық корпусының санын артыру қажет деген көзқараста.

Болашақта үкіметті парламенттік көпшіліктің негізінде қалыптастыру қарастырылуда, бұл өз кезегінде атқарушы биліктің жауапкершілігін айтарлықтай арттырса, сайлауда жеңіске жеткен партияның да сайлаушылар алдында берген уәдесін мерзімінде сапалы орындауға итермелейтіні сөзсіз. Атқарушы билікті реформалау шеңберінде біртіндеп әкімдерді сайлау, осыған сай жергілікті

өзін-өзі басқаруда атқаратын қызмет пен өкілдіктерді бөлу қарастырылған. Сөйтіп, барлық деңгейдегі атқарушы және өкілетті билік органдарында партиялық араласудың күшеюінен билік сатыларында «Нұр Отанның» абсолютты басымдыққа қол жеткізуіне алып келді. Сонымен қатар, «Нұр Отанның» қол астында әкімшілік және БАҚ ресурстарының басым көпшілігінің шоғырлануы, қаржылық қоры мен ұйымдастыру мүмкіндіктерінің артуы, елдің саяси-партиялық жүйесінде «Нұр Отанның» шешуші басымдыққа қол жеткізуіне мүмкіндік берді. Сонымен қатар партияны қайта құруға орай «Нұр Отанның» Жарғысына өзгерістер мен толықтырулар енгізілуі туралы қаулының партияның кезектен тыс X съезінде қабылдануы, жаңа атауға ие болған партияның саяси кеңесі мен саяси бюросы құрамының кеңейтілуі де да атап айтуға тұрарлық жаңалықтар екені анық. Саяси кеңес мүшелері 35, ал саяси бюро мүшелерінің саны 7 адамға артты. Жаңадан қосылған бұрынғы Азаматтық пен Аграрлық партиялардың жетекшілері Ромин Мадиев, Азат Перуашевтар «Нұр Отанның» саяси бюро мүшелері қатарына енгізілді. Төртіншіден, «Отан» партиясына басқа

бөліну қаупі және осы қауіп-қатермен байланысты Қазақстандағы саяси тұрақсыздық бейтараптандырылды. Бірақ бұл үрдістің басқалары сияқты жағымды тұстарымен қатар, кері жақтары да бар. «Нұр Отан» партиясының іріленуімен оның алдынан жаңа қауіп-қатерлер пайда болуда. Біріншіден, партиялық аппарат пен мүшелер қауымы санының бірнеше есе артуынан бюрократизацияланудың өсе түсетіндігін айта кеткен жөн. Бұл жөнінде «Нұр Отан» халықтық демократиялық партиясы төрағасының міндетін атқарушы Б. Жұмағұлов саяси кеңестің жаңартылған құрамымен өткізген алғашқы мәжілісте сөйлеген сөзінде: «Партияның басқару жүйесінде көп мәселе әлі өткен уақыттың сарынымен келе жатыр, кейбір тетіктер бүгінгі бюрократиялық жүйенің ізімен дайындалуда. Біздің партиялық аппарат әлі де икемсіздеу, кәсіпқойлық жетіспейді» - деген еді. Сондықтан «Нұр Отанның» алдында басқару жүйесін - ыңғайлы, заман сұраныстарына сай, тұрақты және саяси-экономикалық жағдайлардың өзгеруі мен қатерлеріне шұғыл әрекет ететіндей тиімді ұйымдастыру мақсаты тұр. Екіншіден, мемлекеттік саясаттың кейбір

саяси партияларға, жалпы алдағы саяси реформаларға байланысты мәселелерді ашық талқылауға және оны Қазақстанның болашағы үшін оң шешуге дайын екендігін аңғартса керек. Аталған комиссияның қорытынды мәжілісінде Елбасы елдегі партиялық жүйенің дамуына қатысты ойларын ортаға салып, біраз сұыныстар айтқан болатын. Соның бірі, болашақта Қазақстанда мемлекеттік тіркеуден өткен партияларды, олардың сайлауда қол жеткізген жетістіктеріне сай мемлекет тарапынан қаржыландыру. Бұл билік пен барлық саяси партиялардың арасында ашық және мәмілелі диалогқа қол жеткізуге мүмкіндік береді. Сондай-ақ мемлекеттік комиссия саяси партиялардың біздің қоғамды демократизациялаудағы аса маңызды мәселелерді шешуге қатысуға, ықпал етуге шынайы мүмкіндік берді. Мұны әр бір саяси партия өз шамасына қарай пайдаланғанын байқаймыз.

Соңғы кездегі болған өзгерістер Қазақстанның бірқалыпты көппартиялық жүйеге бара жатқандығын айғақтауда. Қазіргі күні елдің саяси-партиялық алаңында «Нұр Отан» халықтық демократиялық партиясымен шынайы бәсекеге түсе алатындай баламалы саяси және әлеуметтік күш жоқтың қасы. «Нұр Отан» қоғамды біріктіруге және мемлекет алдында тұрған стратегиялық мақсаттарды орындауға біріккен күшін бағыттауға қауқарлы, елдегі өзінің негізгі партиялық рөлін атқарып келе жатқан бірден-бір нақты күш. Әлбетте, оның елдегі басымдыққа ие күшке айналуына, өзінің саяси бағытын осы партиямен ұштастырған қазақстандықтардың Елбасына сенімдерінің жоғары деңгейде болуында. Бұл «Нұр Отан» халықтық демократиялық партиясына үлкен жауапкершілікті жүктейді, өйткені мемлекеттік саясатты іске асырудағы кез-келген сәтсіздіктер Елбасының есімімен байланыстырылатын болады.

Біздің болжауларымыз бойынша бұл кезең әлі де соңғысы емес, мемлекеттік әлеуметтік-экономикалық дамуымен және саяси жаңаруымен жақсы жаққа қарай өзгерістер әлі де бола бермек. Болашақта саяси-партиялық жүйе екі бағытта дамуы ықтимал: бір партия басымдыққа ие, яғни «бір жарым партиялық жүйе» деп аталатын партиялық жүйе, немесе дамыған демократияларға тән, бәсекелестікке қабілетті, халықтың басым көпшілігінің мүддесін қорғайтын ең мықты екіпартиялық саяси жүйе қалыптасуы мүмкін. Мұның барлығы да саяси жүйедегі партия қызметінің маңызды артықтары түсетін іс болмақ. Қазақстанның саяси партиялары еліміздің әлемнің бәсекеге қабілетті 50 мемлекеттінің қатарына қосылу үрдісінде маңызды рөл ойнаулары тиіс.

Роль политических партий в демократизации казахстанского общества

В статье рассматриваются вопросы партийного строительства в Казахстане. Автор анализирует партийную систему как одно из главных направлений уже идущей и намечаемой на будущее политической модернизации страны. По мнению автора, в рамках демократических реформ существенное усиление роли политических партий в жизни общества и государства может стать важным фактором устойчивого развития, повышения уровня конкурентоспособности страны и народа.

Бүгінгі таңда жүріп жатқан және болашақта белгіленген саяси жаңарудың басты бағыттарының бірі - мемлекет пен қоғам өмірінде саяси партиялардың рөлін айтарлықтай күшейту.

партияларды құю, бірінші кезекте «Асардың» қосылуы элита аралық бірліктің нығайтылғандығының көрінісі болды. Түрлі қаржы-өнеркәсіп топтары тарапынан, өздеріне бағынышты партиялар арқылы билікке қысым көрсету мен өз мүдделерін қолдау мүмкіндігі айтарлықтай бәсеңдеді. Яғни, соңғы кездері елдегі саяси тұрақтылыққа белгілі бір дәрежеде қауіп төндірген ішкі элиталық топтар арасындағы бәсекелестік айтарлықтай бәсеңдеді, өйткені «Отанға» қосылғаннан кейін олар саяси шешім қабылдау барысына қатысуға келіпдіктер алды.

Сондай-ақ, қосылғанға дейінгі біраз президентшіл партиялардағы жеке-жеке бөлінген саяси, қаржы, медиалық және әкімшілік-ұйымдастыру ресурстарының топтасуы биліктің оппозицияға саяси қарсылық көрсету мүмкіндіктерін күшейтті. Бұл аймақтағы ұйымдастыру, орталықтың тапсырмасын атқару, қандайда бір шаралар өткізгенде және сайлаулар барысында өте тиімді болмақ.

«Отанмен» жетекші саяси партиялардың бірігу үрдісін талдау көрсеткендей, осы бірігудің арқасында бүгінгі таңда билік айтарлықтай нәтижелерге қол жеткізуге мүмкіндіктер алып отыр.

Президент Н.Назарбаевтың есімімен байланысты билік партиясы, елдің ірі саяси күшіне айналды, оның басқа партиялардан элиторалды базасы, мүшелерінің саны, территориялық-ұйымдастыру ауқымы, әкімшілік, қаржы, ақпараттық және интеллектуалды ресурстармен қамтамасыз етілу жағынан әлде қайда басымрақ тұр. Осыған байланысты басқа партиялардың бәсекелесу мүмкіндіктері төмендеп кетті, бұл жақын арада басқада партиялардың партия аралық бірлесуге және блоктар құру үрдісін белсендіруге әкелуі әбден мүмкін. Қосылу үрдісінің тағы бір жағымды тұсы, биліктің жоғарғы эшелондағы ашық жікке

бағыттары бойынша партияның позициясын анықтап алу мәселесі әлі де ашық тұр. Яғни, «Нұр Отанға» саяси плюрализм мен партиялық тәртіпті қамтамасыз ету араларында тепе-теңдікті табу қажет. Қосылған партиялар арасында саяси-идеологиялық мәселелер бойынша тактикалық қарама-қайшылықтардың болуы партияның тұрақты қызмет жасауына кедергілер келтіруі мүмкін. Пікір, көзқарас плюрализмін сақтау, «Нұр Отанның» ішіндегі фракцияның қызметі арқылы реттелуі тиіс. Бірақ бүгінгі таңда партияның ішінде фракцияның қызмет атқаруын, оның тиімділігін бағалау қиындау, өйткені бір жағынан бұл партияшілік бірлікке үнемі қауіп төндірсе, екінші жағынан партияның толыққанды және тиімді қызмет атқаруы үшін идеялар мен кадрлардың бәсекелестігі қажет. Тағы бір атап өтетін маңызды мәселе, бұл ірі центристтік партиялардың бірігуі қазақстандық оппозиция үшін деморализациялық факторға айналды. Олардың тарапынан оппозицияны саяси саладан ығыстыру, партиялық алаңды «тазалау» туралы сөздер айтылып жатты. Бұл айтылған сөздер негізсіз және логикаға жат, өйткені бірігу нәтижесінде билеуші саяси элитаның қарама-қайшылық әлеуеті ұлғайды. Сарапшылардың пікірі бойынша, «элитадан таршылық, ал оппозицияда - еркіндік сезіле бастады». Яғни, оппозицияға өзінің қалыптасқандығын дәлелдеуге толық мүмкіндіктер беріліп отыр. Ал олардың осы мүмкіндікті қаншалықты тиімді пайдалана алатындықтарын уақыт көрсетеді. Жоғарыда айтылғандарды түйіндей келе, тағы бір ескертетін мәселе, бұл біз бүгінгі таңда Қазақстанның саяси алаңы дамуының кезекті кезеңінің күңгері болудамыз.

Елбасы Н.Ә. Назарбаевтың бір жылдай қызмет атқарған мемлекеттік комиссияның «саяси диалог» столына өзі отыруы және оған бүкіл саяси партиялардың өкілдерін шақыруы,



HERMITAGE

Салон подарков

БЦ "Нурлы Тау", 1-Б, 4 офис
(вход со стороны ул. Желтоксан)
Тел: +7 (327) 3110322

Астана, пр. Абая, 45,
ТД «Мерей Интерконтинент»,
бутик № 15
Тел. +7 (3172) 390802



CARAN d'ACHE
OF SWITZERLAND



*Когда будет срублено последнее дерево, когда
будет отравлена последняя река, когда будет
поймана последняя птица, — только тогда вы
поймете, что деньги нельзя есть.*

Индейская мудрость





Узбекистан и Китай подписали газовое соглашение

Председатель Государственного комитета по делам развития и реформ КНР Ма Кай и министр финансов Узбекистана Рустам Азимов подписали соглашение о принципах по строительству и эксплуатации газопровода Узбекистан – Китай.

Как сообщили «Росбалту» в пресс-службе Национальной холдинговой компании (НХК) «Узбекнефтегаз», его протяженность составит 530 км, а пропускная способность – 30 млрд куб. м ресурса в год. В рамках проекта планируется возведение двух компрессорных станций. О стоимости проекта и форме его финансирования обеими сторонами не сообщается.

По итогам переговоров с председателем Государственного комитета по делам развития и реформ Китайской Народной Республики Ма Каем, между НХК «Узбекнефтегаз» и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией было подписано соглашение об основных путях сотрудничества по совместной доразведке и разработке нефтегазового месторождения «Мингбулак» в Наманганской области (Ферганская долина). Кроме того, было подписано кредитное соглашение между узбекским «Ипотека-банком» и Эксимбанком КНР по финансированию проекта «Оснащение жилищного фонда Республики Узбекистан приборами учета холодной и горячей воды».

Чавес завершил национализацию нефтяных месторождений

Президент Венесуэлы Уго Чавес объявил, что государство взяло под свой контроль последние нефтяные месторождения, разработанные частными компаниями. Его слова в телевыступлении подтвердил министр нефти страны Рафаэль Рамирес. В связи с этим президент планирует провести торжественную церемонию для нефтяников, передает Associated Press.

Стоит напомнить, что в январе 2007 г. президент Венесуэлы Уго Чавес подписал декрет о национализации нефтяных месторождений в бассейне р. Ориноко. Согласно документу, иностранные компании до 1 мая с.г. должны были продать Национальной нефтяной компании Petroleos de Venezuela SA (PDVSA) долю в размере не менее 60% в проектах по добыче нефти. С этими условиями согласились BP

PLC, Exxon Mobil Corp., Chevron Corp., Total SA и Statoil ASA. Лишь ConocoPhillips до сих пор не согласилась с условиями, выдвинутыми венесуэльским правительством. Венесуэла пообещала экспроприировать активы компании в стране.

Иран ускоряет подписания договора о строительстве газопровода Иран – Пакистан – Индия

Президент Ирана Махмуд Ахмадинежад высказался за необходимость ускорить подписание договора о строительстве газопровода Иран – Пакистан – Индия. Как сообщает ИТАР-ТАСС, об этом он заявил на встрече с министром нефти и природного газа Индии Мурли Деорой, который находился с визитом в иранской столице.

«Соглашения и сотрудничество Ирана и Индии в различных сферах, особенно в области энергетики, способствуют развитию обеих стран», – подчеркнул глава иранской исполнительной власти. «Несмотря на готовность Пакистана заключить договор о строительстве газопровода еще в прошлом году, Иран предоставил Индии больше времени, чтобы она смогла участвовать в этом проекте», – напомнил он. По словам М. Ахмадинежада, это свидетельствует о большом значении, которое Иран придает многостороннему сотрудничеству в энергетической сфере.

Согласно предварительным оценкам, стоимость газопровода протяженностью 2 670 км составит около \$7 млрд. Как и страна-поставщик, Индия и Пакистан намерены самостоятельно вести строительство своих участков. Предусматривается, что по трубопроводу будет прокачиваться 60 млн куб. м газа в сутки. При этом газ будет в равных объемах делиться между Пакистаном и Индией.

Китай создает 30-дневный запас нефти и нефтепродуктов

К 2011 г. в Китае будет создан стратегический 30-дневный запас нефти и нефтепродуктов, то есть запас нефти и нефтепродуктов, который равняется поставкам импортной нефти в 30 дней. Об этом заявил заместитель председателя Государственного комитета по делам развития и реформы КНР Чэнь Дэмин на ежегодном совещании Боаоского азиатского форума-2007.

По словам Чэнь Дэмина, с точки зрения развития страны Китай должен создать определенный запас нефти и нефтепродуктов, чтобы предотвращать неожиданные ситуации и осуществлять быстрое реагирование на кризисные явления в сфере поставок энергоресурсов.

Китай выработал план объема стратегического запаса нефти и нефтепродуктов, учитывая уровень развития китайской экономики, а так-

же влияние на мировой энергетический рынок, чтобы избежать сильных колебаний мировых цен на нефть. Напомним, что Китай занимает второе место по объему потребления нефти после США, а также является третьим в мире чистым импортером нефти после США и Японии. В настоящее время в США и Японии уже создали свои 90-дневные стратегические запасы нефти и нефтепродуктов.

Программа создания стратегических резервов нефти стартовала в 2003 г. и предусматривает строительство 4 баз нефтяных стратегических резервов нефти и нефтепродуктов, расположенных в городах Далянь, Циндао, Нинбо и Чжоушань. В настоящее время база «Чжэньхай», расположенная в Нинбо провинции Чжэцзян, уже была построена и сдана в эксплуатацию, передает CinoPRO.



Иран нашел новую нефть

На юге Ирана обнаружены залежи нефти с общими геологическими запасами в 3,6 млрд баррелей. Об этом сообщил президент национальной иранской нефтяной компании National Iranian Oil Company (NIOC) Голамхосейн Нозари. По его словам, запасы месторождения Паранж составляют около 1,6 млрд баррелей легкой нефти. Из них 650 млн баррелей являются разведанными и пригодными для эксплуатации.

Как заявил глава эксплуатационного подразделения NIOC Махмуд Мохаддес, через 2-3 года компания сможет добывать на месторождении Паранж от 60 тыс. до 70 тыс. баррелей в день. Помимо Паранжа, будет начата эксплуатация нового месторождения вблизи Абтимура, запасы которого составляют до 2 млрд баррелей.

Ранее Г. Нозари заявил, что Иран планирует увеличить объемы добычи нефти к 2015 г. – с 4,3 млн баррелей в день до 5,3 млн баррелей в день, передает Reuters.

Нефтяные запасы Ирака: новые оценки

Запасы нефти в Ираке могут быть почти в два раза больше, чем считалось ранее. Таковы выводы независимого исследования ресурсов этой страны – первого столь масштабного исследования с 2003 г., когда в Ирак вошли иностранные войска.

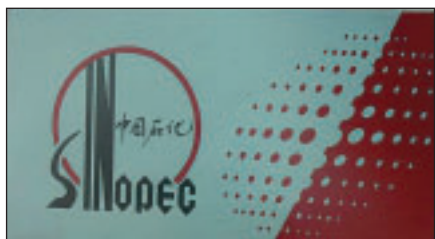
Потенциальное наличие еще 100 млрд баррелей в пустыне на западе Ирака дополнительно подтверждает, что Ирак имеет шанс стать одним из крупнейших экспортеров нефти в мире, и усиливает его привлекательность для транснациональных нефтяных компаний, но лишь в том случае, если удастся разрешить конфликты внутри страны.

Если сведения подтвердятся, Ирак с 3-го места по запасам нефти в мире поднимется на 2-е (ранее считалось, что он располагает 116 млрд баррелей). На 1-м месте останется Саудовская Аравия, а вот Иран опустится на 3-е. В исследовании, проведенном консалтинговой фирмой IHS, также говорится, что объемы добычи нефти в Ираке, ныне составляющие менее 2 млн баррелей в день, в течение последующих пяти лет могут быть увеличены до 4 млн баррелей в день, если зарубежные инвесторы будут вкладывать в это средства. В таком случае Ирак войдет в первую пятерку нефтедобывающих стран мира, если рассчитывать по показателям на сегодняшний день. Исследование IHS основано на данных о запасах нефти на месторождениях и истории добычи, собранных в Ираке как до ввода сил коалиции, так и после. Выводы опираются на данные геологической разведки.

Нефтяной фонд Норвегии может значительно вырасти

Нефтяной фонд Норвегии, составляющий \$300 млрд, может вырасти примерно до \$500 млрд через три года и превысить 800 млрд через 10 лет, сказала министр финансов страны Кристин Халворсен, передает Reuters. Ее комментарии прозвучали на фоне предложений правительства увеличить долю акций в государственном пенсионном фонде Global, известном также как «нефтяной фонд», с 40% до 60% и, соответственно, сократить долю облигаций.

В настоящее время средства этого одного из крупнейших пенсионных фондов в мире на 40% вложены в акции и на 60% – в активы с фиксированной доходностью. Все средства размещены за рубежом, чтобы избежать нежелательного роста кроны и перегрева экономики.



Sinopec планирует увеличить импорт нефти на 8,4%

Китайская государственная нефтегазовая корпорация Sinopec, занимающая первое место в

Азии по объемам нефтепереработки, планирует в 2007 г. импортировать в Китай более 110 млн т нефти, что на 8,4% больше, чем в 2006 г.

Как сообщается в пресс-релизе Sinopec, по итогам 2006 г. Sinopec импортировала 101,43 млн т нефти, а переработала 146,32 млн т. Таким образом, удельный вес импортной нефти в общем объеме нефтепереработки Sinopec превысил в 2006 г. 70%. В 2007 г. Sinopec планирует инвестировать в разведку и добычу нефти и газа 53,1 млрд юаней (\$6,87 млрд). Добычу нефти планируется довести в 2007 г. до 41 млн т, а добычу природного газа – до 8 млрд куб. м.

По итогам 2006 г. Sinopec добыла 40,2 млн т нефти, что на 2,3% превышает уровень 2005 г. Добыча этой корпорацией природного газа за тот же срок возросла на 15,6% и составила 7,2 млрд куб. м. Sinopec планирует инвестировать в нефтепереработку в 2007 г. 22,7 млрд юаней (\$2,94 млрд). Особое внимание будет уделено строительству НПЗ в Циндао и Бохайского нефтяного терминала на Желтом море. Кроме того, будет проводиться реконструкция заводов Sinopec в шанхайском районе Гаоцзяо, а также в Яньшане.



Добыча и переработка газа в России требует колоссальных инвестиций

В российскую добычу, транспортировку и переработку газа нужно вложить \$343-420 млрд (в ценах 2006 г.), посчитало ОАО «Газпром» в проекте «Генеральной схемы развития газовой отрасли до 2030 года», сообщают «Ведомости». В документе рассмотрены 18 сценариев развития, предусматривающие рост добычи к 2030 г. на 24-44%.

По оценке Газпрома, больше всего нужно потратить на транспорт – \$123-194,5 млрд. В добычу предлагается вложить \$118-142 млрд, в разведку – до \$38 млрд, в строительство новых газоперерабатывающих мощностей – \$22-53 млрд, в реконструкцию старых – \$4,6 млрд, на подземные хранилища газа нужно \$6,8 млрд.

Основным источником финансирования для Газпрома будет инвестиционная программа, утверждаемая правительством РФ, говорит представитель концерна. В схеме, отмечают «Ведомости», ОАО «Газпром» указывает, что готово вложить в добычу и разведку \$97-100 млрд и \$31 млрд соответственно. Еще \$28-49 млрд должны найти на разведку

и добычу независимые производители. При этом к 2030 г. добыча Газпрома должна вырасти максимум на 20%, а независимых производителей – как минимум вдвое. Больше всего российский монополист рассчитывает на «Роснефть», «Новатэк», «ЛУКОЙЛ» и ТНК-ВР.

Газпром обнаружил на Дальнем Востоке «газовый Клондайк»

В недрах шельфа Сибири и Дальнего Востока находится около 14,5 трлн. куб. м потенциальных ресурсов газа. Об этом сообщил на Втором Сибирском энергетическом конгрессе член правления, начальник департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром» Ярослав Голко.

«Особенно богато газом Охотское море, в частности, остров Сахалин», – добавил представитель монополии. Он отметил недостаточную изученность недр на востоке страны. По словам Голко, «на геологическое изучение этих огромных территорий, перевод прогнозных ресурсов углеводородов в категорию промышленных запасов требуются серьезные капитальные вложения».

«ОАО «Газпром» вложит с 2007 по 2009 гг. только по Иркутской области около 3 млрд рублей, по Красноярскому краю – около 10 млрд рублей», – сказал член правления этой компании. Он отметил, что становление газовой отрасли на востоке России является одним из приоритетных направлений деятельности Газпрома.

Китай разрабатывает спорные месторождения газа

Китайская нефтегазодобывающая компания China National Offshore Oil Corp. впервые официально признала, что ведет добычу газа в водах Восточно-Китайского моря на спорном с Японией месторождении.

Как сообщил японский телеканал NHK, информация об этом компания опубликовала в своем годовом отчете. Согласно документу добыча газа ведется на месторождении Тэнгайтэн в непосредственной близости от срединной линии между экономическими зонами двух стран. Ежедневно китайская компания добывает около 130 тыс. куб. м природного газа. Еще два месторождения, на которые претендует и Япония, находятся в стадии разработки.

Японские власти утверждают, что месторождение Тэнгайтэн связано с газовыми залежами в японской экономической зоне и требуют остановить добычу, чтобы не допустить истощения этих ресурсов.

Вокруг этой проблемы уже давно идут двусторонние консультации между Токио и Пекином. В частности, недавно премьер-министры Японии и КНР договорились о том, что осенью ны-

нешнего года стороны могут выработать план совместного освоения газовых месторождений в этом районе.

China National Offshore Oil Corp. – третья по величине нефтедобывающая компания Китая. Около 70% акций корпорации принадлежит правительству КНР, – сообщает РИА «Новости».



Беларусь направит инвестиции в нефтедобычу, нефтепереработку и нефтехимию

Стратегия развития нефтеперерабатывающей отрасли Беларуси – это увеличение объемов переработки сырья до 25 млн тонн в год в 2011 г. Об этом сообщил и.о. председателя концерна «Белнефтехим» Михаил Осипенко на конференции «Белорусская нефтепереработка». Следуя достижению этой цели, «Белнефтехим» пересмотрел пятилетнюю инвестиционную программу отрасли в сторону увеличения и планирует, что в 2007-2011 гг. объем инвестиций в основной капитал предприятий нефтехимической отрасли составит более \$6 млрд. В том числе в нефтедобычу – \$700 млн, в нефтепереработку будет направлено \$1,4 млрд, в проекты нефтехимической отрасли – \$3,8 млрд.

Важнейшими инвестиционными проектами М.Осипенко назвал проекты «Нафтана», МНПЗ; в химической промышленности – строительство установки непрерывной поликонденсации мощностью 80 тыс. т в год в ОАО «Могилев Химволокно», реконструкцию производства кордной ткани и технической нити в ОАО «Гродно Химволокно», строительство нефтехимического комплекса ОАО «Полимир» и азотного – ОАО «Гродно Азот», строительство производства твердых нефтяных парафинов в ОАО «Завод горного воска».

М.Осипенко напомнил, что в 2006 г. предприятия концерна увеличили объем капиталовложений в 3 раза к уровню 2005 г. до \$994 млн.

ЕІА понизило прогноз мирового спроса на нефть во втором квартале

Мировой спрос на нефть составит 84,2 миллиона баррелей в сутки во втором квартале 2007 года, ожидает Управление энергетической информации США (ЕІА), понизившее свой пре-

дыдущий прогноз на 600.000 баррелей в сутки. В третьем квартале мировой спрос на нефть, по прогнозам ЕІА, может составить 85,8 миллиона баррелей в сутки, тогда как в марте этот показатель прогнозировался на уровне 86,3 миллиона баррелей.

Темпы роста спроса во втором квартале были пересмотрены в сторону снижения на 100 тыс. баррелей, в третьем квартале – остались без изменений на уровне 1,6 млн баррелей в сутки, – сообщает Reuters.

ОАО «Газпром» к 2010 г. увеличит ежегодную добычу газа

ОАО «Газпром» к 2010 г. планирует увеличить ежегодную добычу газа до 560 млрд куб. м. Об этом на международном форуме «Топливо-энергетический комплекс России», прошедшем в Петербурге, сообщил заместитель начальника департамента по добыче газа, газового конденсата и нефти ОАО «Газпром» Наиль Гафаров.

По его словам, в 2006 г. Газпром добыл 550,3 млрд куб. м природного газа, причем более 90% газа приходится на месторождения Ямало-Ненецкого автономного округа. К 2010 г. ежегодный объем добычи газа планируется увеличить до 560 млрд куб. м, к 2020 г. – до 580-590 млрд куб. м, к 2030-му – до 610-630 млрд.

Представитель Газпрома не исключил, что эти показатели могут быть пересмотрены в сторону увеличения. В рамках геологоразведочных работ ОАО «Газпром» за 2006 г. обеспечило прирост запасов газа на 0,59 трлн куб. м.

Как напомнил Гафаров, мировые запасы газа на сегодня оцениваются в 171 трлн куб. м, из них России принадлежит 28% от общего объема запасов. ОАО «Газпром» принадлежит 17% запасов газа от общемировых запасов.



Производство СПГ в мире может удвоиться к 2015 г.

Производство природного сжиженного газа в мире может удвоиться к 2015 г. Как сообщает Lawtek, такой прогноз содержится в опубликованном докладе Международного энергетического агентства (IEA).

В то же время в нем признается, что ситуация может оказаться значительно отличной

от прогноза, поскольку в настоящее время в отрасли наблюдаются такие явления, как резкое удорожание проектов по добыче газа при значительном отставании ряда из них от намеченных сроков. Тем не менее, в случае верности прогноза, объемы производства сжиженного природного газа увеличатся с 240 млрд куб. м в 2005 г. до 360 млрд куб. м в 2010 г. Затем к 2015 г. они, по мнению экспертов IEA, возрастут до уровней в 470-600 млрд куб. м. Возможно воздействие на прогноз и изменений климата. В 2006 г из-за теплой погоды потребление сжиженного газа как в Европе, так и в США оказалось значительно ниже ожидавшегося.

В настоящее время сжиженный газ удовлетворяет порядка 20% мирового потребления энергии. По мнению IEA, к 2015 г. на сжиженный природный газ в странах Организации экономического сотрудничества и развития будет приходиться около четверти потребляемой энергии.

Вьетнам предлагает иностранным компаниям семь морских нефтяных проектов

Вьетнам собирается пригласить иностранные компании для разработки семи морских участков в кооперации с государственной PetroVietnam. Вьетнамская компания предлагает семь проектов в Song Hong Basin, глубоководный морской бассейн на севере Вьетнама, где потенциальные запасы углеводородов составляют более чем 5 млрд баррелей.

Несколько компаний, названия которых пока не разглашаются, уже высказали интерес к проектам, занимающим общую площадь в 50 000 кв. км и расположенным в 100 км от берега, сообщает RusEnergy.

Китайская Shenhua в 2008 г. начнет делать нефть из угля

Shenhua Group, крупнейшая в Китае угледобывающая корпорация, в 2008 г. планирует ввести в строй свой первый завод по производству из угля 1,08 млн т синтетической нефти, заявил глава исследовательского центра Shenhua по синтетической нефти Жэнь Сянькунь на энергофоруме в Шанхае.

Этот завод Shenhua с августа 2004 г. строит в регионе Ордос в автономном районе Внутренняя Монголия (север КНР).

По словам Жэнь Сянькуня, Shenhua также планирует построить два завода по производству синтетической нефти в северо-западном Нинся-Хуэйском автономном районе и один такой завод в городе Юйлине в провинции Шэньси, также на северо-западе КНР. Завод в Юйлине строится Shenhua в партнерстве с корпорацией SASOL из ЮАР, которая предоставит для этого предприятия свою технологию производства синтетической нефти.



Инициатива по развитию прозрачности в добывающих отраслях промышленности (EITI)

Что такое EITI?

Инициатива по развитию прозрачности в добывающих отраслях промышленности (EITI) направлена на увеличение прозрачности транзакций между правительствами и компаниями, работающими в добывающих отраслях промышленности. Премьер-министр Великобритании г-н Тони Блэр, выступивший с этой инициативой на Всемирном саммите по устойчивому развитию в Йоханнесбурге в сентябре 2002 г. признает большое значение развития прозрачности в богатых ресурсами странах для дальнейшего экономического роста, поддержания стабильности и мира.

Какие преимущества дает инициатива?

Преимущества для стран, внедряющих Инициативу, включают лучший инвестиционный климат, поскольку поддержка Инициативы дает четкий сигнал инвесторам и международным финансовым учреждениям о том, что правительство готово к большей прозрачности, а также поможет улучшить подотчетность и надлежащие практики управления и прийти к большей экономической и политической стабильности.

Преимущества для компаний и инвесторов заключаются в основном в уменьшении политических и репутационных рисков. Политическая нестабильность, вызванная непрозрачным управлением, представляет серьезную угрозу инвестициям. В добывающих отраслях, где инвестиции капиталоемки, и где получение отдачи зависит от долгосрочной стабильности, уменьшение нестабильности является преимуществом. Прозрачность платежей правительству может также помочь продемонстрировать, какой вклад вносят инвестиции компаний в развитие страны.

Преимущества для гражданского общества основаны на увеличении количества информации, ставшей общественным достоянием, о тех доходах, которыми правительства рас-

поряжаются от имени граждан. Это сделает правительства более подотчетными.

Как это работает?

Чтобы успешно внедрить, страна должна выполнить шесть условий:

- публиковать данные обо всех платежах, произведенных компаниями, и всех доходах, полученных правительством в доступной для всех, исчерпывающей и понятной форме;
- проводить постоянный независимый аудит платежей и доходов, полученных от деятельности предприятий добывающей отрасли;
- платежи и расходы должны сверяться независимым официальным лицом, заслуживающим доверия;
- обеспечить участие в этом процессе всех компаний, как частных, так и государственных, действующих в стране;
- обеспечить вовлечение представителей гражданского общества в разработку, мониторинг и оценку процесса;
- составить рабочий план, чтобы обеспечить устойчивое и непрерывное выполнение вышеперечисленных действий. План должен включать измеримые цели, график реализации и оценку потенциальных сдерживающих факторов.

Кто поддерживает EITI?

17 марта 2005 года в Лондоне состоялась конференция по EITI. Все ее участники поддержали Заключение о результатах конференции. Наиболее заинтересованными в развитии прозрачности в Казахстане были:

- правительства и международные финансовые учреждения: Великобритания, Норвегия, страны «большой восьмерки», Всемирный банк, ЕБРР;
- компании и инвесторы: «ШевронТексако», «Шелл», «Бритиш газ», «КонокоФиллипс», «Тоталь СА», «ЭксонМобил»;

- НПО: коалиция «Обнародуйте, сколько вы платите»; Фонд Сороса/Институт открытого общества; «Транспаренси интернэшнл»; «Глобал уитнес»;
- другие: ПРООН, Международное агентство по энергетике.

Как можно развивать EITI в Казахстане?

Первый шаг – создание межведомственной рабочей группы для разработки первоначальных механизмов участия заинтересованных сторон. Второй шаг – организация группы заинтересованных участников.

Третий шаг – создание образцов и механизмов отчетности для отражения доходов, включая ежегодный аудит.

Будут ли компании неконкурентоспособны, если поддержат EITI?

Нет. Принимающие правительства и компании обсудят и согласуют условия раскрытия данных, чтобы гарантировать, что коммерческая конфиденциальность не будет нарушена.

Принимающие правительства должны создать стабильный климат для раскрытия и попросить компании, действующие на их территориях, раскрыть данные.

Маловероятно, что какая-либо компания захочет быть воспринята как менее прозрачная, чем принимающая ее страна.

Сколько еще стран внедряют EITI?

Одиннадцать стран согласились внедрить EITI. Это Азербайджан, Камерун, Конго, Гана, Кыргызская Республика, Нигер, Нигерия, Перу, Сан-Томе и Принсипи, Восточный Тимор, и Тринидад и Тобаго.

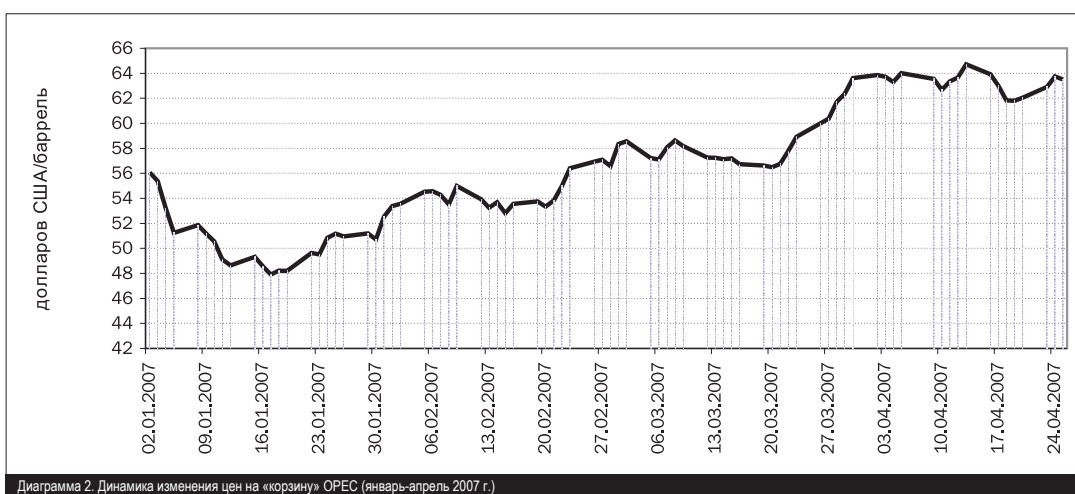
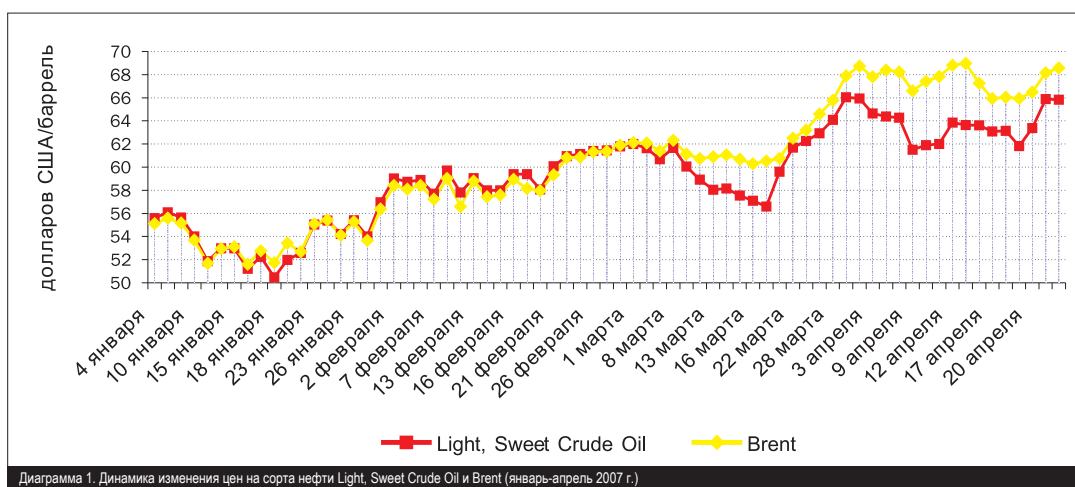
Более подробную информацию о EITI можно найти на сайте: www.eitransparency.org

Квартальный обзор ситуации на мировом рынке нефти

ДИНАМИКА ЦЕН НА НЕФТЬ

Динамика нефтяных котировок (сорта нефти Light, Sweet Crude Oil и Brent) на протяжении января-апреля 2007 г. отличалась повышенной волатильностью, что определялось набором гетерогенных причин.

Маулен Намазбеков, Артем Устименко



В динамике нефтяных котировок (сорта нефти Light, Sweet Crude Oil и Brent) на протяжении января-апреля 2007 г. отличалась повышенной волатильностью, что определялось различными причинами.

В течение начала января 2007 г. было отмечено снижение стоимости барреля нефти до 18-месячного минимума. Это стало следствием аномально высокого для данного времени года температурного режима на Североамериканском континенте, что вызвало значительное сокращение объемов потребления топочного топлива и мазута, прежде всего тепловыми электростанциями, а также НПЗ. Наиболее низкая цена сложилась на торгах 18 января, когда стоимость сорта нефти Light, Sweet Crude Oil (NYMEX) составила \$50,48, а Brent (ICE) – \$51,75.

К концу января котировки нефтяных цен начали устойчивый подъем, тенденция которого продолжилась на протяжении всего февраля. Главной причиной повышения цен стали значительное похолодание в США, где температуры опустились до 30-летнего минимума, закрытие нефтеперерабатывающих заводов в Калифорнии и Техасе, а также скоординированное сокращение добычи в 10 странах-членах ОПЕК. Постепенному росту нефтяных фьючерсов и нервозности на рынке также способствовали опасения нападения боевиков на объекты иностранных нефтяных компаний в Нигерии, которые стали следствием внутриполитической нестабильности в данном государстве.

Подъем цен на нефть выше \$60 после 22 февраля первоначально стал результатом



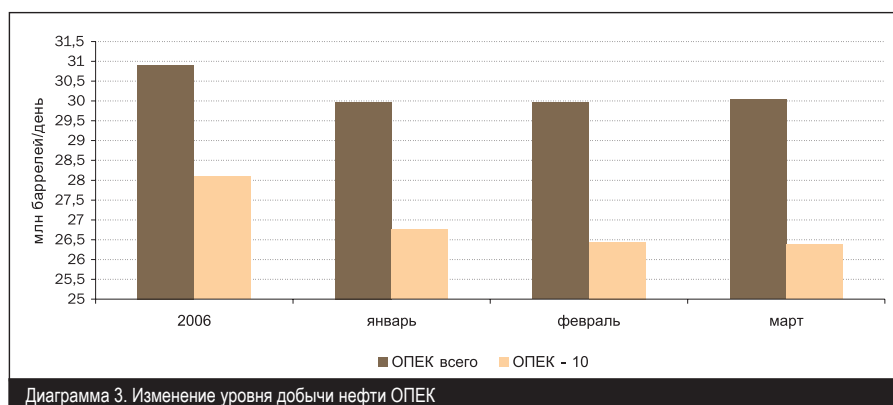


Диаграмма 3. Изменение уровня добычи нефти ОПЕК

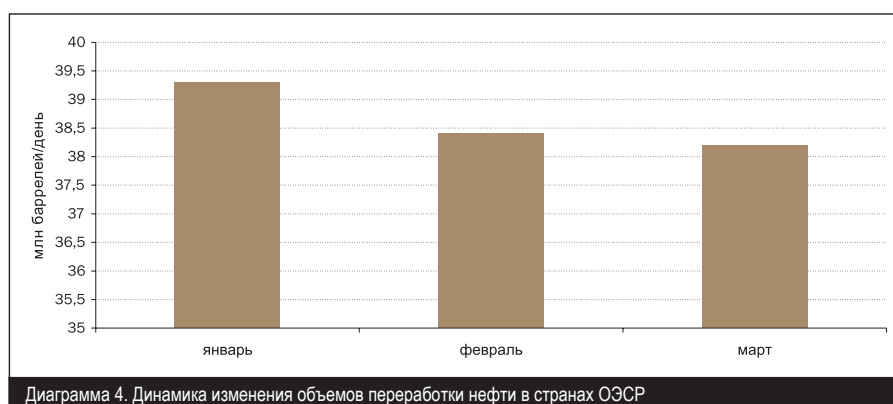


Диаграмма 4. Динамика изменения объемов переработки нефти в странах ОЭСР

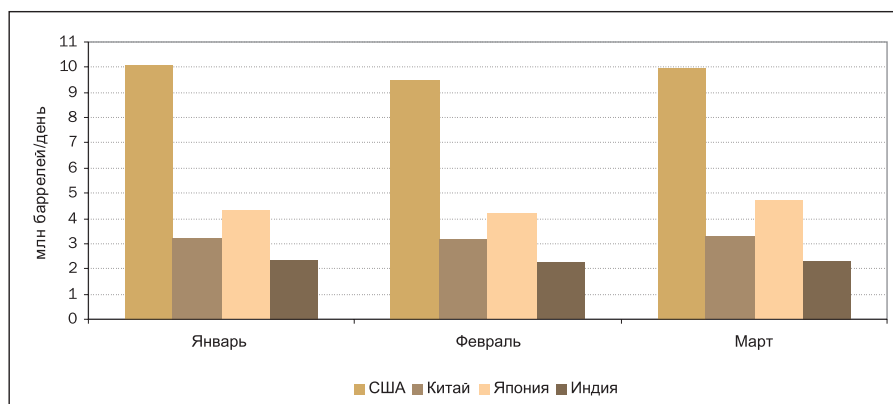


Диаграмма 5. Сравнительная динамика изменения объемов импорта нефти

цен на нефть, которая проявлялась и на протяжении первых дней марта.

После периода относительной стабильности и отсутствия резких ценовых колебаний, наблюдавшимся на протяжении февраля – начала марта, конец марта 2007 г. был отмечен значительным подорожанием нефтяных фьючерсов. Так, стоимость сорта нефти Light, Sweet Crude Oil (NYMEX) 30 марта составила \$66,03, а Brent (ICE) – \$67,88, достигнув своего полугодичного максимума.

Определяющим фактором подорожания явилось дальнейшее сокращение коммерческих запасов сырой нефти и тяжелых дистиллятов в США. Дополнительную, а затем и ключевую, поддержку рынку оказали усилившиеся опасения по поводу вероятности нарушения поставок нефти из региона Персидского залива. Опасения укрепились после того, как ВМС Ирана захватили в плен 15 военных моряков Великобритании. В течение следующих двух недель вплоть до 9 апреля стабильный рост был обусловлен именно спекулятивными ожиданиями дальнейшего развития ситуации вокруг Ирана и вероятной эскалации кризиса.

В течение середины и конца апреля относительно высокие цены на ведущие сорта нефти были вызваны дальнейшим сокращением коммерческих запасов сырой нефти в США, а также ухудшением стратегической обстановки в Нигерии, где 14-15 апреля произошли массовые беспорядки, а после президентских выборов 21 апреля сохранялась угроза повторения вооруженных столкновений между враждующими нигерийскими группировками. Кроме того, сказалась и озабоченность трейдеров насчет возможного введения китайским правительством радикальных мер с целью снижения темпов экономического роста.

Ослабление напряженности между США и Ираном, а также сохранение высоких объемов запасов сырой нефти на одном из крупнейших в США терминалов Кушинг (Оклахома) определили возникновение на рынке сдерживающих факторов. Они вызвали относительную стабилизацию фьючерсных котировок в ценовом диапазоне \$62-66 и \$68-69 за баррель сортов нефти Light, Sweet Crude Oil и Brent соответственно.

Мировой рынок нефти: квартальный обзор основных тенденций

Мировая добыча нефти, согласно данным ОПЕК и Международного энергетического агентства (МЭА), на протяжении января 2007 г. составила 86,15 млн баррелей в день, но уже в феврале снизилась на 65 тыс. баррелей в день – до 85,5 млн баррелей в день, прежде всего в связи с сокращением добычи 10 государствами-членами ОПЕК. В марте снижение продолжилось до 85,3 млн баррелей в день, иными словами, на 265 тыс. баррелей в день. В то же время объемы потребления нефти в течение 2007 года прогнозируются на уровне 85,6-85,8 млн баррелей в день (увеличение на 1,2 млн по сравнению с 2006 г.), что демонс-

стечения нескольких обстоятельств: пожары на НПЗ корпорации «Валеро» в городе Сан-рай в штате Техас и НПЗ компании «Империял Ойл» в канадской провинции Онтарио, аварии на крупном продуктопроводе, транспортирующем бензин в северо-восточный регион США, и на нефтяной платформе компании BP на месторождении Northstar у берегов Аляски. Необходимо отметить и сохранявшееся продолжение снижения объемов коммерческих запасов сырой нефти в США, что повлекло за собой опасения трейдеров в связи с приближением сезонного увеличения потребностей в нефти и нефтепродуктах. Снижение запасов нефтепродуктов в США было частично сба-

лансировано за счет теплой погоды в Европе и Северо-Восточной Азии, что повлекло за собой серьезное сокращение потребностей в нефти и нефтепродуктах в этих регионах. В течение последующих недель основным фактором роста нефтяных котировок явилось усиление геополитической напряженности вокруг Ирана, прежде всего опасения о возможности начала военной операции США против Тегерана, проигнорировавшим требованием Совета безопасности ООН о необходимости прекращения процесса обогащения урана. В то же время обвал на некоторых фондовых рынках, прежде всего китайском, в конце февраля, вызвал сдерживающие динамики роста

трирует сохранение определенного дефицита «свободной» нефти на мировом рынке.

За отчетный период наиболее значительное сокращение объемов добычи нефти произошло в 10 ведущих странах-членах ОПЕК, которые взяли на себя обязательства по уменьшению добычи углеводородного сырья в целях поддержания благоприятных нефтяных котировок. В январе 2007 г., согласно данным ОПЕК ежедневная добыча нефти составила 29,97 млн баррелей по сравнению с 30,91 млн баррелей в день, добывавшихся в среднем на протяжении 2006 г. В феврале данная динамика продолжилась, что повлекло за собой снижение добычи в 10 ведущих странах-членах ОПЕК на 0,3 млн баррелей в день, компенсированное, однако, ростом добычи в Ираке и Анголе, на которые обязательства по сокращениям не распространились. Незначительный рост добычи в странах ОПЕК, до 30,03 млн баррелей в день, был зарегистрирован на протяжении марта, опять же вызванный повышением объемов добычи Ираком и Анголой, при дальнейшем сокращении объемов добычи ОПЕК-10 (на 66,8 тыс. баррелей в день). При этом у ОПЕК сохраняются свободные мощности в объеме 2,8 млн баррелей нефти в день. Данная динамика, согласно данным МЭА, вызвала сокращение коммерческих запасов в государствах ОЭСР. В январе запасы сократились на 8,6 млн баррелей, в феврале и марте – на 65,7 и 80,5 млн баррелей соответственно.

Наблюдалось сокращение и объемов переработки нефти, которая в январе составила 39,3 млн баррелей в день, в феврале и марте – 38,4 и 38,2 млн баррелей в день соответственно.

Стоит отметить, что такой важный показатель, как уровень коммерческих запасов нефти в США, имел отрицательную динамику. По сравнению с январем коммерческие запасы в феврале сократились на 46 млн баррелей – до 987 млн баррелей, в особенности в течение последней недели февраля, когда было отмечено падение на 16 млн баррелей. В марте было отмечено продолжение падения на 4,8 млн баррелей, до менее чем 982 млн баррелей. В то же время запасы сырой нефти в США увеличились за март на 8 млн баррелей – до 333 млн баррелей, что, однако, на 3% меньше, чем в марте 2006 года.

Однако добыча нефти, к примеру, в США в январе составила 7,63 млн баррелей в день, с последующим уменьшением в феврале и марте – соответственно до 7,61 и 7,58 млн баррелей в день. Согласно данным ЕИА, средний уровень добычи нефти в США на протяжении 2007 г. составит лишь 7,55 млн баррелей в день.

Для сравнения: подобная тенденция к снижению коммерческих запасов нефти наблюдается и в Европе. К примеру, по данным МЭА, общие коммерческие запасы нефти в ЕС-16 (Европейский союз плюс Норвегия) сократились в марте до 1152 млн баррелей, на 7,7

млн баррелей по сравнению с февралем, в том числе запасы сырой нефти – на 4,4 млн баррелей.

На протяжении отчетного периода импортные поставки в ведущие государства – США, Китай и Японию – сохранили в целом динамику на увеличение.

Так, импорт нефти в Китай на протяжении марта 2007 г. составил рекордные 13,86 млн т., в феврале 2007 г. равнялся 12,1 млн т, а в январе – 13,7 млн т. Импорт сырой нефти в США составил примерно 10 млн баррелей в день, увеличившись по сравнению с декабром, когда было зафиксировано резкое снижение на 540 тыс. баррелей в день, на 0,6 млн баррелей в день. В феврале импортные поставки в США снова сократились на 0,58 млн – до 9,5 млн баррелей в день, но в марте поднялись до обычного ежедневного уровня в 10 млн баррелей. В Японии наблюдалось некоторое снижение объемов импорта на протяжении января и февраля, составив соответственно 4,32 и 4,2 млн баррелей в день. Однако в течение марта импорт увеличился до 4,7 млн баррелей в день.

Как следствие, продолжает усиливаться дисбаланс между местной добычей и уровнем потребления в ведущих государствах-потребителях нефти, что будет являться важнейшим фактором сохранения относительно высоких котировок цен на нефть в течение весны-лета 2007 г.

СТИЛЬ. НАДЕЖНОСТЬ



www.peugeot.kz

Даже единственный взгляд на 407 не оставит Вас равнодушным. Его чистые, плавные линии, гармоничная кривая его крыши - все говорит о его превосходных качествах. Именно таким должен быть седан. Он силен и устойчив, как зверь перед прыжком. Но в тоже время - утончен, надежен и безопасен. 407 обещает - и дает - все, о чем Вы могли мечтать.

PEUGEOT. СОЗДАН ДЛЯ УДОВОЛЬСТВИЯ.

407



КЕРУЕН МОТОРС

г. Астана, ул. Манаса, 19, т/ф.: 36-60-80, 36-60-90



«Роднит язык, что Пушкиным воспет»

Великолепный подарок получила столичная гимназия №6 в канун праздника Единства народов Казахстана. Посольство Российской Федерации в Казахстане и компания «Лукойл оверсиз» передали в гимназическую библиотеку собрание учебных пособий по истории и художественную литературу от лучших российских издательств.



Книги были получены Посольством России от Правительственной комиссии по делам соотечественников за рубежом. Выступая перед коллективом и учащимися гимназии, Чрезвычайный и Полномочный Посол России в Казахстане Михаил Бочарников подчеркнул, что 2007 год объявлен российским президентом Годом русского языка. Неслучайно в числе переданных в дар книг роскошное издание романа Александра Пушкина «Евгений Онегин». Региональный директор «Лукойл оверсиз» Борис Зильберминц сообщил, что компания ока-

зывает шефскую поддержку гимназии практически с начала своей работы в Казахстане. На средства «Лукойла» отремонтирован актовый зал, оборудован швейный цех, библиотека оснащена методическими и учебными пособиями. Учитывая, что гимназисты показали серьезные результаты в спорте (женская команда школы заняла первое место в республике по баскетболу), компания выделила 10 тыс. долларов на закупку и монтаж спортивного инвентаря. - Это проявление заботы, которую деловые круги России проявляют по отношению к своим соотечественникам за рубежом, - сказал посол России в Казахстане Михаил Бочарников.



Уважаемый Нурлыхан Утеуович!



Редакция журнала KazEnergy поздравляет Вас, почетного нефтяника СССР и суверенного Казахстана, с юбилеем — 70-летием со дня рождения.

Общество республики знает Вас как выдающегося казахстанского нефтяника, высококвалифицированного специалиста, проработавшего в сфере нефтедобычи более полувека. Ваш опыт и знания являются очень важными и ценными для нефтегазовой промышленности Казахстана и служат примером молодому поколению нефтяников и специалистам в сфере нефти и газа.

На всех постах, на которых Вы самоотверженно трудились, Вы оставили частичку Вашего замечательного сердца. При Вашем непосредственном участии открыты и освоены нефтегазовые месторождения в Мангыстауском регионе. Работая на руководящих должностях, Вы всегда ставили социальные проблемы региона на первое место.

Нурлыхан Утеуович зарекомендовал себя прекрасным специалистом, грамотным руководителем, занимая ответственные должности и в советское время, и в условиях независимого Казахстана, среди которых 2-й секретарь Новоузенского горкома, первый секретарь Новоузенского горкома Компартии Казахстана, генеральный директор ПО «Мангышлакнефть», народный депутат СССР.

Будучи первым заместителем министра энергетики и минеральных ресурсов РК, Вам посчастливилось принимать участие в трудной задаче организации профильного министерства. В начале 90-х годов в ведении Нурлыхана Утеуовича были энергетика, нефть и газ, угольная и атомная промышленность.

Подтверждением и признанием Ваших заслуг перед Родиной стало награждение Вас орденами Дружбы народов, Трудового Красного Знамени, «Кірмет», а также присуждение Вам звания «Почетный нефтяник СССР».

От всей души желаем Вам, уважаемый Нурлыхан Утеуович, крепкого здоровья, долгих лет жизни, новых трудовых успехов во имя и на благо нашей Родины – Республики Казахстан!

A portrait of Nurlyhan Bekbosynov, a man with light-colored wavy hair and thick-rimmed glasses, wearing a dark suit, white shirt, and a dark tie with white polka dots. He is looking directly at the camera with a neutral expression. The background of the portrait is a sepia-toned image of an oil drilling rig. The entire portrait is set against a larger background of a rugged, reddish-brown rocky landscape under a clear blue sky.

**Нурлыхан
Бекбосынов:
“ЧЕРНОЕ ЗОЛОТО”
В СВЕТЛОЙ СУДЬБЕ**



Сегодня нефтедобыча является основной и наиболее динамично развивающейся отраслью экономики Республики Казахстан. Нефтяники обеспечивают значительную часть национального валового продукта, бюджетных доходов и валютных поступлений в страну. Не секрет, что за последнее десятилетие нефтяная отрасль стала локомотивом казахстанской экономики. Большую роль в становлении отечественного гиганта сыграли люди, отдавшие свои силы и знания нелегкому делу. В “касту первопроходцев” входит почетный нефтяник СССР Нурлыхан Бекбосынов, который полвека тому назад приложил свою руку к родной мангышлакской земле, где впервые обнаружилась нефтяная жила.

3

начительный труд Нурлыхана Бекбосынова отмечен высокими правительственными наградами: орденами Дружбы народов, Трудового Красного

Знамени, “Құрмет”, различными медалями. Он являлся депутатом Верховного Совета СССР. В этом году у ветерана нефтяной отрасли юбилейная дата – 70 лет.

В годы Великой Отечественной на фронте погиб отец. Судьба оторвала от родной матери на целых 18 лет. Шестилетний мальчик попал в интернат, затем в сиротский дом. Несмотря на полуголодное существование, он жадно впитывал знания. Это и стало его путеводителем в жизни. Окончив Гурьевский нефтяной техникум, он стал работать на месторождении Каратон учеником моториста - электрика. Первые в его жизни бурения проходили в суровых условиях: пыль поднималась такая, что закрывало небо, а жили они тогда в землянках, сооруженных собственными руками и прикрытых сверху только камышами. Молодость брала свое, неодолимое стремление к прекрасному будущему двигало Нурлыхана только вперед. Встав твердо на ноги, он нашел свою маму, перевез и поселил у себя, женился на девушке по имени Акырыс, с которой, как он сам говорит, ему надежно и по сей день. Так, укрепив семейный тыл, юный нефтяник продолжил свой тернистый путь по покорению мангыстауской земли.

Первая нефть в его жизни забила черной струей в 1961 году, когда проводилась разведка на Жетыбае. Эти работы шли в течение долгих четырех лет и вознаградились удачей на скважине № 6, которая была в тот момент на аварийном режиме, поскольку трубы засыпало землей. Нефть хлынула неожиданно и образовала большое озеро. Люди в буквальном смысле купались в ней. В то время для ликвидации аварии были вызваны специалисты из Баку. Своих специалистов, разбирающихся в данном деле, в Казахстане тогда не было. Месторождение сразу же было зарегистрировано и утверждено для разработки. Нуреке вспоминает, что ему понравилось работать на промысле, и было желание остаться в одном из подразделений объединения «Казахстан-нефть», которое дислоцировалась на месторождении Узень. На тот момент он работал механиком дизельных установок, и его познания в этой области уже устарели. Острая нужда была в специалистах - буровиках с высшим образованием, работающих на электричестве. Веря в свои силы и несмотря на то, что молодая жена остается дома с двумя детьми и его матерью, он, взяв направление на учебу, поехал учиться в Ивановский энергетический институт. Нуреке отмечает, что все получилось лишь благодаря тем отзывчивым людям, которых в его окружении было много. Он поступил на очное отделение. Семья осталась под попечительством управляющего трестом «Мангышлакнефтегазразведка» Халела Узбеккалиева и секретаря парткома – известного ныне нефтяника Рахмета Утесинова. Именно они устроили его жену и мать на работу в трест.



Институт Нурлыхан окончил с красным дипломом и вернулся на родное предприятие. Но руководство посчитало, что молодому специалисту надо набираться практического опыта и отправило работать простым рабочим – монтером в Узень.

Тем не менее он показал себя грамотным специалистом и стал подниматься по карьерной лестнице быстро и успешно. После рабочей специальности стал главным энергетиком управления, затем заместителем начальника по строительству. Вместе с ним строился и молодой город Новый Узень. Здесь запустили газоперерабатывающий завод (он был самым большим в те годы во всей Центральной Азии). В своей работе Нурлыхан Бекбосынов приходилось решать задачи, которые касались не только энергетики, но и нефтепромыслового оборудования, автоматизации месторождения, строительства промышленных объектов и заводов. И все это опять-таки заставляло его учиться. Теперь уже заочно в Московском нефтяном институте имени Губкина. После успешного окончания учебы Нурлыхан Бекбосынов стал крепким нефтяником-разработчиком на промысле.

Затем началась партийная деятельность Нуреке, которая стала набирать обороты в середине 1970-х годов, когда его, как опытного производственника, назначили вторым секретарем горкома партии по промышленности Нового Узеня (тогда только образовывалась Мангыстауская область), потом первым секретарем. В 1987 году партийные организации выдвинули его генеральным директором производственного объединения «Мангышлакнефть», в которое входили 70 с лишним предприятий с численностью персонала 35 тысяч человек. Кандидатуру Бекбосынова поддерживало Министерство нефтяной промышленности республики.

Однако не все так хорошо складывалось. Свой первый выговор он получил именно на этой должности, когда на базе месторождений Узень и Жетыбай началось освоение месторождения Бузачи на берегу Каспия. В то

время практиковалось масштабное привлечение рабочих из Ставрополя, Краснодар, Волгограда и Дагестана, работавших вахтовым методом. Такая система была невыгодна как экономически, так и технически. Гонялись самолеты, выплачивались огромные суммы на размещение людей и их проживание. И тогда Нурлыханом Бекбосыновым было принято волевое решение отказаться от этого метода и принимать на работу местных ребят, обучать их. Некоторых чиновников из вышестоящих органов такое положение дел не устраивало. Посыпались жалобы, дважды Бекбосынова вызывали на коллегию в Москву в союзное министерство. Спасало одно – предприятие «Мангышлакнефть» всегда выполняло план. Министр Динков, возглавлявший в то время министерство, согласился с его доводами, но без выговора не обошлось.

Были и другие неприятности. Ветеран вспоминает, что строительное предприятие «Средмаш» в те годы возводило в городе Шевченко (ныне Актау) дома с малогабаритными двух-трехкомнатными квартирами. Расчет был на семьи молодых специалистов из России, в которых проживало не более трех человек. У местного населения из-за многодетности, соответственно, возникали трудности с получением жилья. Дома с квартирами большей площади не строили. Нуреке нашел выход. Он через обком партии и облисполком добился, чтобы половина строящихся домов в Шевченко оплачивалась нефтяниками. После такого компромиссного решения каждая многодетная семья нефтяника имела возможность получить две двухкомнатные квартиры.

Ну и снова без жалоб в его адрес не обошлось. Вызвали на совместную коллегию Министерства нефтяной промышленности СССР. Однако все свои действия Нурлыхан обосновал, и решение оказалось положительным. Впоследствии было принято решение строить в городе 4-5-и комнатные квартиры.

Нуреке никогда не забывал, что в годы войны воспитывался в детском доме. Поэтому проблема осиротевших детей для него была осо-



бенно волнительной. И он стал инициатором строительства в Новом Узене детского дома. И здесь его противники не оставляли в покое. Но, как известно, правое дело всегда побеждает. Бекбосынов – человек не робкого десятка и еще не раз отбивал атаки такого характера.

В первые годы независимости Казахстана ему доверили принять участие в организации Министерства энергетики и топливных ресурсов РК. На начальном этапе в его ведении были энергетика, нефть и газ, угольная и атомная промышленность. В 1993 году, занимая должность замминистра, Нурлыхан Бекбосынов, исполняя свой профессиональный и гражданский долг, написал письмо Президенту страны Нурсултану Назарбаеву. В своем послании он писал об опасной тенденции, когда руководители крупных отечественных месторождений подписывают контракты исключительно с иностранными инвесторами, которые не заинтересованы в повышении технического и технологического уровня предприятий Казахстана, что интересы национальных компаний не должны ущемляться ради будущих поколений. Автор письма предлагал новаторские пути решения проблемы. Тревога по поводу важнейших интересов республики не останавливала его ни перед чем, и это говорит о том, что Нуреке не только открывал и разрабатывал новые месторождения, но и отстаивал их, ведомый своей совестью настоящего нефтяника.

Сейчас Нурлыхан Бекбосынов говорит о себе де-факто как о профессиональном инженер-нефтянике, знающем все направления своей структуры. Он мог бы и дальше заниматься научной работой, быть доктором, кандидатом наук. Но, поднимаясь по карьерной спирали все выше и выше, он отдавал работе все свободное время. Несмотря на свой статус, он может, засучив рукава, никого не ждая и лично устранить те или иные неисправности. Он с грустью констатирует, что в настоящее время многие из руководящего состава компаний практически не знают, как подступиться к трубам. «А ведь рабочий-нефтяник вычислит такого начальника в два счета», - говорит Нуреке-ага. - Попросит, например, показать, как устранить неисправность и раскусит, кто здесь дока, а кто нет. В нашем нефтяном коллективе очень важно уважение рабочих. А так грош цена такому “бастыку”.

Сегодня, по признанию Нурлыхана Бекбосынова, находясь в пенсионном возрасте, когда необходимо уже отдыхать, дело всей его жизни не отпускает его. Он продолжает работать советником по техническим вопросам в нефтяной компании, является членом попечительского совета ветеранов, решает многие вопросы общественного значения. Нуреке-ага постоянно в перелетах между тремя столицами Казахстана – Астаной, Атырау и Алматы. Со своей верной супругой и подругой по жизни Акырыс апа они воспитали четверых детей – Свету, Галию, Алию и сына Нурсултана, и радуют их своей жизненной энергией и силой. Юбиляр Нурлыхан Бекбосынов в историю мангыстауской нефти внес огромный бесценный вклад, и как все верно о нем пишет известный в стране поэт Темирхан Медетбек:

*Крепка Ваша сила духа,
Там корысти места нет.
Я в Вас самих вижу друга,
В душе Вашей вижу свет.*

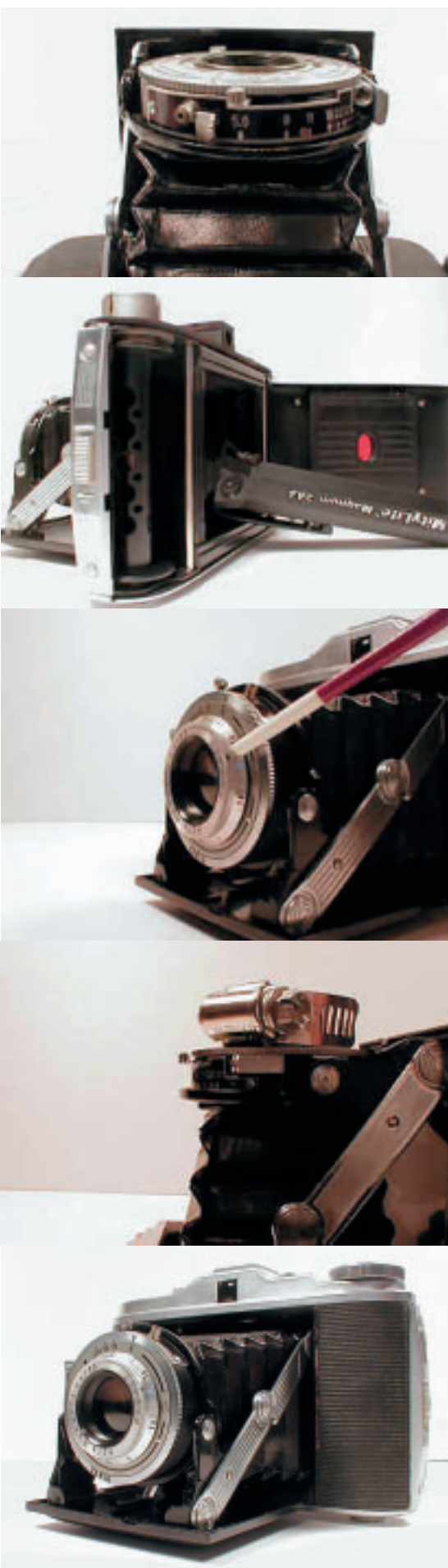
Жанна Мукатаева



- фитодизайн интерьеров
- зимние сады, флорарии
- флористические композиции и букеты



г. Алматы,
пр. Достык, 248Б
тел. +7 (3272) 588 965
факс +7 (3272) 588 942
e-mail: florissele-art@nursat.kz



Чтобы снять шедевр, нужно сделать много

Габды-Рашид Ботбаев

Виктор Лиханов – один из наиболее известных в Казахстане фотографов-пейзажистов. В прошлом году ему исполнилось 50 лет. Первые свои фотографии он сделал более тридцати лет назад и с тех пор не менял профессию. Виктор много времени проводит в своей студии. И говорит, что выбранная специальность – это судьба, которая постоянно дарит ему возможность фиксировать на свою камеру прекрасное.

В личном архиве Виктора Лиханова накопилось материала для нескольких десятков полноценных фотоальбомов. Сам он признается, что количество фотографий подсчитать сложно. Только слайдов, отснятых на широкую пленку, получилось более трех тысяч. И это лишь те, которые, по его мнению, имеют право на жизнь. По словам фотографа, можно отснять десять-двадцать пленок или сделать триста кадров на цифре. Но если в результате получится хотя бы один хороший кадр, то можно считать, что работа выполнена не зря.

Любимые жанры Виктора Лиханова – пейзаж и натюрморт. Он считает, что только умение грамотно работать в этих жанрах позволяет фотографу называть себя профессионалом. По законам этих жанров на снимке все должно быть четко отражено. Ни одна деталь не должна быть упущенной, все – от начала и до конца – обязано быть видно.



Снимать природу для Виктора – большое удовольствие. И это несмотря на то, что она требует от фотографа терпения, кропотливости и любви. «Чтобы снять шедевр, – говорит Виктор, – нужно сделать многое. Причем независимо от качества аппаратуры. К примеру, на Красном каньоне Чарына можно снимать сколько угодно. Там я за свою жизнь раз 300-400 был. И все равно я все там не снял. Потому что каждый раз находишь новый ракурс, порой просто ждешь, когда солнце сядет. А ведь на Чарыне отдельные моменты освещения бывают только раз в году».

Творческим кредо Виктора Лиханова является работа исключительно с широкими слайдами на специальной аппаратуре. С ней он прошел по всему Казахстану более пяти тысяч километров. Пожалуй, не найдется ни одного региона страны, который Виктор не запечатлел бы на камеру. Некоторые заповедники, к сожалению, были разрушены и остались только на фото.

Большинство его работ публиковались в различных казахстанских и российских печатных изданиях. В 2005 году была организована первая персональная выставка фотографа. На ней были представлены пейзажи, натюрморты, а также работы, выполненные в новом стиле, который друзья в шутку называют «викторизмом». По сути, это обычная цветная

фотография, но раскрашенная масляными красками. В результате фотоснимки, как говорят, оживают и превращаются в роскошные картины. Таких работ у Лиханова немного. Не каждый снимок подлежит подобной обработке. Но произведения в стиле «викторизм» вызывают восторг не только у фотографов, но и у профессиональных художников, которые поначалу не могут определить, что в основе этих полотен лежат фотографии.

Виктора радует, что в последние годы любителей профессионального фото в Казахстане стало гораздо больше. Чувствуется, что от производителей печатной продукции публика стала требовать качественных снимков. А это говорит о том, что повышается уровень культуры восприятия фотографий. Соответственно, самим фотографам приходится оттачивать свое мастерство. «У меня есть мечта выпустить альбом, как учебное пособие, – говорит фотограф. – И расписать каждый снимок. То есть уточнить, что и каким образом было снято, какая применялась выдержка, сколько было сделано предварительных кадров и т.д.»

В своей работе Виктор Лиханов постоянно старается находить новые решения. Он не отрицает, что появится человек, который снимет тот или иной объект лучше него. Но это не расстраивает фотохудожника. Он с большим удо-

вольствием передает знания своим ученикам. И гордится тем, что смог достичь таких высот, когда молодые фотографы начинают подражать его стилю и используют на практике все, что узнали от своего учителя.



ПОДПИСКА 2007



НАШ
ПОДПИСНОЙ
ИНДЕКС

75467

СТОИМОСТЬ	12 месяцев	36 000 тенге
ПОДПИСКИ:	6 месяцев	18 000 тенге
	3 месяца	9 000 тенге
	1 месяц	3 000 тенге



В стоимость подписки
включены доставка
по Казахстану и НДС

Оформить подписку на журнал KазEnergy можно двумя способами:

- 1.** В любом отделении «Казпочты»
- 2.** Через редакцию журнала.

Для этого необходимо заполнить купон и отправить его в конверте по адресу:
050043, г. Алматы, ул. Навои, 310 или по факсу 8 (327) 255-25-01
и по электронной почте kazenergy@inbox.ru

Для корпоративных подписчиков (свыше 3-х экземпляров) предусмотрены скидки

КУПОН

Подписка на журнал **KAZENERGY**

Вид платежа _____ Дата _____ Сумма _____

Количество номеров _____ Количество экземпляров _____

РНН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Расчетный счет

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Наименование банка _____

БИК

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

 Код

--	--	--	--

Адрес _____

Индекс

--	--	--	--	--	--

Компания _____ Должность _____

ФИО _____ Подпись плательщика _____

Подписка на текущий номер журнала через редакцию возможна с любого числа любого месяца. Оплата и оформление подписки в любой удобной для вас форме.