



№ 04(65). СЕНТЯБРЬ 2014

KAZENERGY

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

Развитие энергетического
комплекса – взаимное
сотрудничество
Казахстана и России

НАЦИОНАЛЬНАЯ
ПАЛАТА
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ:
ПРИОРИТЕТНЫЕ
ВЕКТОРЫ РАЗВИТИЯ

TRENDS
IN WORLD
ENERGY

ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ПОЛИТИКА:
УСЛОВИЯ
И ВОЗМОЖНОСТИ

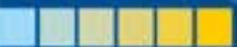


МЕСТНОЕ
СОДЕРЖАНИЕ
международный опыт
и передовая
практика





KAZENERGY



KAZENERGY Association is a union of companies working in oil-gas and energy industry of Kazakhstan.

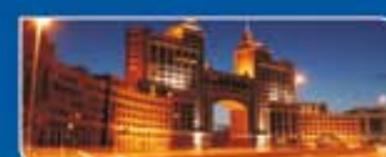
The Association's activity is challenged to create favorable conditions for the dynamic and sustainable development of the energy sector of the Republic of Kazakhstan and serve as an integrated "information harbor" for subsoil users, energy, transport specialists, consumers of products and services of oil-gas and energy sector.

KAZENERGY – a gateway to a new level of efficiency in the oil-gas and energy sector of Kazakhstan

Ассоциация KAZENERGY – это объединение организаций нефтегазового и энергетического комплекса Казахстана.

Деятельность Ассоциации направлена на формирование благоприятных условий для динамичного и устойчивого развития энергетического сектора экономики Республики Казахстан, создание единой «информационной гавани» для недропользователей, производителей электроэнергии, транспортировщиков и потребителей продукции и услуг нефтегазового и энергетического комплекса страны.

KAZENERGY – ключ к достижению нового уровня эффективности нефтегазового и энергетического комплекса Казахстана



UNITED ENERGY

ЭНЕРГИЯ ЕДИНСТВА

Шаньдунское ООО «Кежуйнефтеоборуд»

Шаньдунская холдинговая корпорация «Кежуй» является быстро развивающейся международной интегрированной компанией по производству нефтяного оборудования, предоставляющей комплексные технические услуги на месторождениях. Компания занимается также предоставлением интегрированных решений и EPC на месторождениях.

В корпорации «Кежуй» имеется 9 подразделений, 6 больших производственных баз общей площадью 2 млн. кв. м. Корпорация «Кежуй» имеет лучший маркетинг и услуги, используется скоростная система 8-часового реагирования по предоставлению качественных и эффективных услуг до и после продажного обслуживания.

Буровые установки

- Морские буровые платформы
- Мобильные буровые установки
- Стационарные буровые установки
- Агрегаты для ремонта скважин
- Вспомогательные комплектующие оборудования для буровой установки



Поршневая компрессорная установка



Винтовая компрессорная установка

- Кежуй является уполномоченным дистрибутором Американской корпорации «Аризон»
- Работает более 50 высококвалифицированных специалистов (инженер-проектировщиков), у которых опыт работы более 10 лет.
- До нынешнего дня наши компрессорные установки поставлены в более 20 странах мира.
- Компрессорная установка проектируется и производится по стандартам ISO13631 и API618.
- Установка работает 8000 часов/год, срок службы продукции 25 лет.
- Широкое применение в разных условиях, низкой и высокой температуре окружающей среды, кислотных газах и других рабочих режимах.
- Компрессорная установка оснащена системой автоматического управления и имеет возможность полностью контролировать работу установок.



Азотная установка

Азотная установка в одной салазке:
MZD-600/350, MZD-900/350, MZD-1200/350,
азотная установка в двух салазках:
MZD-600/350, MZD-900/350, MZD-900/500,
MZD-1200/350, MZD-1200/500, MZD-1600/350,
размещена на шасси, на салазках и на прицепе.



Колтюбинговая установка

Колтюбинговая установка типа KTLG270, KTLG360,
KTLG450, размещена на шасси, на салазках и на
полуприцепе.



Welcome From the Chairs

Dear Colleague,

On behalf of the Society of Petroleum Engineers and the Conference Executive and Technical Programme Committees, we take great pleasure in announcing the **SPE Annual Caspian Technical Conference and Exhibition (CTCE)** held 12-14 November 2014, in Astana, Kazakhstan.

The theme of this year's conference will be **'Driving Sustainable Energy Growth Through Innovation and Partnership'**. With significant oil and gas reserves, the Caspian region is an increasingly important source and focus for global oil and gas production. To develop natural resources in the region, high levels of investment, innovation, and partnership are needed to ensure the sustainable development of the Caspian's oil and gas fields, which are subject to some of the world's most complex environmental and logistical challenges.

This event will provide a forum for industry players to exchange high-quality technical information and ideas. As co-chairs, we invite you and your colleagues to attend the conference to learn about and share your experiences of successes, challenges, technical innovations, and know-how at this unique event.

The three-day conference programme will encompass a balance of topical panel sessions, formal technical presentations and technical posters. The four conference panel sessions will show different perspectives on key topics that industry players face in the region. You will hear from high-profile speakers and panellists drawn from government, operators, service providers, advisory firms, and energy research companies, including **Shell, TCO, NCOG, KMG, ExxonMobil, and KPO**.

Eighteen technical sessions will encompass fifty-four formal technical presentations across a range of topics including: *Drilling and Completions, Reservoir Management, HSE, Geology and Petrophysics, IOR/EOR, Information Technology, and Real-Time Business Value*. These presentations will offer the opportunity to share knowledge in an open and constructive environment, which is extremely important in moving the industry forward.

Held in conjunction with the conference will be an exhibition where the latest technologies, new product launches, and equipment from all over the world will be available for you to view.

CTCE will provide a great opportunity for you to meet and network with old and new colleagues, discover new technologies and insights into the industry, and debate and share your experiences.

We look forward to seeing you in Astana this November.

Sincerely,

Uzakbai Karabalin
First Vice-Minister
Ministry of Energy of
the Republic of Kazakhstan

Campbell Keir
General Manager and Country Chairman
Shell Kazakhstan



Society of Petroleum Engineers

SPE Annual Caspian Technical Conference and Exhibition

12-14 November 2014 / Korme Exhibition Center / Astana, Kazakhstan

Driving Sustainable Energy Growth Through Innovation and Partnership

Host Organisation



Platinum Sponsor

ExxonMobil

Supporting Partners



Ministry of Energy
of the Republic of Kazakhstan



www.spe.org/events/ctce/2014

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ВЫСТАВКА-КОНКУРС ХУДОЖНИКОВ

KAZENERGY



Министерство нефти и газа
Республики Казахстан



Ассоциация «KAZENERGY» при поддержке Министерства нефти и газа Республики Казахстан объявляет о проведении Республиканской выставки-конкурса художников приуроченной ко Дню нефтяников

Мероприятие состоится в рамках конференции SPE (Общество инженеров-нефтяников) с 12 по 14 ноября 2014 года в выставочном центре «Корме» по адресу: г. Астана, ул. Достык, 3

К участию в конкурсе приглашаются художники, живописцы, графики и скульпторы Казахстана и Центральной Азии всех возрастов, с работами, направленными на популяризацию нефтегазовой отрасли страны

Ознакомиться с Положением конкурса и заполнить Заявку можно на сайте www.kazenergy.com
Справки по телефону: +7 (7172) 79 01 74

Ежегодная Каспийская техническая конференция и выставка SPE

12-14 ноября, 2014 / Выставочный Центр «Корме» / Астана, Казахстан

Принимающая сторона

Платиновый Спонсор

ExxonMobil

При Поддержке

Министерство нефти и газа
Республики Казахстан

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев

KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Ж. Сәрсенов

KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары

Ә. Мағауов

KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Р. Жүрсінов

KAZENERGY Қауымдастығының құқықтық мәселелер жөніндегі Атқарушы директоры

Р. Жанпейісов

KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Атқарушы директоры

А. Боранғали

KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

Т. Қожалиева

KAZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

Н. Мұқаев

KAZENERGY Қауымдастығының заң департаментінің директоры

Р. Артығалиев

Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас менеджері «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан»

Г. Нұғман

Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші, «Эксон Мобил Қазақстан»

М. Артықбекова

Үкіметпен байланыс жөніндегі бас кеңесшісі, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани»

Е. Исенғалиев

Мүдделі топтармен қарым-қатынасу бойынша Бас менеджері

Р. Нығматулин

Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ

С. Жылқайдаров

Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы

Жауапты редактор

Ш. Рахимова

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

MURPHY Design Studio

Авторлар

К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Е.Сергазин, Ш.Рахимова

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Суретші

В. Шаповалов, В. Соловьев

Аудармашылар

Н.Жакина, Қ. Асқарова

Жазылу индексі

74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-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 шетелде аймақтарына тарайды.

2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.

Қабанбай батыр к. 17, Б Блогі, 17 қабат

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Таралымы – 7 000 дана

© Energy Focus, 2014

Учредитель и издатель:
ТОО «ENERGY FOCUS»

Редакционный совет:

Т. Кулибаев

Председатель Ассоциации KAZENERGY

Д. Сарсенов

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY

А. Мағауов

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

Р. Жүрсінов

Исполнительный директор по правовым вопросам Ассоциации KAZENERGY

Р. Жамписов

Исполнительный директор по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

А. Боранғали

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY

Т. Қожалиева

Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации KAZENERGY

Н. Муқаев

Директор юридического департамента Ассоциации KAZENERGY

Р. Артығалиев

Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и общественностью, «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан»

Г. Нұғман

Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Қазақстан»

М. Артықбекова

Старший советник по связям с государственными органами, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани»

Э. Исенғалиев

Генеральный менеджер по работе с заинтересованными сторонами

Р. Нығматулин

Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмұнайгаз»

С. Жылқайдаров

Исполнительный директор ОФ «Мунайшы» им. Н. Марабаева, Почетный разведчик недр РК

Ответственный редактор

Ш. Рахимова

Дизайн, верстка, допечатная подготовка

MURPHY Design Studio

Авторы

К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Е.Сергазин, Ш.Рахимова

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы

В. Шаповалов, В. Соловьев

Переводчики

Н.Жакина, К. Асқарова

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Казпочта»)

Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 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 за рубежом.

Выходит один раз в 2 месяца.

Адрес редакции:

010000, Республика Казахстан, г. Астана,

ул.Кабанбай батыр,17, Блок Б, этаж 17,

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Тираж – 7 000 экземпляров

© Energy Focus, 2014

Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:

T. Kulibayev

Chairman of KAZENERGY Association

J. Sarsenov

Deputy Chairman of KAZENERGY Association

A. Magauov

General Director of KAZENERGY Association

R. Zhursunov

Executive Director on Legal Affairs, KAZENERGY Association

R. Zhampiisov

Executive Director for International Cooperation, KAZENERGY Association

A. Borangali

Executive Director for development of oil and gas and energy industries, KAZENERGY Association

T. Kozhaliyeva

Executive Director for human capital development, KAZENERGY Association

N. Mukayev

Director of Legal Department, KAZENERGY Association

R. Artygaliyev

General Manager, Government and Public Affairs, Tengizchevroil

Brendan McMahon

Managing Director, Total E&P Kazakhstan

G.Nugman

Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan

M. Artykbekova

Government Relations Senior Advisor, NCOC

E. Issengaliyev

Stakeholder Relations General Manager, NCOC

R. Nigmatulin

Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGaz

S.Jilkaydarov

Executive director of Munayshy Fund under the N. Marabayev's name, The Honorary prospector of the RK

Executive Editor

Sh. Rakhimova

Design, layout, pre-press

MURPHY Design Studio

Авторы

Y. Butyrina, K. Konyrova, Y. Sergazin, A. Tastenov, Sh. Rakhimova

Advertising Department

+7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer

V. Shapovalov, V. Soloviev

Translators

N.Zhakina, K.Askarova

Subscription index

74677 (KAZPOST)

The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan. Registration Certificate No. 10285-Ж, dated August 11, 2009.

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 abroad.

2 monthly edition

Address of the editorial office:

010000, 17, Kabanbay batyr str., Block B, 17th floor

Astana, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© Energy Focus, 2014



Технологиядағы көшбасшылық

Әлем ұлғайып, өсіп келеді. Күннен күнге саны көбейіп келе жатқан адамдар, көліктер, үйлер және зауыттардың энергияға деген сұранысы ұлғая түсуде.

Сол себептен, ЭксонМобил ғылыми зерттеу және дамыту шараларына қаржы салуда. Бұл шара әлемнің ұлғайып келе жатқан энергияға деген сұранысын қанағаттандыру мақсатында, өзіміздің мойнымызға алып отырған озық технологиялар мен шешімдерді дамыту міндеттеріміздің аясында атқарылып отыр. Мысалы, ЭксонМобил терең су асты ресурстарына қол жеткізуге мүмкіндік туғызатын өзінің қолданыстағы көлденең бұрғылау тәсілі бойынша әлемге танымал алдыңғы қатарлы компания болып табылады.

Компанияның ғылыми зерттеу және дамыту шараларына құйған қаржыларын, инновациялық мұнай өнімдерін өндіру әрекеттерін, немесе қоғамға бөліп жатқан қаржыларын ескеретін болсақ, ЭксонМобил мұнай мен газды өндірумен ғана шектеліп қоймай, прогреске, ілгерілеуге жол ашуда.

Жұмысымыз туралы толық ақпаратты exxonmobil.com веб-сайтынан таба аласыз.



14 Развитие энергетического комплекса – взаимное сотрудничество Казахстана и России

ENERGY CHARTER CONFERENCE 2014

18 Инициативы Казахстана
19 Initiatives of Kazakhstan

НОВОСТИ KAZENERGY

20 Подведены итоги, намечены планы
26 Инвестиционная политика
28 Национальная палата предпринимателей: приоритетные векторы развития
30 Казахстан и Россия обсудили вопрос поставок карачаганакского газа

31 Меморандум о взаимопонимании
32 Научно-технический совет Ассоциации «KAZENERGY»

34 Энергетическое партнерство
38 «ЭКСОНМОБИЛ» компаниясы қазақстанның геология және геофизика саласының дамуына үлесін қосуда

39 «ЭКСОНМОБИЛ» вносит вклад в развитие геологии и геофизики в Казахстане
39 EXXONMOBIL Contributes to Development of Local Geo Science

ВНК 2014 / WPC 2014

42 Тренды мировой энергетики
48 Развитие местного содержания
52 Trends in World Energy

АКТУАЛЬНО / SPOTLIGHT

56 А у нас в квартире газ, это раз...
58 Узакбай Карабалин: «Кашаган тяжело дискредитировать, несмотря на очередную отсрочку»

62 Три плюс один: расчеты нефтепереработки
66 Кластерный эффект
70 Eurasian Economic Union: a New Stage of Integration

МЕРЕЙТОЙ

72 Ізаға туралы әңгіме

ПАРТНЕРСТВО

74 Умная социальная и кадровая политика АО «Интергаз Центральная Азия» – залог успеха предприятия!

78 Профсоюзы: новый уровень развития
82 Об изменениях в Правилах приобретения товаров, работ и услуг

ЭКСПЕРТ

84 Передовая наука
86 Rocket science
88 Механизмы финансирования энергосбережения

АНАЛИТИКА / ANALYTICS

90 Записки о нефти
98 Аварии против прогресса
102 Arterial Blood Pressure

ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

106 Реализация целевого проекта "Участие в работе по внесению изменений и дополнений в Налоговый Кодекс РК"

GREEN KAZENERGY

110 Страна солнца, ветра и воды
БИЗНЕС / BUSINESS

112 Yokogawa Electric
114 ASTANA MARRIOTT HOTEL
115 Отель «Astana Marriott»

KAZENERGY FOR HUMAN

118 Программа «Магистр управления в нефтяном бизнесе»

СПОРТ

122 Дамы в перчатках

Развитие энергетического комплекса – взаимное сотрудничество Казахстана и России



НЕФТЕГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ И ЭНЕРГЕТИКА ОСТАЮТСЯ СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ОТРАСЛЯМИ ЭКОНОМИКИ СОВРЕМЕННОГО КАЗАХСТАНА



Т.А. Кулибаев,
Председатель
Ассоциации
«KAZENERGY»



Казахстан активно сотрудничает со всеми нашими региональными партнерами – Россией, Китаем, Азербайджаном, Туркменистаном, а также с США и странами ЕС в деле укрепления долгосрочных и взаимовыгодных энергетических отношений на Евразийском континенте. Углубляется инвестиционная и деловая кооперация, растет опыт взаимодействия и уровень доверия друг к другу. Важнейший тренд этого сотрудничества – инновации, освоение новейших технологий добычи, транспортировки, переработки, управления процессами. Без привлечения наиболее опытных, мирового уровня компаний в принципе было бы невозможно освоение такого уникального месторождения, как Тенгиз, с его сверхглубоким залеганием нефтяных пластов и аномально тяжелыми условиями для работы. Еще более сложный комплекс проблем приходится решать на Кашагане, где трудности морской нефтедобычи значительно усугубляются жесткими экологическими требованиями по защите уникальной природы

Каспийского моря. Добавим сюда объективную необходимость увеличения национального содержания во всех проектах, локализации производства, социальной ответственности компаний, прозрачности их деятельности, усилия по снижению вредного воздействия на окружающую среду и многое другое. Трудностей много, они естественны, но зачастую за отраженной в СМИ, в общественном сознании картине освоения этих гигантских проектов – с их неизбежными проблемами, переносами сроков и т.д. – теряется очень важная составляющая процесса. В свою очередь, будущее благополучие и Казахстана, и России невозможно без полноценного развития отечественного научно-технического и исследовательского потенциалов. Участие в евразийской интеграции для нас естественно и необходимо. Мы не просто постоянные партнеры, нас объединяют веками складывавшиеся связи, общее экономическое пространство, кооперация, наш научно-производственный комплекс создавался как единое целое. После подписания Договора о создании

- «Атомные станции» в Алматы - разработка и реализация энергетических реакторов малой и средней мощности.

Наряду с этими организациями 10 мая 2007 г. в Астане состоялось подписание российско-казахстанского соглашения о создании международных центров по обогащению урана (МЦОУ).

В части разведки и добычи нефти на территории нашей республики, Казахстан в лице национального холдинга «Казмунайгаз», активно сотрудничает с российской нефтяной компанией «Лукойл», которая участвует в 7 добывающих проектах Республики Казахстан. Сегодня активно ведется работа по совместной разработке таких месторождений как Карачаганак, Тенгиз, Алибекмола и Кожасай. Также, компании реализуют проект по строительству магистрального трубопровода на территории РФ и РК. Общая протяженность трубопровода составляет 1580 км, диаметр – 1020 мм. Базовая пропускная способность – около 28 млн. тонн в год, в результате модернизации и применения специальных присадок в 2012 году по КТК прокачано около 35 млн. тонн нефти. Надо отметить, что «Лукойл» является крупнейшим российским инвестором в Казахстане.

Как известно, Правительства России и Казахстана сейчас обсуждают возможность проведения газопровода из РФ в КНР через территорию нашей республики. В августе этого года было принято решение о создании рабочей группы для проработки всех вопросов строительства.

Одним из перспективных направлений работы Казахстана и России является реализация совместного проекта по геологическому изучению и разведке трансграничного газоконденсатного месторождения Имашевское, ко-

Евразийского экономического союза (ЕАЭС) 29 мая этого года наши страны выходят на еще более высокий уровень взаимодействия. Наряду с активным взаимодействием с различными международными организациями и участие в проектах энергетического комплекса, Казахстан активно сотрудничает с главным политическим и экономическим партнером – Россией. На сегодняшний день в Казахстане реализуется ряд крупных совместных отраслевых проектов. Новый импульс российско-казахстанскому сотрудничеству в области мирного использования атомной энергии был дан еще в 2006 году, когда были подписаны учредительные документы о создании трех совместных предприятий:

- «Акбастау» - добыча природного урана на казахстанских месторождениях Южное Заречное и Буденовское и производство уранового концентрата;

- Центр по обогащению урана в российском Ангарске - производство низкообогащенного урана и изготовление из него ядерного топлива;



КАЗАХСТАН ПРЕЗЕНТУЕТ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ПРОЕКТ «ЕВРАЗИЯ», ПРИЗВАННЫЙ СТАТЬ ОДНИМ ИЗ НАИБОЛЕЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ И ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ ГЛУБОКОВОДНОГО ГОРИЗОНТАЛЬНОГО ИССЛЕДОВАНИЯ ПРИКАСПИЙСКОЙ НИЗМЕННОСТИ, ГДЕ МОГУТ БЫТЬ СОСРЕДОТОЧЕНЫ ПОТЕНЦИАЛЬНО ОГРОМНЫЕ РЕСУРСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ, ПРЕИМУЩЕСТВЕННО В ГЛУБОКИХ (БОЛЕЕ 6-7 КМ) НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ ЗАЛЕЖАХ БЛИЗ КАСПИЙСКОГО МОРЯ

торое находится на территории Астраханской области России и Атырауской области Казахстана.

Помимо активного развития энергетических комплексов России и Казахстана, тесное экономическое сотрудничество двух стран наблюдается и в производственном секторе. Так, весной этого года «Газпром нефть» и комитет автомобильных дорог минтранскома РК подписали меморандум о сотрудничестве и торжественно открыли ТОО «Газпромнефть – Битум Казахстан», завод по производству качественных битумных материалов с использованием передовых технологических решений, соответствующих современным требованиям казахстанских, российских и международных стандартов, экологической и промышленной безопасности.

Казахстанцы с симпатиями и поддержкой следят за успехами своих коллег – нефтяников и энергетиков России. Порадовало недавнее начало буровых работ на шельфе Карского моря. Этот уникальный по технологической и логистической сложности проект компании «Роснефть», осуществляемый совместно с зарубежными партнерами, позволит открыть новую большую нефтяную провинцию, сопоставимую по объемам запасов с крупнейшими ресурсными базами планеты.

В свою очередь Казахстан также презентует международный проект «Евразия», призванный стать одним из наиболее перспективных и значительных проектов глубоководного горизонтального исследования Прикаспийской низменности, где могут быть сосредоточены потенциально огромные ресурсы углеводородов, преимущественно в глубоких (более 6-7 км) нефтяных и газовых залежах близ Каспийского моря.

Все это говорит о том, что всем нам предстоит большая работа, и справиться с ней, тесно сотрудничая и помогая друг другу, будет намного легче.

Хотел бы отметить, что Ассоциация «KAZENERGY» вносит свой посильный вклад в выполнение важнейшей стратегической задачи инновационного развития страны. Мы понимаем, что инициированная Главой государства Н.А.Назарбаевым Программа индустриально-инновационного развития Казахстана потребует всех наличных ресурсов и государства, и бизнеса, всего общества.

Научно-технический совет (НТС), созданный Ассоциацией «KAZENERGY», объединил представителей государственного и частного секторов, научной общественности и бизнес-элиты, теоретиков и практиков отрасли. Главная задача совета – формирование коллегиального объективного мнения, отражающего интересы всей нефтегазовой и энергетической индустрии, активное прозрачное сотрудничество в целях научно-инновационного развития страны.

«KAZENERGY» непосредственно участвует и в реализации Дорожной карты научно-технологического развития добывающего сектора нефтегазовой отрасли Казахстана. Разработка карты явилась результатом совместной работы международных и казахстанских компаний и научно-исследовательских организаций, были привлечены более сотни отраслевых экспертов. 15 первоочередных технологических задач, которые стоят перед нефтедобывающим сектором, сгруппированы в пять приоритетных направлений – «Геолого-физическая характеристика резервуара», «Промысловое оборудование», «Динамика флюидов и обработка», «Управление эксплуатацией скважин и разработкой промысла» и «Охрана



труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды и проведение операций». «KAZENERGY» также активно содействует организации национального кластера по добыче и переработке нефти и газа, нефтегазохимии, связанного с ним машиностроения и сервисных услуг для нефтегазовой промышленности Республики Казахстан.

Одним из инструментов Ассоциации и, в частности, Совета по развитию научно-технического потенциала отрасли, выступает международный форум «KAZENERGY», ежегодно проводимый Ассоциацией в столице Казахстана начиная с 2006 года. За прошедшие годы Форум стал известной диалоговой площадкой международного обмена опытом, информацией и знаниями. Широта дискуссий и представительный состав участников позволяют говорить о континентальном формате этих регулярных встреч.

Большое внимание в работе «KAZENERGY» уделяется молодежи. Цель этих усилий – стимулировать молодежь к инновационным открытиям, открыть возможность реализации научного, общественного и творческого потенциала молодых, развитие человеческих ресурсов через программы обучения и подготовки, карьерные стратегии для студентов и молодых специалистов.

Впервые в деятельности Ассоциации Молодежный форум Казахстан - Россия «KAZENERGY – лидерство и инновации» в этом году пройдет в рамках XI Форума Межрегионального сотрудничества Казахстана и России «Инновации в углеводородной сфере». В рамках Молодежного форума будут проведены панельные дискуссии и конкурсы в сфере энергетики и чистых технологий, мастер-класс и интеллектуальная командная игра, культурно-спортивные мероприятия.

Как известно, Форумы Межрегионального сотрудничества с непосредственным участием Глав государств Республики Казахстан и Российской Федерации с большим успехом поочередно проводятся в приграничных областях наших стран. Тот факт, что встреча этого года в Атырау будет посвящена теме инноваций в углеводородной сфере, лишний раз подтверждает особую роль, которую играют топливно-энергетические комплексы наших государств. Именно они призваны решить ряд важнейших задач, от которых зависит устойчивый прогресс не только отрасли, но и всей экономики.

Знаковым событием мировой нефтегазовой индустрии в вопросе долгосрочных перспектив развития стало проведение XXI Всемирного нефтяного конгресса «Ответственное обеспечение энергоресурсами развивающегося мира», прошедшего в период с 15 по 19 июня 2014 года в г. Москве. В мероприятии приняли участие более 5 тысяч делегатов, включая руководителей отраслевых министерств ведущих нефтегазодобывающих стран, мировых нефтегазовых и энергетических корпораций и международных аналитических центров.

По оценкам экспертов, мировую экономику в ближайшие годы ожидают серьезные перемены, в том числе связанные с ожидаемыми крупными революционными открытиями: в здравоохранении, фармацевтике и биотехнологиях, в нано- и информационно-коммуникационной сфере. Некоторые страны или группы стран уже достигли первых впечатляющих достижений.

Твердо убежден, что новый технологический скачок вполне возможен и в других сферах. И Казахстану, и России нет необходимости выбирать «догоняющую» модель развития, гораздо целесообразнее будет сосредоточиться на направлениях, где мы традиционно сильны, где у нас накопился собственный весьма ценный опыт и знания. Сейчас, в начале ожидаемой смены технологического базиса (в котором «сланцевая революция» и 3D-принтер станут лишь первыми ласточками будущих перемен), мы имеем возможность вернуться на уровень глобальной конкурентоспособности на базе поиска новых и доработки уже имеющихся технологий. Будем работать, повышать эффективность, осуществлять смелые проекты, не отгораживаясь от внешнего мира и укрепляя связь с партнерами.

Уверен, что на XI Форуме межрегионального сотрудничества Казахстана и России, который состоится в сентябре в казахстанском Атырау, будут озвучены новые интересные инициативы и начинания нашего взаимодействия. Хочу пожелать всем продуктивной работы, расширения деловых контактов, интересных и содержательных встреч и дискуссий. Вместе мы сможем использовать все новейшие открытия, идеи и технологии для дальнейшего устойчивого развития энергетики наших стран, на благо наших государств и народов.

Инициативы Казахстана

в рамках Председательства на Конференции по Энергетической Хартии

Initiatives of Kazakhstan

within its Chairmanship at the Energy Charter Conference



24 сессия Конференция по Энергетической Хартии, НИКОСИЯ (КИПР) 5 ДЕКАБРЯ 2013г.



Meeting of the Energy Charter Conference in Nicosia, Cyprus, 5 December 2013

В мире растущей глобализации и взаимозависимости между экспортерами и импортерами энергии общепризнано, что многосторонние правила могут обеспечить более сбалансированные и эффективные рамки для международного сотрудничества. Поэтому Договор к Энергетической Хартии играет важную роль в контексте усилий по созданию правовой основы для глобальной энергетической безопасности, на основе открытых, конкурентных рынков и принципов устойчивого развития. Основная цель Договора к Энергетической Хартии - укрепление правовых норм в вопросах энергетики путём создания единого поля правил, которые должны соблюдать все участвующие правительства, таким образом сводя к минимуму риски, связанные с инвестициями и торговлей в области энергетики.

Республика Казахстан стала страной-Председателем высшего руководящего органа Энергетической Хартии на 2014 год. Данное решение было принято на 24 сессии Конференции по Энергетической Хартии, проходившей в г. Никосия, Кипр в прошлом году.

В настоящее время под эгидой Правительства Республики Казахстан в тесном сотрудничестве с другими вовлеченными министерствами, ведомствами и организациями совместно с Секретариатом Энергетической Хартии ведется активная работа по подготовке 25-ой сессии Конференции по Энергетической Хартии, которая состоится 26-27 ноября в Астане. На министерском заседании Конференции будут обсуждаться и прорабатываться вопро-

сы развития глобальных транс-евразийских транзитных коридоров для транспортировки энергетических ресурсов на региональные и мировые рынки потребителей. В рамках заседания планируется принятие Конференцией Астанинской дорожной карты на период 2015-2019 гг., которая обозначит стратегическое развитие процесса Энергетической Хартии в среднесрочной перспективе.

В рамках своего Председательства, Казахстан выдвигает несколько важных политических предложений по улучшению процесса Энергетической Хартии. Предлагается внедрить добровольный механизм разрешения споров в досудебном порядке для того, чтобы избежать конфликты в секторе энергетики на национальном уровне. Также рекомендуется рассмотреть вопрос создания должности Омбудсмана по защите инвестиций в энергетическом секторе, при Генеральном Секретаре Энергетической Хартии. Это позволило бы более динамично и своевременно решать спорные вопросы и избегать инвестиционных споров в странах Энергетической Хартии.

Помимо этого, Казахстан принимает активное участие в процессе модернизации Энергетической Хартии в части ее расширения. Посольство Республики Казахстан выступает в качестве «Контактного Посольства Энергетической Хартии» в Объединенных Арабских Эмиратах. Как страна Председатель, Казахстан также планирует инициировать углубленный многосторонний диалог по вопросам безопасности транзита энергоресурсов и прозрачности всех сегментов международных энергетических рынков.

In a world of increasing interdependence between net exporters of energy and net importers, it is widely recognised that multilateral rules can provide a more balanced and efficient framework for international cooperation. The Energy Charter Treaty therefore plays an important role as part of an international effort to build a legal foundation for energy security, based on the principles of open, competitive markets and sustainable development. The fundamental aim of the Energy Charter Treaty is to strengthen the rule of law on energy issues, by creating a level playing field of rules to be observed by all participating governments, thereby mitigating risks associated with energy-related investment and trade.

The Republic of Kazakhstan became the first country appointed as Chair of the supreme governing body of the Energy Charter in 2014. The decision on the Chairmanship was taken in accordance with the resolution of the 24th Session of the Energy Charter Conference held in Nicosia, Cyprus, last year.

Currently, under the aegis of the Government of the Republic of Kazakhstan, an active preparatory work is being carried out in close cooperation with the Energy Charter Secretariat to organise 25th Session of the Energy Charter Conference which will be held on November 26-27 in Astana. The Ministerial Session of the Conference will discuss and consider the issues of global Trans-Eurasian corridors for transportation of energy resources to regional and global consumer markets. It is planned that the Conference will adopt the Astana Road Map for 2015-2019 which will determine the priorities of medium-term strategic development of the Energy Charter process.

THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN BECAME THE FIRST COUNTRY APPOINTED AS CHAIR OF THE SUPREME GOVERNING BODY OF THE ENERGY CHARTER IN 2014

During its Chairmanship, Kazakhstan is offering several important political initiatives for improving the Energy Charter process. It is proposed to consider the introduction of a voluntary mechanism of pre-trial dispute resolution in order to avoid conflicts in the energy sector on a national level. It is also recommended to establish a position of an Ombudsman for Investment Protection in the energy sector under the Secretary General of the Energy Charter. This would allow us to resolve disputes and avoid investment disputes more dynamically and in a timely manner in the countries - members of the Energy Charter Treaty.

Moreover, Kazakhstan has been actively involved in the process of modernisation of the Energy Charter with regard to its expansion. The Embassy of the Republic of Kazakhstan acts as a "Contact Embassy of the Energy Charter" in the United Arab Emirates. As Chairing country, Kazakhstan also plans to initiate an in-depth multilateral dialogue on security of energy transit and transparency of all segments of international energy markets.

Независимый Казахстан, строя собственную экономическую, перенял с советского прошлого пятилетний план развития экономики, который с тех самых пор в народе называют «пятилетками». Однако, взяв за основу период, сроком в пять лет, Правительство республики постаралось вложить в него новое содержание и новые тренды, которые диктовали время и иные обстоятельства

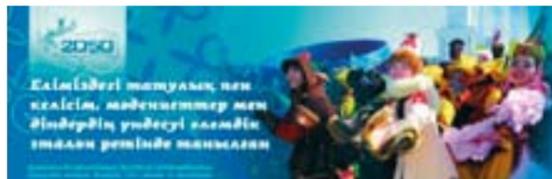


Подведены итоги, намечены планы

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

Власти страны поставили дерзкую и амбициозную цель - перестать быть сырьевым придатком для экономически развитых стран мира, а построить собственную экономику, которая бы позволила минимизировать зависимость от внешних факторов, включая мировые финансовые кризисы. Девизом первой казахстанской «пятилетки» стали «модернизация и диверсификация», причем, с задачей догнать тех, кто уже в этом преуспел. Так появилась государственная программа по форсированному индустриально-инновационному развитию (ГПФИИР) на 2010-2014 годы.

По установившейся традиции перед Днем столицы в Астане состоялось расширенное совещание с участием Главы государства, на котором правительство республики отчиталось об итогах первой госпрограммы индустриально-инновационного развития страны. Перед началом совещания Глава государства ознакомился с выставкой «Новая индустриализация Казахста-



на: результаты I полугодия 2014 года». Кроме того, Нурсултану Назарбаеву представили ряд новых проектов в обрабатывающей промышленности, в реализации которых примут участие иностранные инвесторы. В их числе такие крупные компании, как IVECO (Италия), Toyota Tsusho Corporation (Япония), Emirates Future (Иордания), LG Electronics (Корея), «Белкамит» (Италия-США), Isoplus (Германия) и другие. Обращаясь к участникам совещания, Президент Казахстана отметил, что нынешняя встреча по вопросам индустриальной политики проходит в новом здании - Библиотеке Президента, которое является практическим примером внедрения принципов «зеленой» экономики.

- Это яркий образец экологической архитектуры. Стеклопанельная поверхность

кровли позволяет в течение всего дня накапливать естественное солнечное тепло. Таким образом, это огромное здание площадью 30 тыс кв. метров самостоятельно получает энергию для освещения и отопления. Это наглядный пример нашего

последовательного движения к «зеленой» экономике, развития энергосбережения, сказал Глава государства. Президент Казахстана подчеркнул, что рассмотрение результатов работы промышленности за первое полугодие является не только подведением промежуточных итогов деятельности Правительства и акимов в текущем году, но и итогов пятилетней работы исполнительных органов власти. Главным результатом он назвал то, что Казахстан сумел набрать требуемую динамику экономического роста.

- Это очень важно, если учесть, что восстановление мировой экономики идет медленно. Большинство экспертов дают сдержанные прогнозы глобального роста на текущий год. Слабые признаки восстановления мировой экономики сочетаются с опасностью

некоторых непродуманных политических решений, - сказал Нурсултан Назарбаев.

Глава государства акцентировал внимание на том, что для вхождения в число 30 наиболее развитых государств мира, требуется изменить сырьевую направленность экономики страны. Обрабатывающая промышленность также очень важна для обеспечения устойчивости экономики на фоне ухудшения мировой конъюнктуры рынка для всех сырьевых ресурсов.

Работа над ошибками

В то же время, как отметил Президент Казахстана, несмотря на положительные сдвиги, реализация индустриально-инновационной программы недостаточно отразилась на структуре отечественной экономики. Замедлил-

шей индустрии, включая объекты сырьевых отраслей и инфраструктуры. Как подчеркнул Нурсултан Назарбаев эти недочеты, а также негативные события в глобальной геоэкономике, спровоцировавшие предкризисные ожидания, привели к замедлению экономического развития в нашей стране. В первом квартале экономический рост отставал от запланированной динамики, составив 4%, что на 1% меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года. Для изменения ситуации Правительством была разработана Дорожная карта первоочередных мер социально-экономической политики на 2014 год.

- Она стала своего рода антикризисным планом, разработанным с учетом вероятных негативных изменений в глобальных экономических процессах. В целом, данный план сработал. Намечена реализация ряда важных проектов,

по сравнению с 2009 годом, вырос в 24 раза. Объем экспортной продукции агропромышленного комплекса в 2010 году составил 150 млн долларов, а в 2013 достиг уже 534 млн.

Не останавливаясь на достигнутом

В этом году предстоит завершить процесс вступления Казахстана во Всемирную торговую организацию, что означает еще один уровень возможностей для нашей страны.

Президент Казахстана подчеркнул, что



другим важным аспектом успешного экономического развития является расширение сотрудничества с международными финансовыми институтами.

- Казахстан уже подписал рамочное соглашение о сотрудничестве со Всемирным банком на 2,5 млрд долларов, Азиатским банком на 1,6 млрд долларов, Исламским банком на 1,1 млрд долларов. Также имеется соглашение с Европейским банком реконструкции и развития на 550 млн долларов. Таким образом, возможности для осуществления индустриализации неимоверно выросли, осталось только работать, - сказал Нурсултан Назарбаев.

Глава государства отметил, что определены стратегические направления, в рамках которых международными банками будет обеспечено финансирование приоритетных программ развития инвестиционных секторов в ключевых направлениях казахстанской экономики.

Как подчеркнул Президент Казахстана, в июне принята новая программа индустриально-инновационного развития на 2015-2019 годы, в которой поставлена задача скорейшей модернизации производственных мощностей, чтобы стать индустриальной, а не добывающей державой.

- Это сложнейшая задача для страны. План второй пятилетки будет реализовываться в контексте стратегическо-

ся рост обрабатывающей промышленности, ее удельный вес в структуре ВВП снизился с 11,3 % в 2010 году до 10,9% в 2013 году. Эксперты отмечают снижение сырьевой доли экспорта страны с 30% до 20%, учитывая, что в добывающей промышленности не было значительного роста.

- Мы не смогли создать критическую массу успешных индустриальных проектов, основанных на инновациях, современных технологиях, таких проектов, которые бы послужили стартовой площадкой для индустриальной революции, - сказал Нурсултан Назарбаев. Глава государства подчеркнул, что отдельные результаты роста обрабатывающей промышленности были связаны с проектами, запущенными еще до реализации программы форсированного индустриально-инновационного развития. Среди них проекты компаний «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» и «Казахмыс», автотранспортный коридор «Западная Европа-Западный Китай», строительство метро в Алматы. Также в промышленную пятилетку были включены проекты, не имеющие прямого отношения к обрабатываю-

которые пополняют динамично растущий фонд индустриальной базы Казахстана XXI века. В частности, одним из ключевых является Балхашская ТЭС - первый крупный проект национальной энергетики, в который инвестированы средства зарубежных банков, - сказал Президент Казахстана.

Также были заключены соглашения с ведущими мировыми компаниями о сотрудничестве, в том числе в области трансфера современных инновационных технологий и инвестиций в отрасль геологоразведки.

Кроме того, большую роль в ускорении экономического роста должны сыграть интеграционные процессы, включая начало работы со следующего года Евразийского экономического союза, являющегося перспективным пространством для инициативных отечественных предпринимателей.

Глава государств отметил, что интеграционные процессы уже позитивно повлияли на диверсификацию казахстанской экономики и увеличение доли обработанной продукции в структуре экспорта. Объем производства всех видов транспортных средств в прошлом

го управления промышленностью. Общий объем инвестиций данного плана составит порядка 6,6 трлн тенге, из которых 90% будут частными инвестициями. Для решения этой задачи следует поработать всему Правительству, - отметил Нурсултан Назарбаев.

Как сообщил Глава государства, реализация программы позволит к 2019 году достичь роста объема произведенной продукции на 43%, увеличения производительности труда в 1,4 раза.

В приоритетных отраслях будет создано более 29 тысяч новых высокопроизводительных рабочих мест. В этой связи, Президент Казахстана акцентировал внимание на том, что необходимо подготовить кадры, которые будут

В ближайшее время должна быть представлена генеральная схема газификации страны до 2030 года и уже начиная со следующего года планируется газифицировать свыше 1600 населенных пунктов. При этом ожидаемый охват населения составит порядка 12 млн человек.

Также Глава государства отметил, что поддерживает разработку закона по внедрению механизма энергосервисных договоров, а также подписание соглашения с Всемирным банком, Европейским банком реконструкции и развития о финансировании проектов по энергоэффективности на сумму 55,7 млн долларов.

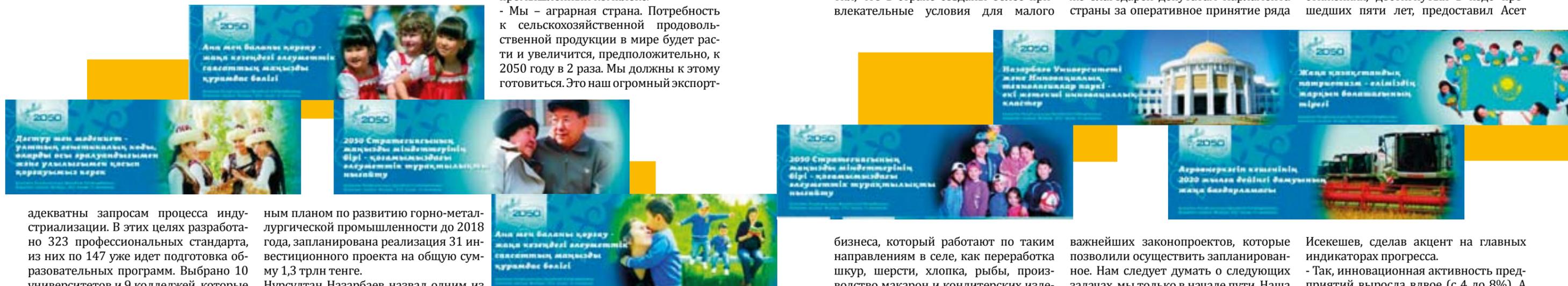
В соответствии с пятилетним комплекс-

- Наша страна становится уникальной центральноазиатской державой с доступом к прямым рынкам Азиатско-тихоокеанского региона и стран Персидского залива. Благодаря Евразийскому экономическому союзу мы сможем реализовать возможность Казахстана стать хабом всей Евразии. Развитие транспортно-логистической отрасли станет нашим первым опытом встраивания в новую экономическую реальность первой половины XXI века, - подчеркнул Нурсултан Назарбаев.

Аграрная страна

Кроме того, в обеспечении экономического роста большую роль играет агропромышленный комплекс.

- Мы – аграрная страна. Потребность к сельскохозяйственной продовольственной продукции в мире будет расти и увеличится, предположительно, к 2050 году в 2 раза. Мы должны к этому готовиться. Это наш огромный экспорт-



адекватны запросам процесса индустриализации. В этих целях разработано 323 профессиональных стандарта, из них по 147 уже идет подготовка образовательных программ. Выбрано 10 университетов и 9 колледжей, которые по своему образовательному уровню, материально-техническому обеспечению, профессорско-преподавательскому составу смогут решать задачу квалифицированной подготовки кадров. Также осенью в Парламент будет внесен законопроект по вопросам образования и совершенствования системы подготовки кадров.

- Правительство до конца текущего года должно завершить все подготовительные работы с тем, чтобы вторая пятилетка индустриально-инновационной программы стартовала энергично, - подчеркнул Нурсултан Назарбаев.

Нефтянка, металлургия и логистика

Президент Казахстана отметил, что принят комплексный план по развитию нефтегазового сектора до 2018 года. Его реализация должна увеличить переработку нефти на НПЗ до 17,5 млн тонн, транспортировку нефти до 98 млн тонн и газа - до 35 млрд кубометров.

ным планом по развитию горно-металлургической промышленности до 2018 года, запланирована реализация 31 инвестиционного проекта на общую сумму 1,3 трлн тенге.

Нурсултан Назарбаев назвал одним из приоритетов второго пятилетнего плана индустриализации работу в сфере логистики. Он отметил, что в 2015 году завершится строительство трансконтинентальной магистрали «Западная Европа-Западный Китай», также идет строительство трех сухогрузных терминалов для расширения мощности морского порта Актау и «сухого порта» на территории СЭЗ «Хоргос-Восточные ворота».

Введение платы за проезд по автодороге Астана-Щучинск позволило обеспечить ее содержание и ремонт без использования бюджетных средств. Также начинается строительство автодороги Астана-Павлодар, в следующем году завершится сооружение трассы Темиртау-Караганда и эту работу необходимо продолжить. Глава государства обратил внимание, что дорожное строительство является важнейшим приоритетом экономики.

В рамках развития транспортно-логистической системы проведена работа консолидации логистических активов на базе АО «КТЖ».

ный резерв. Для его использования в текущем году решен ряд принципиальных вопросов для села. Приняты правила финансирования оздоровления субъектов АПК. Они способствуют удешевлению ставок вознаграждения, удлинению сроков возврата кредитных лизинговых обязательств, - сказал Президент Казахстана.

Глава государства отметил, что для финансового оздоровления субъектов агропромышленного комплекса выделено 52 млрд тенге. Ожидается оздоровление более 160 субъектов АПК, общая задолженность которых достигает 300 млрд тенге. Также он обратил внимание, что важной задачей является привлечение иностранных инвесторов в аграрную сферу. Для этого приняты правила субсидирования инвестиционных вложений, которые предусматривают компенсацию в части расходов сельхозтоваропроизводителей. По предварительным оценкам, это позволит привлечь в сферу аграрного произ-

водства дополнительно 48 млрд тенге частных инвестиций.

- В 2014 году по линии холдинга «КазАгро» планируется ввести в эксплуатацию 66 инвестиционных проектов на общую сумму 36,5 млрд тенге. Все это обеспечит создание в селе 2000 рабочих мест. Будет замещено 19% объема импорта овощной продукции, а также 7% объема импорта мяса говядины. Общий объем господдержки пищевой промышленности на ближайшие 5 лет запланирован на уровне 220 млрд тенге, - сказал Нурсултан Назарбаев.

Деловой климат

Также Президент Казахстана отметил, что в стране созданы более привлекательные условия для малого

перспективе она может стать инвестиционным центром Евразийского экономического союза.

Также Президент Казахстана поручил продолжить работу по оздоровлению финансовой системы. В частности, ФНБ «Самрук-Казына» должен выйти из активов банков второго уровня. Данному фонду следует переходить к своей главной задаче – улучшению корпоративного управления, увеличению активов, созданию эффективных бизнес-структур вокруг национальных холдингов. Глава государства подчеркнул, что в целом в первом полугодии проведена огромная работа: «Это результат энергичной работы всех структур Правительства и акимов регионов. Я также благодарен депутатам Парламента страны за оперативное принятие ряда

тенге в 2013 году. По итогам 2013 года производительность труда в обрабатывающей промышленности составила 57,5 тыс. долларов, - с перечисления этих главных целевых показателей начал свое выступление Ерболат Досаев. По его словам, в целом, за прошедшие пять лет госпрограмма обеспечила достижение высоких темпов роста в обрабатывающих сферах, создание новых отраслей, развитие индустриальной инфраструктуры, стимулировала рост сектора услуг, а также смогла обеспечить уровень занятости в период мирового финансового кризиса, выполняя роль главного антикризисного инструмента.

Более детальную информацию о достижениях, достигнутых в ходе прошедших пяти лет, предоставил Асет

бизнеса, который работают по таким направлениям в селе, как переработка шкур, шерсти, хлопка, рыбы, производство макарон и кондитерских изделий. Предпринимателям предоставлено 70-процентная налоговая льгота по НДС.

- Сегодня во всем мире отмечается «инвестиционный голод». Поэтому государство идет на затраты и риски, связанные с поддержкой инвесторов. Мы делаем все, чтобы деловой климат в нашей стране оставался таким же благоприятным. По итогам моего визита в конце мая в КНР наша экономика привлекла еще 10 млрд долларов инвестиций. За этими инвестициями стоит создание новых предприятий химической, нефтегазовой, электроэнергетической, добывающей отраслей в Жамбылской, Мангистауской, Актюбинской, Алматинской, Южно-Казахстанской, Костанайской и Карагандинской областях. Это инновационные, науко- и капиталоемкие производства, которые изменят облик целых регионов, - подчеркнул Глава государства.

Нурсултан Назарбаев отметил, что Казахстан обладает рядом преимуществ, которые делают нашу страну сильным игроком на инвестиционном рынке, а в

важнейших законопроектов, которые позволили осуществить запланированное. Нам следует думать о следующих задачах, мы только в начале пути. Наша задача состоит в том, чтобы обрабатывающая промышленность достигла по своему уровню сырьевую отрасль, а в перспективе превысила ее.

Новая пятилетка - новые задачи

Об итогах последних пяти лет и о том, что будет сделано в предстоящую пятилетку, Главе государства рассказали в то время еще министр экономики и бюджетного планирования Ерболат Досаев и заместитель Премьер-Министра – Министр индустрии и новых технологий Асет Исекешев.

- В целях финансового обеспечения программы в период 2010-2013 годы было выделено порядка 3,7 трлн. тенге. Кроме того, на реализацию инвестиционных проектов было привлечено более 2,4 трлн. тенге частных инвестиций. С учетом среднегодовых темпов роста экономики 6,4%, обеспечен рост реального ВВП на 30% по итогам 2013 года к базе 2008 года. В номинальном выражении за указанный период произошло удвоение ВВП до 34,1 трлн.

Исекешев, сделав акцент на главных индикаторах прогресса.

- Так, инновационная активность предприятий выросла вдвое (с 4 до 8%). А энергоёмкость ВВП снизилась с 2008 по 2012 год на 13,6%, - сообщил он. По его словам, с началом реализации первой госпрограммы ФИИР обрабатывающая промышленность росла быстрее добывающей и выросла почти в два раза.

Основными драйверами роста обрабатывающей промышленности стали машиностроение, стройиндустрия и химическая промышленность. Машиностроение выросло на 75%, производство неметаллической, минеральной продукции на 47% и химическая промышленность на 28%.

- Как результат, Казахстан добился высоких темпов роста обрабатывающей промышленности (более 8%) и занял второе место по этому показателю после Турции, опередив Россию, Южную Корею и Польшу. При том, что за последние годы наблюдается падение обрабатывающей промышленности в Беларуси на 5% и минимальный рост в России на 0,1%, - подчеркнул А. Исекешев.

Еще одним из достижений первого этапа индустриализации можно назвать изменение структуры обрабатывающей промышленности. К традиционно сильным металлургии и пищевой промышленности добавились динамично развивающиеся новые отрасли - нефтепереработка и машиностроение.

- Например, с 2008 по 2013 год отечественное производство автомобилей выросло в 11 раз. Каждый 4-ый новый продаваемый автомобиль на территории страны сделан в Казахстане, - отметил он.

Кроме этого, на фоне снижения сектора ремонта и услуг резко выросло производство готовой продукции. Так, железнодорожное машиностроение вырос-

ло в 21 раз, выпуск автотранспортных средств - в 5 раз, сельхозмашиностроение - в 2 раза. Если в 2008 году более половины всего производства приходилось на ремонт и услуги (57%), то сегодня появилось производство готовой продукции - ж/д машиностроение, электрооборудование, автотранспортные средства.

- В целом за 4,5 года в Казахстане было реализовано 672 проекта, создано 69 тыс. рабочих мест, - констатировал Асет Исекешев.

По данным ведомства, около 80% проектов работают по плану, из них порядка 300 проектов уже вышли на полную проектную мощность. Однако, по его признанию, около 70 проектов испытывают сложности в стабильной загрузке предприятий, связанные с ухудшением внешних условий. Наиболее распространенными причинами ухудшения ситуации являются санкции, отсутствие доступа к капиталу, длительная процедура сертификации продукции, завоевание рынков сбыта.

Тем не менее, пакет мер созданных по поручению Главы государства, включая 1 трлн. тенге, выделяемый из Нацфонда, помогут этим предприятиям выйти на мощность в течение 2-3 лет.

Перечисляя достижения, вице-премьер не стал умалчивать и о проблемных

проектах. На сегодня их количество сократилось почти втрое: с 35 до 13. Работа по ним будет продолжена совместно с акиматами и нацкомпаниями.

- У нас осталось полгода до завершения первой пятилетки. Не все удалось достичь, есть недостатки, были ошибки. Многие скорректировано, - отметил Асет Исекешев.

В целом, по его информации, до конца текущего года будет введено 120 проектов на 700 млрд. тенге.

При разработке госпрограммы второй «пятилетки» Правительство учло положительный опыт и недостатки первого этапа индустриализации.

- Например, с учетом рекомендаций международных организаций, таких

народными финансовыми организациями.

Из общего объема инвестиций порядка 6,6 трлн. тенге на реализацию ГПФИИР-2, 6 трлн. тенге планируется привлечь за счет инвестиций квазигосударственного и частного сектора. Бюджетное финансирование составит порядка 650 млрд. тенге, в том числе за счет 1 трлн. тенге, выделяемых из Нацфонда.

- Таким образом, будет реализован подход «финансового рычага», предусматривающий привлечение на каждый тенге государственных инвестиций минимум 4 тенге частных инвестиций, - заметил Досаев.

В будущем, в рамках второй программы

индустриализации также запланировано широкое участие частного бизнеса, в том числе, малого и среднего. Для этого Правительством проводится работа по кардинальному совершенствованию механизмов поддержки МСБ, улучшению делового климата.

Кроме этого, с учетом критики Главы государства, с будущего года «Схема рационального размещения производственных мощностей» будет интегрирована в Генеральную схему организации территории до 2030 года.

- В результате ГПФИИР-2 будет четко увязана с региональной спецификой. Для каждого региона будет определена своя экономическая специализация, что позволит избежать дублирования проектов, обеспечит эффективное размещение производств по территории страны, а также укрепит производственную кооперацию между регионами, - подчеркнул Ерболат Досаев.

В рамках мероприятия также состоялся телемост с регионами, в ходе которого был представлен ряд действующих и строящихся индустриально-инновационных объектов. По окончании телемоста Главе государства был торжественно вручен знак «Почетный металлург».

Законотворительная база уже готова. Со второй половины текущего года будет начата активная работа с целевыми иностранными инвесторами и между-

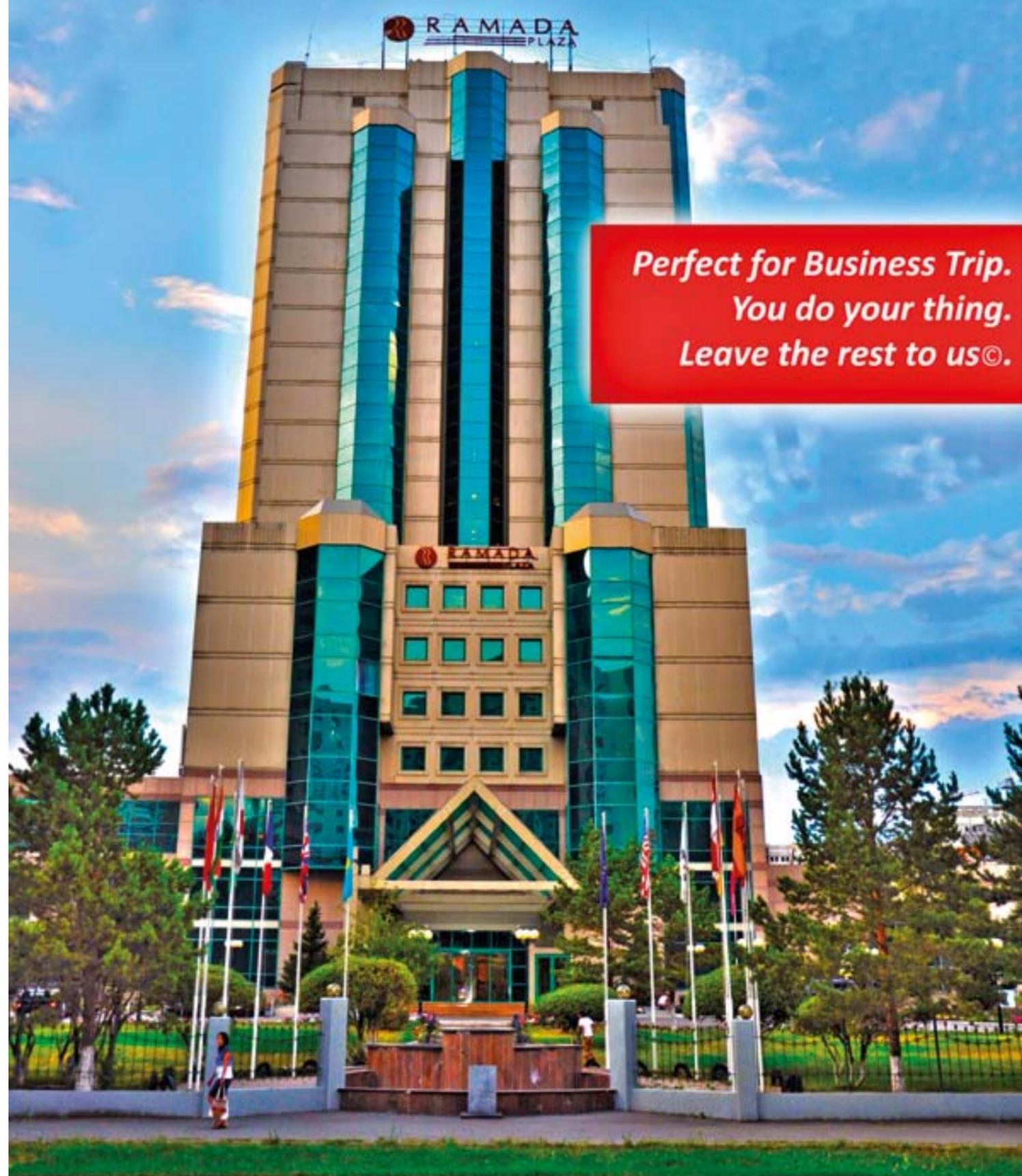


ло - в 21 раз, выпуск автотранспортных средств - в 5 раз, сельхозмашиностроение - в 2 раза. Если в 2008 году более половины всего производства приходилось на ремонт и услуги (57%), то сегодня появилось производство готовой продукции - ж/д машиностроение, электрооборудование, автотранспортные средства.

как Всемирный банк и Азиатский банк развития (АБР), упор будет сделан не только на диверсификацию отраслей, но и на диверсификацию торговых партнеров и номенклатуры товаров и услуг при экспорте, - сообщил Е. Досаев. Согласно оценкам экспертов АБР, Казахстан сегодня экспортирует лишь 127 позиций со сравнительным преимуществом по отношению к другим странам. А такие страны, как Малайзия и Тайланд, где уровень дохода аналогичен казахстанскому, экспортируют около 800 товарных позиций.

Таким образом, у Казахстана есть потенциал удвоить число экспортируемых товаров до 300 наименований, что позволит выйти ему на уровень таких стран как Бразилия, Чили, Россия. Также для второй пятилетки разработан широкий инструментарий финансовой поддержки промышленных компаний и частного сектора в целом, включающий оздоровление банковской сферы, активное привлечение новых инвестиций и расширение механизмов государственно-частного партнерства.

Законотворительная база уже готова. Со второй половины текущего года будет начата активная работа с целевыми иностранными инвесторами и между-



*Perfect for Business Trip.
You do your thing.
Leave the rest to us®.*



Ramada Plaza Astana

47, Abay avenue
010000 Astana, Kazakhstan
tel.: 8 7172 39 10 00
fax: 8 7172 39 10 10/12
hotel@ramadaplazaastana.kz
www.ramada.com



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

УСЛОВИЯ И ВОЗМОЖНОСТИ

АЛИШЕР ТАСТЕНОВ

ПРИВЛЕЧЕНИЕ И ЭФФЕКТИВНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭКОНОМИКУ КАЗАХСТАНА ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВОЙ ВЗАИМОВЫГОДНОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА МЕЖДУ ГОСУДАРСТВАМИ



Сегодня Казахстан входит в «двадчатку» самых привлекательных для инвесторов стран. В результате проводимой работы, с 2005 по 2013 годы, в экономику было привлечено \$ 183,9 млрд. валовых прямых иностранных инвестиций. При этом 55% или около \$ 101,8 млрд. привлечены с 2010 года

Создавая необходимые условия

Ключевым фактором привлекательности для инвесторов выступает макроэкономическая, социальная и политическая стабильность Казахстана. Среди основных преимуществ нашей страны называют богатейшие природные ресурсы, инициативы по региональной интеграции и совершенствование делового климата. В частности, согласно рейтингу Всемирного Банка по ведению бизнеса в 2013 году Казахстан занял 50 место из 185, значительно опережая большинство стран СНГ. Для сравнения в 2012 году наша республика занимала 53 место. Благодаря этому Казахстан укрепляет свои позиции в качестве привлекательного направления для осуществления инвестиций. В рамках повышения инвестиционной привлекательности казахстанской экономики в 2010 году была разработана отраслевая Программа по привлечению инвестиций, развитию специальных экономических зон и стимулированию экспорта в Республике Казахстан. В этом году реализация программы завершается. Главной задачей этой Программы выступает создание привлекательных условий для прямых инвестиций в не-

сырьевые экспортоориентированные и высокотехнологичные производства и интеграция в мировую торговую систему через продвижение экспорта обработанных товаров. В 2010 году запущен Национальный инвестиционный веб-сайт на 12 языках, на котором можно найти всю необходимую информацию о ведении бизнеса в стране, вплоть до стоимости коммунальных услуг в каждом регионе. С целью создания единой системы учета и мониторинга инвестиционных проектов, требующих инвестиций и реализуемых с участием иностранных инвесторов была разработана онлайн база данных инвесторов и проектов. Начиная с 2012 года, существенно расширены меры государственной поддержки инвестиций для стратегических инвестиционных проектов, усовершенствовано законодательство по развитию специальных экономических зон в части их создания на частных землях. В целях совершенствования экономической политики и инвестиционного законодательства созданы специальные экономические зоны (СЭЗ) с конкретной отраслевой направленностью. Основными целями СЭЗ являются разработка и реализация прорывных инвестиционных проектов по созданию и развитию промышленности, осуществление интеграции казахстанской продукции в общемировую систему производства и сбыта. Принят новый закон о СЭЗ, предусматривающий существенное расширение действующего пакета льгот и упрощение разрешительных процедур для участников СЭЗ.

Предоставляя новые возможности

Важное значение в создании благоприятных условий для инвесторов занимает установление прямого диалога между государственными органами и инвестором. В этом направлении активно действует Совет иностранных инвесторов под председательством Главы государства для решения стратегических вопросов. 12 июня этого года в Боровом состоялось 27-ое пленарное заседание Совета иностранных инвесторов при Президенте РК, которое было посвящено вопросам участия инвесторов в реализации второй индустриально-инновационной пятилетки. Программа позволит защитить отечественную экономику от возможного негативного внешнего влияния. Для успешного достижения этой задачи необходимо привлекать новые инвестиции. За период первой пятилетки индустриализации по итогам конференции ООН по торговле и развитию Казахстан вошел в 20-ку стран по объему привлеченных иностранных инвестиций и занимает 2-е место среди стран с переходной экономикой. На годы реализации ГПФИИР приходится свыше 70% всех валовых прямых инвестиций, привлеченных в обрабатывающий сектор с 2005 года, что

составляет 14 миллиардов долларов. В настоящее время совместно с иностранными инвесторами реализуется более 100 проектов. В этой связи работу по развитию благоприятного режима для привлечения иностранных инвестиций государство намерено продолжить и в рамках второй пятилетки индустриализации, которая стартует в следующем году. По итогам заседания Совета иностранных инвесторов Нурсултан Назарбаев подписал Закон «Об улучшении инвестиционного климата в Казахстане», направленный на расширение поддержки иностранных и отечественных инвесторов. Благодаря ему вводятся меры по улучшению инвестиционного климата в стране, включая освобождение на 10 лет от корпоративного подоходного налога, на 10 лет от земельного налога, на 8 лет от имущественного налога. Кроме того, при вводе предприятия в проектную мощность, государство будет субсидировать до 30% капитальных вложений инвесторов. Еще одним решением является обеспечение возможности привлечения рабочей силы на весь период реализации инвестиционного проекта и один год после ввода объекта в эксплуатацию без каких-либо квот и разрешений. Также инвесторам будет гарантирована стабильность законодательства в отношении увеличения ставок всех налогов и платежей, кроме налога на добавленную стоимость и акцизов. Глава государства подчеркнул, что для инвесторов при работе с государственными учреждениями будет внедрен принцип «одного окна». Помимо этого, для обеспечения защиты прав и интересов инвесторов на законодательном

уровне будет внедрен институт «инвестиционного омбудсмена». Пример таких стран как Сингапур, Китай, Корея и других показывает, что привлечение иностранного капитала наряду с трансфертом технологий и знаний способствует значительному увеличению производственного потенциала страны. В этой связи, политика привлечения зарубежных инвестиций на сегодняшний день всецело направлена на внедрение новых технологий в производство и повышение квалификации персонала. Поэтому привлеченные иностранные инвестиции позволяют значительно активизировать дальнейшее развитие экономики Казахстана. Это будет выражаться в реальном улучшении производственной структуры экономики, создании нового высокотехнологичного производства, модернизации основных фондов и технического перевооружения многих предприятий, внедрении передовых достижений в области менеджмента, маркетинга и ноу-хау и т.д.

Определяя дальнейшие перспективы

Иностранные инвесторы, уже работающие в Казахстане, настроены оптимистично в отношении будущего страны. По-

мимо инвестиций в добывающие отрасли, новые возможности сегодня открываются и в стратегических секторах, в частности в сельском хозяйстве, сфере услуг и медико-биологической отрасли. Однако нехватка знаний о местном рынке зачастую усложняет задачу внедрения инноваций и реализации необходимых стратегий. Иностранные компании, начинающие работать в стране, могут преодолеть эти трудности, используя стратегию, которая предусматривает создание совместных предприятий с участием местного бизнеса и государства, а также партнерств с местными поставщиками и исследовательскими фирмами. Формирование Евразийского экономического союза Казахстана, России и Беларуси будет способствовать созданию более благоприятных условий для ведения бизнеса в стране. Следует отметить, что с расширением экономического пространства без административных барьеров и таможенных пошлин, интерес иностранных инвесторов уже значительно повысился. Кроме того, вступление Казахстана во Всемирную торговую организацию создаст дополнительные благоприятные условия для инвесторов, поскольку в нашей стране будут применяться международные правила в области торговли, инвестиций, защиты интеллектуальной собственности. Благодаря этим инициативам компаниям будет проще выходить на рынки, расширять клиентскую базу и получать доступ к современным технологиям. Дополнительными плюсами являются предсказуемость и прозрачность торговой политики Казахстана наряду с эффективностью правовой системы.

Приоритетные векторы развития

НАЦИОНАЛЬНАЯ ПАЛАТА ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ



За достаточно короткий период времени Национальная палата сумела выстроить эффективную систему по предоставлению интересов отечественных предпринимателей, создать диалоговые площадки для усиления взаимодействия бизнеса и государства, консолидировать бизнес-сообщество Казахстана

АЛИШЕР ТАСТЕНОВ

Первые итоги

25 июня в Астане состоялся I Съезд Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Инновационность, эффективность, конкурентоспособность - вектор развития бизнеса сегодня», который собрал около 300 делегатов и гостей, среди них представители региональных советов и палат предпринимателей, отраслевых бизнес-ассоциаций, государственных органов, общественных объединений.

Выступая перед участниками съезда, Премьер-Министр РК Карим Масимов подчеркнул, что на Национальную палату предпринимателей, которая создана при поддержке Главы государства, возложены серьезные задачи по поддержке и развитию отечественного бизнеса. По оценке главы Правительства, Палата продемонстрировала в своей работе профессиональный, ответственный подход и стала надежной опорой бизнес-сообщества Казахстана.

Как отметил Председатель Президиума Национальной палаты Тимур Кулибаев, НПП состоялась в качестве компетентного партнера, способного вести конструктивный диалог с Правительством в интересах развития отечественного бизнеса и нашей страны. «Мы активно включились в работу и за это время выстроена система по представлению интересов бизнеса на республиканском уровне, с правительством. Сформирован Совет национальных инвесторов при Президенте РК, межведомственные комиссии по вопросам предпринимательства возглавляет Премьер-министр РК. Мы также сформировали рабочие группы при отраслевых министерствах. Начата успешная работа по предоставлению защиты прав предпринимателей. Для этого подписаны соглашения с Генеральной прокуратурой, финансовой полицией», - отметил Тимур Кулибаев. Сегодня Нацпалата оказывает прямую практическую помощь бизнес-сообществу. Созданы Советы по защи-

те прав предпринимателей в центре и регионах. Действует call-center, куда предприниматели могут ежедневно обращаться за консультацией.

С момента создания НПП отработаны более 10 тысяч обращений, писем, запросов, из них более 1 770 запросов на проведение экспертизы проектов нормативно-правовых актов. Запущен Единый реестр проблемных вопросов предпринимателей и Карта их решения, куда вошли 416 системных проблем бизнеса.

Значительная работа была проведена Палатой по устранению административных барьеров в регионах. Так, ревизия действующего законодательства позволила разработать более 400 поправок, 239 из которых были

ской инициативы и направить усилия и инвестиции бизнеса в развитие отечественной экономики. Была

С 1 января 2015 года будут отменены все плановые проверки субъектов предпринимательства. В результате снизится административная нагрузка, это даст возможность бизнесу заняться своим развитием на деле, а не отвлекаться на контакты с контролерами. Также это позволит государственным контрольно-надзорным органам выстроить более результативную работу по контролю за теми сферами, которые на них возложены. По поручению Нурсултана Назарбаева до конца этого года должна быть подготовлена единая Программа развития и поддержки предпринима-



НА НАЦИОНАЛЬНУЮ ПАЛАТУ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ, КОТОРАЯ СОЗДАНА ПРИ ПОДДЕРЖКЕ ГЛАВЫ ГОСУДАРСТВА, ВОЗЛОЖЕНЫ СЕРЬЕЗНЫЕ ЗАДАЧИ ПО ПОДДЕРЖКЕ И РАЗВИТИЮ ОТЕЧЕСТВЕННОГО БИЗНЕСА

СЕГОДНЯ НАЦПАЛАТА ОКАЗЫВАЕТ ПРЯМУЮ ПРАКТИЧЕСКУЮ ПОМОЩЬ БИЗНЕС-СООБЩЕСТВУ. СОЗДАНЫ СОВЕТЫ ПО ЗАЩИТЕ ПРАВ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ В ЦЕНТРЕ И РЕГИОНАХ. ДЕЙСТВУЕТ CALL-CENTER

одобрены межведомственной комиссией.

Наряду с этим, Национальная палата предпринимателей принимала активное участие в разработке программы «Агробизнес-2020». В частности, это касалось предложений по вопросу субсидированной ставки вознаграждения, инвестиционных субсидий в приоритетных отраслях. Палата осуществляла помощь крупным и средним агрохолдингам, занятым в сфере растениеводства, которые в связи с низкими ценами на продукцию и неблагоприятными погодными условиями испытывали сложности с выплатой кредитов.

НПП инициировала ряд совещаний, в том числе с участием Премьер-Министра, с целью внесения изменений в правила оздоровления компаний сельхозсектора. В результате правительством было выделено 300 млрд. тенге для рефинансирования кредитов сроком на 9 лет с 7% ставкой.

Дальнейшие векторы

По итогам съезда была утверждена Стратегия становления и развития Национальной палаты предпринимателей до 2017 года. Основной долгосрочной целью Палаты определено содействие росту доли МСБ в экономике к 2030 году на уровне не менее 40-50% ВВП. К 2017 году планируется обеспечить рост предприниматель-

тельства. Глава Правительства Карим Масимов поручил ряду министерств совместно с НПП внести и подготовить предложения по решению вопросов доступности кредитов для сельских предпринимателей, по разработке типового регламента взаимодействия госорганов с НПП, а также по возможности вовлечения аккредитованных в НПП ассоциаций в процесс проведения отраслевых исследований, разработки стандартов, регламентов.

Кроме того, было предложено задействовать ресурсы Национальной палаты для замера на регулярной основе рейтинга делового климата в регионах и к подготовке ежегодного национального доклада о состоянии предпринимательской активности в Казахстане.

В течение года начнут свою работу бизнес-школы, где каждый желающий сможет получить знания по основам предпринимательства. Бизнес-школы будут действовать во всех регионах Казахстана, как в офлайн-режиме, так и через интернет. Тем самым, первый съезд определил приоритетные вектора развития Национальной палаты предпринимателей, которые направлены на оптимизацию бизнес-сообщества, выстраивание удобных и благоприятных условий для дальнейшей работы во всех сферах предпринимательства.

С МОМЕНТА СОЗДАНИЯ НПП ОТРАБОТАНЫ БОЛЕЕ 10 ТЫСЯЧ ОБРАЩЕНИЙ, ПИСЕМ, ЗАПРОСОВ, ИЗ НИХ БОЛЕЕ 1 770 ЗАПРОСОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОЕКТОВ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ



Казахстан и Россия обсудили вопрос поставок карачаганакского газа

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО "ГАЗПРОМ" АЛЕКСАНДР МЕДВЕДЕВ И УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН ДО ПОСЛЕДНЕГО ВРЕМЕНИ ЗАНИМАВШИЙ ПОСТ МИНИСТРА НЕФТИ И ГАЗА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ОБСУДИЛИ ПРОДЛЕНИЕ ДО 2038 ГОДА ДОЛГОСРОЧНОГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ГАЗА КАРАЧАГАНАКСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В ходе встречи в Астане стороны обсудили перспективы совместного освоения Имашевского газоконденсатного месторождения, возможности развития газотранспортных систем России и Казахстана.

"Газпром" и "НК "КазМунайГаз" с 2002 года сотрудничают в рамках совместного предприятия "КазРосГаз", созданного на паритетной основе для покупки газа Карачаганакского месторождения, его переработки на Оренбургском газоперерабатывающем заводе и продажи потребителям Казахстана и России.

Трансграничное Имашевское газоконденсатное месторождение расположено в 60 километрах к северо-востоку от Астрахани на территории России и в 250 километрах к юго-западу от Атырау в Курмангазинском районе Казахстана. Разведанные запасы газа Имашевского месторождения составляют более 100 миллиардов кубометров, содержание сероводорода - 15-17 %.



МЕМОРАНДУМ О ВЗАИМОПОНИМАНИИ

между Ассоциацией KAZENERGY, компанией «Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.» и ТОО «PSA» по развитию отечественной промышленности



Во время визита Премьер-Министра Республики Казахстан Масимова К.К. в г. Аксай был подписан трехсторонний Меморандум о взаимопонимании между Ассоциацией KAZENERGY, компанией «Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.» и ТОО «PSA» касательно формирования рабочей группы по определению перечня товаров, работ и услуг для кластерного производства. Данная инициатива предполагает образование совместных предприятий с заинтересованными западными производителями. При этом предполагается создание новых мощностей, или модернизация существующих производств.

На церемонии подписания, состоявшейся в Аксайском индустриальном парке, присутствовали члены правительства РК во главе с Премьер-Министром РК Каримом Масимовым, руководство Западно-Казахстанской области, Ассоциации KAZENERGY, Полномочного органа - ТОО «PSA», компаний-партнеров по «Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.», международные эксперты, а также более двухсот представителей казахстанского бизнес-сообщества.

Комментируя подписание данных соглашений о сотрудничестве, генеральный директор КПО Дамиано Ратти сказал: «КПО и компании-партнеры по Карачаганакскому проекту всецело поддерживают инициативы правительства Республики по развитию производства и сервисных кластеров, и намерены приступить к реализации проектов, обозначенных в Актауской Декларации, а также тех, которые необходимы в рамках проектов дальнейшего расширения на Карачаганаке».

«КПО недавно завершила экономическую и техническую оценку «Проекта расширения Карачаганак» (ПРК). Стратегия ПРК по развитию местного содержания нацелена на локализацию требуемых проектом товаров, работ и услуг.

Проект обеспечит создание новых рабочих мест для местных жителей и передачу им передового опыта. В целом, данная стратегия послужит долгосрочному развитию казахстанских предприятий, а также внедрению новых технологий посредством создания совместных предприятий между заинтересованными казахстанскими и западными компаниями», - сказал он.

Ассоциация «KAZENERGY» поддерживает инициативу КПО, направленную на дальнейшее развитие Карачаганакского месторождения. Поставка материалов, оборудования, продукции и услуг из казахстанских источников обеспечит местным производителям полные и равные возможности для конкурирования с иностранными производителями при выборе производителей ТРУ для нужд недропользователей. Данный подход позволит иностранным компаниям выйти на рынок и территорию РК, тем самым создавать совместные предприятия, консорциумы или альянсы с казахстанскими компаниями в рамках проведения ранних тендеров, при условии отсутствия отрицательного воздействия для КПО в отношении стоимости, эффективности, рабочих параметров, условий поставки и качества. КПО – одно из первых предприятий в Республике Казахстан, успешно внедрившее программу развития казахстанского содержания. Она позволила задействовать в освоении Карачаганак более трех тысяч казахстанских предприятий, которые в целом с 1998-2013 гг. получили от КПО заказов на сумму более 4 миллиардов долларов США. В прошлом году доля казахстанского содержания в контрактах КПО на поставку товаров, работ и услуг превысила 50 процентов, что в денежном выражении составило 461,1 миллионов долларов США.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ АССОЦИАЦИИ «KAZENERGY»

Становление Казахстана участником глобальной технологической революции, определенное одним из составляющих будущего благополучия страны, возможно лишь путем развития отечественного научно-исследовательского блока и усиления стратегических инновационных направлений. Достойным вкладом Ассоциации «KAZENERGY» в данном направлении должна стать деятельность Научно-технического совета, созданного решением 13-го Совета Ассоциации от 1 июля 2012 года.

Целью данного совета является обсуждение и выявление наиболее эффективных направлений научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и инновационных технологий в нефтегазовой и энергетической сферах с целью содействия их планированию, финансированию, организации, разработке и практическому применению в деятельности компаний-членов, входящих в Ассоциацию. Основной задачей данного консультативно-совещательного органа является содействие организации и координации научной, научно-технической, инновационной и внедренческой деятельности в организациях Ассоциации. Учитывая наукоёмкость и имеющийся потенциал инновационности нефтегазового и энергетических секторов, именно за нашими компаниями остается во-многом решающее слово в создании и продвижении научно-технологических разработок.

Учитывая важность поставленных перед Научно-техническим советом целей и задач, деятельность данного органа получила поддержку со стороны Министерства нефти и газа РК и Министерства индустрии и новых технологий РК.

Состав НТС утвержден решением Исполнительного комитета Ассоциации и сформирован из числа авторитетных и высококвалифицированных экспертов нефтегазовой индустрии.

В целях рационального функционирования НТС – состав условно разделен на два Блока. Первый блок – геология, разведка, добыча. Второй блок – транспортировка, переработка, энергетика, в т.ч. альтернативные источники, экология.

Объединение в рамках Совета представителей государственного и частного секторов, научной и бизнес-эли-

ты, теоретиков и практиков отрасли, нацелено на формирование коллегиального объективного мнения, отражающего интересы всей нефтегазовой и энергетической индустрии и активное транспарентное сотрудничество в целях научно-инновационного развития страны.

На сегодняшний день уже разработаны и утверждены внутренние нормативные документы, а также план работы НТС на 2014-2015 гг. Согласно Положению об НТС, заседания проходят один раз в квартал.

На прошедших заседаниях НТС обсуждались вопросы реализации Дорожной карты научно-технологического развития добывающего сектора нефтегазовой отрасли, генеральной схемы газификации Казахстана, а также рассмотрели вопросы по переходу к международным стандартам учета запасов.

Отдельное заседание было посвящено теме альтернативных источников энергии и «зеленой» экономике. На заседании обсуждались вопросы развития альтернативной энергетики в Казахстане.

Наряду с экспертами из числа АО «НАК «Казатомпром», «Самрук-Энерго» и АО «КИНГ» докладчиками выступили специалисты Министерства охраны окружающей среды РК, озвучившие основные направления политики Правительства по переходу на «зеленую» экономику. Особое внимание было уделено содержанию поправок в Закон РК «О поддержке использования ВИЭ», вносимым МООС с учетом поставленных целей до 2050 года, современных тенденций в мировой экономике и технологиях.

В будущем планируется заслушать более детальную информацию о ходе реализации модераторами направлений Дорожной карты, развитии нефтехимии и нефтепереработки в Казахстане и многие другие вопросы.

Вопрос развития научно-инновационной составляющей является основополагающей задачей деятельности Совета. Более того, международный обмен опытом, информацией и знаниями на регулярной основе на базе различных диалоговых площадок «KAZENERGY» выступает одним из инструментов Ассоциации и, в частности, Совета по развитию научно-технического потенциала отрасли.



www.scata.kz сайты мен қалаңыздағы әуе қассаларынан билеттер сатып алу
Покупка билетов на www.scata.kz и в авиакассах вашего города

8 (7252) 99 88 80

Энергетическое партнерство

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

Казахстан и США договорились углублять сотрудничество в области энергетики. Теперь помимо добычи нефти и газа речь зашла и о совместной работе в сфере развития альтернативных источников энергии. Таковы результаты визита в Астану первого заместителя министра энергетики США Дэниела Понемана

Заметным событием в последней неделе июня для энергетической отрасли стал визит в Астану первого заместителя министра энергетики США Дэниела Понемана.

Персона заокеанского гостя интересна тем, что в свое время он был специальным советником президента США и одновременно курировал экспортный контроль в Совете национальной безопасности. В его обязанности входила разработка и внедрение политики США в таких отраслях, как сотрудничество по использованию мирного атома, ракетная технология, космические программы, определение санкций, контроль над химическим и биологическим оружием и политика передачи обычных вооружений. Ему доверяли участие в важных переговорах и консультациях с правительствами стран Африки, Азии, Европы, Латинской Америки и бывшего Советского Союза.

Даниелу Понеману, как никому другому, близка политика, проводимая Главой нашего государства, связанная с нераспространением ядерного оружия. Он автор таких книг, как «Ядерная сила в развивающемся мире» и

«Вступление в критический режим: первый северокорейский ядерный кризис».

- Отказавшись от ядерного арсенала, унаследованного после распада Советского Союза и продолжая свою приверженность сокращению использования высокообогащенного урана, Казахстан стал лидером в области ядерной безопасности и нераспространения, - заметил заместитель министра Д. Понеман, отвечая на вопросы казахстанских журналистов в ходе прошедшей по итогам его визита в Астану пресс-конференции. Кстати, это уже его третья по счету поездка в Казахстан и по количеству встреч она была очень насыщенной. На этот раз заместитель министра по энергетике США встретился с Премьер-министром Каримом Масимовым, тогдашним замести-

телем премьер-министра - министром индустрии и новых технологий Асетом Исекешевым, а также с министром иностранных дел Ерланом Идрисовым, Узакбаем Карабаиным, Нурланом Каппаровым, Председателем Правления АО «НК «КазМунай-Газ» Сауатом Мынбаевым, Председателем Ассоциации KAZENERGY Тимуром Кулибаевым, Владимиром Школьниковым, председателем комитета атомной энергетики Мажитом Шапиловым,

Даниел Понеман также побывал в недавно открывшемся в Астане Международном научно-техническом центре при Назарбаев Университете, где встретился с группой приглашенных из США ученых, специализирующихся в вопросах энергетики из национальной лаборатории Беркли. - Я был одним из первых, кто работал над идеей создания такого Центра и я очень рад, что эта идея вылилась в форму успешного двухстороннего сотрудничества. Тот факт, что амери-

канские ученые из Беркли и национальных лабораторий США работают совместно с казахстанскими коллегами в Астане над новыми технологиями, говорит о том, что ваша страна нацелена на обеспечение стабильного будущего, - заметил Д. Понеман.

Даниел Понеман напомнил, что между США и Казахстаном уже давно налажено стратегическое партнерство с высокой динамикой взаимодействия в таких сферах, как нефть и газ, ядерная безопасность, электроэнергетика. - У нас есть новые сферы для расширения сотрудничества - это развитие новых технологий. Речь идет о возобновляемых источниках энергии, энергоэффективности и мирном использовании ядерной энергии. Казахстан в рамках подготовки к ЭКСПО - 2017 должен определиться, какие из этих направлений для него наиболее интересны, чтобы мы в дальнейшем могли нацелить фокус наших совместных усилий на конкретных областях и

получить максимальный результат, - отметил американский гость. Он напомнил, что США ведут серьезные исследования и уже имеют готовые наработки по использованию альтернативных источников энергии, в частности, ветряной, солнечной, геотермальной энергии, энергии биомасс.

Как выяснилось, еще одной целью визита Д. Понемана стала дискуссия с Узакбаем Карабаиным вопроса, связанного с развитием проекта Кашаган, в разработке которого участвует крупнейшая в мире американская нефтегазовая корпорация ExxonMobil. - В правительстве США очень четкое понимание роли нашей компании, которая вовлечена в освоение месторождения Кашаган. С точки зрения национальной безопасности наши страны заинтересованы, чтобы рынок получал достаточно нефти и природного газа. И Кашаган будет играть в этом важную роль. Мы также заинтересованы в разработках таких проектов, как Карачаганак и Тенгиз, - сказал Д. Понеман.

Он напомнил, что президент США Барак Обама придает большое значение вопросам энергетической безопасности и, конечно же, диверсификации поставок углеводородов, что в последнее время обрело особую актуальность. Не вдаваясь в детали, он подчеркнул, что в ходе встреч была достигнута договоренность: продолжить регулярный диалог на всех уровнях и приложить дополнительные усилия для укрепления и расширения казахстанско-американского стратегического партнерства в области энергетики.



АО «БАТЫС ТРАНЗИТ»
ПОСТРОИТ ГАЗОВУЮ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЮ
НА 25–100 МВАТТ

USTDA PROMOTES GAS-FIRED
AND RENEWABLE POWER IN
KAZAKHSTAN



Казахстанская энергетическая компания АО «Батыс транзит» получила грант для поддержки технико-экономического обоснования (ТЭО) строительства газовой электростанции в Северо-Западном Казахстане от Агентства США по торговле и развитию (USTDA). «Мы рады, что данное исследование (ТЭО) будет направлено на нуждающиеся регионы и поддержит развитие промышленности в Актобинской области путем оценки потенциала газовых электростанций и производства возобновляемой энергии», - сказала директор USTDA Леосадия Зак. По ее словам, грант поможет АО «Батыс транзит» определить технические и финансовые возможности в установке газовой электростанции для производства 25-100 МВт электроэнергии, а также даст возможность рассмотреть варианты на производство возобновляемой энергии.

Напомним, Актобинская область нуждается в дополнительном производстве для удовлетворения спроса на электроэнергию в Северо-Западном Казахстане. Этот проект позволит сократить текущие закупки электроэнергии АО «Батыс транзит», а также компенсировать потери при передаче электроэнергии и обеспечить дополнительное питание для электросети в Актобе.

Грант был подписан Послом США и Временным Поверенным в Делах Миссии США в Казахстане Джоном Ордвейем и Председателем Правления АО «Батыс транзит» Курмангазы Ибрагимовым.

Проведение ТЭО финансируемое USTDA будет возможным через конкурс на официальном сайте США Federal Business Opportunities (FBO).

Агентство США по Торговле и Развитию (USTDA) работает в Казахстане с 1992 года в партнерстве с местными компаниями для определения проектов по улучшению экономического развития и диверсификации экономики с участием американских компаний.

АО «Батыс транзит» было основано в ноябре 2005 года в целях реализации проекта «Строительство межрегиональной линии электропередачи Северный Казахстан – Актобинская область» и является одно из первых успешных партнерств между государственным и частным сектором в Казахстане. Учредителями АО «Батыс транзит» являются АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (АО «KEGOC» - 20% акций) и ТОО «Мехэнергострой» (80% акций).

Агентство США по Торговле и Развитию тесно работает с американскими компаниями, открывая им возможности финансировать проекты, запускать пилотные проекты и осуществлять двухсторонние торговые отношения, тем самым создавая устойчивую инфраструктуру и экономический рост в странах-партнерах.

На фото: Посол США и Временный Поверенный в Делах Миссии США в Казахстане Джон Ордвей и Председатель Правления АО «Батыс транзит» Курмангазы Ибрагимов.



U.S. Trade and Development Agency awarded a grant to Batys Transit joint stock company (BTTR) to support a feasibility study for a gas-fired power plant project in northwest Kazakhstan. The grant will help BTTR determine the technical and financial feasibility of a 25-100 megawatt gas-fired power plant, as well as review options for producing renewable energy. “We are pleased that this study will address provincial power needs and encourage industrial development in Aktobe Province by assessing the potential of increasing gas-fired and renewable power generation,” said USTDA Director Leocadia I. Zak.

The Aktobe Province needs additional generation to meet the demand for power in northwestern Kazakhstan. This project will reduce BTTR's current purchasing of grid power to replace its line losses and potentially provide additional power to Aktobe's grid. The grant was signed by the U.S. Chargé d'Affaires, Amb. John Ordway, and BTTR's CEO, Mr. Kurmangazy Ibragimov. BTTR, a private sector transmission line operator established in 2005 to address the need for additional power supply in Aktobe Province, was also one of the first successful public-private partnerships in Kazakhstan.

The opportunity to conduct the USTDA-funded feasibility study will be competed on the Federal Business Opportunities (FBO) website.

The U.S. Trade and Development Agency has worked in Kazakhstan since 1992, partnering with local companies to identify projects that provide the best opportunities for both economic development and economic diversification in cooperation with U.S. firms.

Batys Transit JSC is jointly held by KEGOC (20% of shares) and Mekhenergostroy (80% of shares), a privately-owned Kazakhstan company.

USTDA links U.S. businesses to export opportunities by funding project planning activities, pilot projects, and reverse trade missions while creating sustainable infrastructure and economic growth in partner countries.



Компания «Kerneu Limited» – энергия возможностей!
10 ЛЕТ БЕЗУПРЕЧНОЙ РЕПУТАЦИИ

Мы качественно и профессионально осуществляем проекты в сфере строительства, монтажа и ремонта гидротехнических сооружений, объектов электроэнергетики и систем связи.



НАША СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ

- Проектные и изыскательские работы
- Строительно-монтажные работы в области энергетики и связи
- Строительство, реконструкция, ремонт, и модернизация АЭП и подстанций
- Наладка релейной защиты и автоматизации электрических станций и подстанций
- Строительство гидротехнических сооружений
- Строительство волоконно-оптических кабельных линии связи

Мы опираемся на высокие стандарты ведения бизнеса и используем лучшее из отечественного и мирового опыта.

Каждый наш проект – это вклад в успешное развитие Казахстана и его будущее.

Республика Казахстан, 040800, г. Капшагай, 5 мкр., 36/15
Тел.: +7 (727) 3 300 655, Факс: +7 (727) 3 300 783,
www.kerneulimited.kz, info@kerneulimited.kz

Государственное лицензия: ІСА № 013246 от 19.11.2003 г., МКА № 04129 от 19.11.2003 г.



«ЭКСОНМОБИЛ» компаниясы қазақстанның геология және геофизика саласының дамуына үлесін қосуда

ExxonMobil

2014 жылдың 18-19 маусымы аралығында «ЭксонМобил» корпорациясының Қазақстан Республикасындағы филиалы «ЭксонМобил Қазақстан» (ЭксонМобил) компаниясы "ҚазМұнайГаз" ұлттық компаниясы АҚ, «ҚазМұнайТеңіз» ұлттық компаниясы АҚ, «ҚМГ Қашаған Б.В.» ЖЖШҚ, «PSA LLP» ЖШС және «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» (НКОК) компаниясының геолог және геофизиктеріне арнап «Карбонатты жинауыштардың сипаттамасын анықтау» тақырыбына семинар өткізді. Интерактивтік семинар тұлбалардың жиналуы, диagenез, жинауыштардың сүзу және сиымдылық қасиеттері, сонымен қатар, каротаж диаграммаларына қарап геологиялық деректерді интерпретациялау, жинауыш жыныстарының түрлері және жинауыш үлгілері сияқты тақырыптарды қамтыды. Семинарды «ЭксонМобил» компаниясының көп жылдық еңбек тәжірибелері бар үш геологы өткізді.

Айта кету керек, карбонатты жинауыштар ашылып, игерілген сайын мамандардың карбонатты жыныстар саласындағы білімдерін арттырудың маңыздығы ұлғая түсуде. Ал семинар, өз алдына, ЭксонМобил мамандары мен қазақстандық компаниялар арасында тәжірибе бөлісу алаңына айналды.

Карбонатты жинауыштар мәселесін талқылау «ЭксонМобил» компаниясының ұйымдастырған лекциясында жалғасын тапты. Лекцияны геологтардың бірі Астана қаласының Инженер-мұнайшылар қоғамы бөлімінің тыңдаушыларына жүргізді. Лекция ұлттық және халықаралық компанияларда жұмыс жасап жүрген жас мамандардың және Назарбаев Университеті студенттерінің назарын аударды.

«ЭКСОНМОБИЛ» вносит вклад в развитие геологии и геофизики в Казахстане

Компания «ЭксонМобил Казахстан», филиал корпорации «Эксон Мобил» в Республике Казахстан («ЭксонМобил»), 18-19 июня 2014 года провела семинар «Определение характеристик карбонатных коллекторов» для геологов и геофизиков АО НК «КазМунайГаз», АО МНК «КазМунайТениз», ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.», ТОО «PSA LLP» и «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» (НКОК). Интерактивный семинар охватил такие темы, как системы осадконакопления, диagenез, фильтрационно-емкостные свойства коллектора, а также интерпретация геологических данных по каротажным диаграммам, типы коллекторных пород и модели коллектора. Семинар проводили три геолога компании «ЭксонМобил» с многолетним опытом работы.

Стоит отметить, что по мере открытия и разработки карбонатных коллекторов, возрастает важность совершенствования знаний специалистов в области карбонатных пород. В свою очередь, проведенный семинар послужил хорошей площадкой для обмена опытом специалистов ЭксонМобил и казахстанских компаний.

Обсуждение карбонатных коллекторов продолжилось на организованной «ЭксонМобил» лекции одного из геологов для более широкой аудитории Отделения Общества инженеров нефтяников в Астане. Лекция привлекла внимание молодых специалистов национальных и международных компаний и студентов Назарбаев Университета.

EXXONMOBIL Contributes to Development of Local Geo Science

On 18-19 June 2014, ExxonMobil Kazakhstan Inc., a local subsidiary of the Exxon Mobil Corporation (ExxonMobil), held a Carbonate Reservoir Characterization Workshop for a group of geoscientists from the KazMunayGas National Company, KazMunay-Teniz Offshore National Company, KMG Kashagan B.V., PSA LLP and the North Caspian Operating Company (NCO). The interactive seminar covered carbonate depositional systems, diagenesis and reservoir quality, as well as geology interpretation from well logs, reservoir rock types and reservoir models. The workshop was led by three senior ExxonMobil technical experts.

As new carbonate reservoirs are discovered and developed, it is becoming imperative for experts to upgrade carbonate-related knowledge and skills. In turn, the workshop has been an efficient ground where ExxonMobil's experts and the RoK companies had a chance to share their best practices.

Discussion of carbonate reservoirs continued at the ExxonMobil-sponsored lecture by one of the speakers for a broader audience of the Astana Chapter of the Society of Petroleum Engineers. The lecture drew interest of young professionals from national and international companies and students of the Nazarbayev University.



Sour Natural Gas Capabilities

More than 50 years of experience in development and operations
 Proprietary technologies to separate contaminants from natural gas
 Superior focus on safety, reliability and efficiency

Extensive knowledge and capabilities for the most-challenging natural gas developments



ExxonMobil's facility in Grossenkneten, Germany, successfully employs the company's sour gas technology.

Принадлежащий «ЭксонМобил» завод в г. Гроссенкнетен (Германия) успешно применяет собственную технологию компании по переработке сернистого газа.

Оборудование и технологии по добыче сернистого природного газа

Более чем полувековой опыт по разработке и эксплуатации месторождений

Запатентованные технологии по отделению примесей от природного газа

Непрестанное внимание вопросам безопасности, надежности и эффективности

Глубокие всесторонние знания и возможности для разработки самых сложных месторождений природного газа

ExxonMobil has extensive knowledge of the environmental, technical and cost challenges associated with sour natural gas developments. To meet these challenges, well-defined best practices help select the technologies best-suited for each project's development and production. Our industry-leading research capabilities create the technologies needed to commercialize difficult sour natural gas resources.

Leadership in development, production, processing and disposal

- Operating one of the world's most sour gas fields in LaBarge, Wyoming, with more than 70 percent of acid gas by volume
- LaBarge acid gas injection facility is the second largest in the world. RasGas – an ExxonMobil joint venture with Qatar Petroleum – operates the largest facility in Qatar
- Major sour gas production facilities in the U.S., Germany, Indonesia and Canada. Operations include acid gas removal, sulfur recovery, tail gas treating, acid gas enrichment and injection processes
- Developed and commercialized the most selective and cost effective amine solvent process, broadly known as FLEXSORB®, used

in a variety of gas treating applications including acid gas removal, acid gas enrichment and tail gas cleanup

- Developed Controlled Freeze Zone (CFZ™) technology, a single-step cryogenic distillation process to separate carbon dioxide/hydrogen sulfide from methane.

Performance highlights

- Currently producing about 12 billion standard cubic feet of natural gas per day, much of it from sour gas resources
- Involved in the design or operation of more than 40 sour natural gas treating facilities worldwide using nearly 20 different processes
- Successfully executed projects using sour gas facilities in sensitive environments and populated areas all over the world, such as Germany, the U.S.A. and the Middle East

exxonmobil.com

Source: ExxonMobil Upstream Technology, Leading with Innovation and Integrity, an ExxonMobil publication.

Our Mobile Bay, Alabama, U.S.A. facility utilizes our sour gas technology right off the state's coast in the Gulf of Mexico.

Наша установка в заливе Мобил, шт. Алабама, США, применяет нашу технологию разработки месторождения сернистого газа у побережья штата в Мексиканском заливе

«ЭксонМобил» обладает обширными знаниями экологических, технических и бюджетных вопросов, связанных с разработкой месторождений сернистого природного газа. Для решения таких вопросов применяются передовые методы для выбора технологий, наиболее подходящих для разработки и добычи на каждом месторождении. Наши исследовательские методы и оборудование, занимающие лидирующее положение в отрасли, позволяют создавать технологии, необходимые для промышленной эксплуатации трудных месторождений сернистого природного газа.

Лидирующая роль в сфере разработки, добычи, переработки и реализации

- Компания эксплуатирует одно из самых сернистых месторождений газа вблизи г. Ля Барж, шт. Вайоминг, где объем высокосернистого газа составляет более 70%
- Установка по закачке высокосернистого газа в Ля Барже является второй по величине в мире. Самую крупную установку, находящуюся в Катаре, эксплуатирует «РасГаз» – совместное предприятие «ЭксонМобил» и «Катар Петролеум»
- Крупные объекты по добыче сернистого газа действуют в США, Германии, Индонезии и Канаде. В их деятельность входит удаление высокосернистого газа, извлечение серы, очистка хвостовых газов, обогащение высокосернистого газа и закачка газа

exxonmobil.com

Источник: Технологии ЭксонМобил в сфере разведки и добычи. Лидерство, подкрепленное инновациями и безупречной работой

- Мы разработали и ввели в промышленное использование наиболее селективный и экономный процесс с использованием аминного растворителя, получивший широкую известность под зарегистрированной маркой FLEXSORB® и имеющий ряд применений при очистке газа, включая удаление высокосернистого газа, обогащение высокосернистого газа и очистку хвостовых газов
- Мы разработали технологию Controlled Freeze Zone (CFZ™), которая представляет собой одноступенчатый процесс криогенной дистилляции для отделения углекислого газа/сероводорода от метана

Основные производственные факты

- В настоящее время компания добывает порядка 12 миллиардов стандартных кубических футов (340 миллионов кубических метров) в день – в основном из месторождений сернистого газа
- Компания спроектировала и эксплуатирует более 40 установок по очистке сернистого природного газа по всему миру с применением почти 20 различных производственных процессов
- Успешно реализованы проекты по добыче сернистого газа в экологически чувствительных регионах и населенных районах по всему миру, включая Германию, США и Ближний Восток

Тренды мировой энергетики



В СЕРЕДИНЕ ИЮНЯ В МОСКВЕ ПРОШЕЛ 21-Й ВСЕМИРНЫЙ НЕФТЯНОЙ КОНГРЕСС, КОТОРЫЙ ПРОВОДИТСЯ ПОД ЭГИДОЙ ВСЕМИРНОГО НЕФТЯНОГО СОВЕТА

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

В работе форума приняли участие до 5 тысяч делегатов из 80 стран мира, включая министров нефтяной промышленности, руководителей крупнейших нефтегазовых корпораций, ведущих экспертов и ученых.

НЕМНОГО ИСТОРИИ

Всемирный нефтяной конгресс (World Petroleum Congress) - важнейшее событие в нефтегазовой индустрии, проводимое Постоянным Советом Всемирного Нефтяного Конгресса (WPC). Впервые WPC открыл свои двери в Лондоне в 1933 году. С тех пор он проводится с периодичностью один раз в три года с ротацией места проведения.

Страна-хозяйка конгресса определяется тайным голосованием стран-членов Всемирного нефтяного совета (ВНС). Москва уже принимала делегатов и гостей Конгресса в 1971 году. А в 2010 году российская заявка в упорной борьбе победила американский Хьюстон. По решению Всемирного нефтяного совета, принятого в октябре 2010 года в Пекине (Китай), Россия вновь получила право на проведение 21-го Всемирного нефтяного конгресса.

В 2011 году знамя ВНК на торжественной церемонии закрытия «20th WPC» министр нефти и газа Катара передал министру энергетики Российской Федерации Сергею Шматко. Конгресс и проводимая в ее рамках выставка традиционно вы-

зывает большой интерес у крупнейших компаний нефтегазовой отрасли. Постоянными участниками WPC являются такие известные компании, как ABB, General Electric, Siemens, Honeywell, Saudi Aramco, Petrobras, CNPC, Sonatrach, Газпром, Лукойл, BP, Chevron, ExxonMobil, PDVSA, Schlumberger, Shell, Total, Qatar Petroleum.

АКЦЕНТ НА НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В Москву для участия в WPC прибыли супертяжеловесы отрасли, среди которых - генеральный секретарь ОПЕК Абдалла Салем аль-Бадри и президент Всемирного нефтяного совета, под эгидой которого проходят конгрессы, Ренато Бертани.

В целом, в его работе приняли участие до 5 тысяч делегатов (главы нефтегазовых ведомств, компаний и т.д.). Новые границы нефтедобычи, новшества в топливных технологиях, этические вопросы ведения бизнеса в отрасли, в частности в транспортировке энергоресурсов, конкуренция и сотрудничество, экология - вот неполный перечень тем, которые стали предметом дискуссий и обсуждений в рамках Конгресса. Одной из ключевых тем нынешнего мероприятия стала сланцевая революция.

Впервые за всю историю этого традиционного форума пленарные заседания в рамках 21-го Всемирного нефтяного конгресса проходили на пяти языках одновременно: английском, русском, испанском, арабском и китайском, что позволило принципиально расширить аудиторию участников конгресса и сделать дискуссии более плодотворными.

РОССИЯ ОТКРЫВАЕТ НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ РАЗВИТИЯ УГЛЕВОДОРОДОВ

В церемонии открытия 21-го ВНК приняли участие глава оргкомитета конгресса, вице-премьер Аркадий Дворкович и президент Всемирного нефтяного совета Ренато Бертани. Кстати, здесь же в Москве на следующие три года был избран новый руководитель ВНС - Йозеф Тот. Выступая с приветственной речью Аркадий Дворкович отметил, что Российская Федерация по-прежнему является одним из крупнейших производителей и экспортеров "черного золота".



По его словам, нынешняя тенденция в российской нефтяной политике - это более активное освоение крупных запасов нефти в Зауралье, Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Это связано с растущим спросом на энергоносители в этих регионах России, в Азиатско-Тихоокеанском регионе и Южной Азии.

«Россия обеспечена рентабельными к освоению традиционными запасами углеводородного сырья, как минимум, на несколько десятилетий вперед. Современным приоритетом в развитии является Восточная Сибирь и континентальный шельф», - сказал российский вице-премьер.

Но, несмотря на богатые запасы углеводородного сырья, Россия в поиске новых альтернативных источников энергии. Например, что касается добычи сланцевой нефти в РФ, то это, прежде всего, по словам Дворковича, научная проблема. Как известно сейчас российские ученые ведут экспериментальные разработки в Татарстане на Бавлинском месторождении. Кроме того, в России активно занимаются развитием возобновляемых источников энергии, так называемой "зеленой энергетикой".

«Есть и заинтересованность в сотрудничестве в этом направлении и у наших иностранных партнеров, например, у Китая. Думаю, что именно в кооперации с партнерами стоит развивать новые технологии», - подчеркнул Аркадий Дворкович.

Кстати, затронув тему сотрудничества с Поднебесной, российский вице-премьер подчеркнул, что в нынешних политических реалиях восточное направление поставок российского сырья становится приоритетом, поскольку такой подход позволяет диверсифицировать поставки, обеспечив тем самым энергетическую безопасность и стабильность.

По его мнению, именно в Азиатско-Тихоокеанском регионе сегодня закладывается фундамент будущей глобальной экономической и политической стабильности и безопасности. Напомним, что весной текущего года российский гигант "Газпром" и китайская компания CNPC заключили долгожданный контракт о поставках российского газа в Китай. Стоимость контракта - \$400 миллиардов, объем сделки - 38 миллиардов кубометров российского газа в год сроком на 30 лет.

Как известно, Россия и КНР намерены реализовать еще один крупный проект - это проработка западного

маршрута поставок газа в Китай с возможной диверсификацией.

«Подписание действительно исторического газового контракта с Китаем совпало с ростом напряженности с некоторыми нашими партнерами (из - за газового конфликта с Украиной - прим. автора), но это совсем не значит, что мы предпочли азиатский рынок европейскому. Что касается наших запасов нефти и газа, их хватит и для связей со странами АТР и с европейскими партнерами», - подчеркнул вице-премьер.

Он еще раз напомнил, что Россия является надежным поставщиком сырья и готова действовать в рамках



имеющихся долгосрочных договоренностей.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН - ЗАЛОГ УСПЕШНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА

Вопрос об усилении ответственности стран - транзитеров энергоресурсов стал центральным в панельных сессиях в рамках прошедшего Конгресса. «Сегодня актуально ужесточение ответственности стран-транзитеров, в связи с чем, пришло время для модернизации ряда положений Энергетической хартии», - заявил президент и председатель правления ОАО "НК "Роснефть" Игорь Сечин, выступая в ходе панельной сессии "Стратегия роста энергетической отрасли в развивающемся мире".

По его словам, сегодня имеет место факт, когда санкции используются, как инструмент для нечестной конкуренции.

«Возникает ситуация, когда политические риски могут оказывать давление на ведение бизнеса и энергобезопасность» - сказал глава «Роснефти». По его мнению, сегодня также необходимо решение о создании незави-

симого совета для разрешения конфликтных ситуаций, куда могли бы войти международные эксперты, чье мнение авторитетно в нефтегазовом бизнесе.

Глава нацкомпании "КазТрансОйл" Кайргельды Кабылдин в кулуарах форума, отвечая на вопросы журналистов, также подтвердил необходимость ужесточения ответственности стран-транзитеров.

"Этот вопрос актуален для Казахстана, являющегося нефтедобывающей страной и при этом не имеющей выхода к открытым морям", - подчеркнул К. Кабылдин.



«КАЗМУНАЙГАЗ» - «ЛУКОЙЛ» - НАДЕЖНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Одновременно с дискуссиями в рамках форума состоялось и открытие Международной выставки нефтегазового оборудования и технологий, на которой Казахстан также установил свой стенд. Выставку посетило более 20 тысяч человек.

В день открытия мероприятия глава российского нефтегазового концерна ЛУКОЙЛ Вагит Алекперов посетил казахстанскую секцию выставки, где ему вручили медаль от ассоциации KAZENERGY за вклад в сотрудничество между двумя нашими странами. После награждения г-н Алекперов поблагодарил за оказанную честь и отметил, что ЛУКОЙЛ заинтересован в своем присутствии на казахстанском рынке и ответил на вопросы казахстанских журналистов.

"Наша компания ЛУКОЙЛ сейчас изучает возможности своего участия в проекте "Евразия", так как Прикаспийская низменность таит в себе огромные возможности. Детальное ее изучение даст пользу и Казахстану, и России. ЛУКОЙЛ работает по обе стороны границы между наши-

ми странами, мы достаточно успешно на территории России. Совместное объединение усилий на изучение возможностей этой нефтяной провинции очень важно для всех компаний Казахстана и России. И как только будут готовы все предварительные документы исследования мы детально рассмотрим наши возможности участия в проекте "Евразия", - сказал г-н Алекперов.

Как сообщалось ранее, Казахстан в октябре прошлого года в рамках ежегодного Евразийского Форума KAZENERGY объявил о проекте "Евразия", который нацелен на изучение возможностей Прикаспийской впади-

формациях - Мишриф и Ямама. Месторождение Западная Курна-2, расположенное на юге Ирака в 65 км северо-западнее крупного портового города Басра, открыто в 1973 году, его геологоразведка (сейсмика 2D и бурение разведочных скважин) производилась в 70-80-е годы силами советских геологических и сервисных организаций. Площадь контрактного участка составляет более 300 кв. км.

КАЗАХСТАНСКИЙ ПУТЬ

В Москву прибыла авторитетная делегация из Казахстана. Выставочный стенд был представлен крупнейшими нефтегазовыми компаниями

Узакбай Карабалин, бывший на тот момент министром нефти и газа РК (после реорганизации правительства, которая прошла в августе текущего года, Узакбай Карабалин назначен Первым Вице-министром энергетики РК - прим. автора), напомнил, что сегодня в республике ведут деятельность более 100 казахстанских и иностранных компаний нефтегазового профиля. Основные из них являются членами Ассоциации KAZENERGY.

«Казахстан, обретя независимость только в 1991 году, уже сейчас входит в ТОП-50 стран мира по объему ВВП и является крупнейшей экономикой Центральной Азии. Эти достижения

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ВПЕРВЫЕ ВСТУПИЛА В СОСТАВ ВНС В 1997 ГОДУ ПО ИНИЦИАТИВЕ МИНИСТЕРСТВА НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РК, А В 2008 ГОДУ РАБОЧИМ ОРГАНОМ КАЗАХСТАНСКОГО НАЦИОНАЛЬНОГО КОМИТЕТА ВНС (КНК) СТАЛА АССОЦИАЦИЯ KAZENERGY

- только ступени к новым высотам», - сказал Узакбай Карабалин.

По его словам, за годы независимости республика вошла в «золотую дюжину» государств - крупнейших обладателей доказанных запасов нефти, в первую двадцатку - по запасам газа.

За последние двадцать лет добыча нефти в стране выросла более чем в 3 раза, по газу более чем в 5 раз. Прошлый год стал еще одним доказательством растущих показателей нефтегазовой отрасли Казахстана. Достигнуты рекордные уровни в добыче углеводородов, переработке нефти, транзите газа.

Не менее амбициозные цели ставятся и на этот год. По мнению международных экспертов, Казахстан является значимым участником мирового нефтегазового рынка и имеет дальнейшие перспективы усиления своего статуса в нефтяном сообществе.

«Развитие отрасли базируется на выполнении ряда крупных проектов. В первую очередь, это Тенгиз, Карачаганак и Кашаган - запасы каждого превышают 1 млрд. тонн нефтяного эквивалента. В 2013 году достигнут рекордный показатель в добыче неф-

ны на наличие нефтегазовых месторождений.

Глава российской компании также положительно оценил продолжение контактов с "КазМунайГазом" в рамках создаваемого Евразийского экономического союза.

Ответил он и на вопросы журналистов по ситуации в Ираке: "Мы очень внимательно следим за теми событиями, которые сейчас происходят в Ираке, так как мы инвестировали колоссальные средства в развитие проекта "Западная Курна-2". Сегодня проект вышел на уровень добычи более 2 тысяч баррелей в день и мы уверены, что правительство Ирака справится с нынешней ситуацией. Что касается нашего проекта, то он расположен на юге Ирака и стабильно работает. У нас нет эксцессов, связанных с приостановкой работы".

Напомним, 12 декабря 2009 года консорциум в составе ЛУКОЙЛа и норвежского Statoil стал победителем тендера на право освоения месторождения Западная Курна-2, одного из крупнейших в мире, с извлекаемыми запасами порядка 13 млрд. баррелей, которые содержатся в двух основных

Казахстана (АО НК «КазМунайГаз», АО «Разведка добыча «КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «Тенгизшевройл», Карачаганак Петролеум Оперейтинг Би Ви, North Caspian Operating Company B.V., группа компаний «ПетроКазахстан» и др.). Отдельная часть стенда была предоставлена АО «НК Астана-Экспо 2017» для продвижения имиджа предстоящей международной специализированной выставки ЭКСПО-2017 «Энергия будущего» в г. Астане.

Также, на казахстанском стенде был проведен комплекс экспертных презентаций и семинаров, на которых ведущие компании республики рассказали о своих последних достижениях в отрасли, новейших технологиях, лучших практиках в области корпоративной социальной ответственности бизнеса и других проектах.

В ходе 21-го Всемирного Нефтяного Конгресса состоялась отдельная сессия, посвященная Казахстану. Это наглядное доказательство признания успехов независимого Казахстана. Желающих узнать о перспективах казахстанского нефтегазового комплекса было немало. Открывая встречу,

ти по проекту Тенгиз – 27 млн. тонн - который реализуется компаниями Chevron, ExxonMobil, Лукарко и КазМунайГаз», - отметил У. Карабалин. Он напомнил, что осенью прошлого года между Правительством страны и ТШО подписан Меморандум по проектам будущего расширения. Это очень значимый для казахстанской экономики документ, который будет способствовать росту добычи нефти по проекту до 38 млн. тонн в год. Другой нефтегазовый мегапроект на территории Казахстана – это Карачаганак - реализуется компаниями BG, Eni, Шеврон, Лукойл и КазМунайГаз. В 2013 году здесь добыто почти 12 млн. тонн жидких углеводородов и более 17 млрд. кубометров газа. Достигнутые уровни добычи на текущей

очень тщательно рассматриваются на предмет минимизации в последующем. Спешка здесь не уместна. Более того, мы совместно с другими участниками проекта рассматриваем предложения по оптимизации всех аспектов функционирования проекта, включая технические и организационные моменты», - подчеркнул Карабалин.

В своем выступлении, он заметил, что с завершением «эпохи легкоизвлекаемой нефти» практически все нефтегазовые процессы – начиная от геолого-геофизических исследований и завершая переработкой – опираются на применение передовых научно-инновационных разработок и высокий уровень автоматизации.

Узакбай Карабалин подробно расска-

зании инфраструктуры для доставки казахстанской нефти на потенциальные рынки сбыта.

«За годы независимости у нас создана диверсифицированная система магистральных трубопроводов. Реализация таких масштабных проектов, как КТК, строительство нефте- и газопроводов «Казахстан-Китай» – позволяют уверенно смотреть в будущее в вопросах транспортировки углеводородов», - сказал К. Кабылдин.

Аналогичная работа ведется и в газотранспортном секторе страны. В 2014 году завершён первый этап реализации масштабного газопроводного проекта «Бейнеу-Бозой-Шымкент». На участке «Бозой-Шымкент» достигнута проектная мощность в объеме до 2,5 млрд. м3/год, в дальнейшем пла-

В ХОДЕ 21-ГО ВСЕМИРНОГО НЕФТЯНОГО КОНГРЕССА СОСТОЯЛАСЬ ОТДЕЛЬНАЯ МИНИСТЕРСКАЯ СЕССИЯ, ПОСВЯЩЕННАЯ НАШЕЙ СТРАНЕ «ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»



фазе разработки планируется поддерживать и в ближайшие годы.

«На повестке дня выработка решения по долгосрочным перспективам, то есть определение вариантов реализации Проекта Будущего Расширения и организация проектирования. Данный процесс планируется завершить к 2017 году, с тем, чтобы реализовать проект в 2022 году», - сообщил У. Карабалин.

Не обошел стороной и такой крупный проект, как Кашаган. Как известно, его участниками являются такие известные компании, как Eni, Shell, Total, Exxon, Inpex, КазМунайГаз и китайская CNPC.

Этот проект уникален, как по объему запасов – более 2 млрд. тонн, так и по комплексу трудностей.

«Осень прошлого года показала, что наличие нефти в месторождении Кашаган подтверждается, скважины работают нормально и, в целом, масштабный комплекс может функционировать. Выявленные трудности

зал о новом международном проекте «Евразия», который направлен на региональные исследования Прикаспийской впадины и может стать беспрецедентным примером новых подходов в концентрации мировой геологической науки.

«Нефтегазовое сообщество среди других осадочных бассейнов нередко выделяет Мексиканский залив и Прикаспий, где на глубине более 7 км возможны месторождения супергиганты. В настоящее время, мы рассматриваем вопрос создания консорциума из ведущих нефтегазовых компаний мира по переработке современными технологиями всего комплекса геолого-геофизических материалов по Прикаспийской впадине. Кроме того, будет рассмотрен вопрос бурения сверхглубокой (до 15 км) опорно-параметрической скважины», - сказал Узакбай Карабалин.

Выступивший следом за ним глава АО «КазТрансОйл» Кайргельды Кабылдин подробно рассказал о формиро-

нуется поэтапное увеличение мощности газопровода до 10 млрд. м3/год. Реализация данного проекта позволит обеспечить газом южные импортозависимые регионы Казахстана и газифицировать более 500 населенных пунктов.

Поводя итог, Узакбай Карабалин отметил, что Казахстан открыт для конструктивных предложений и стремится соответствовать передовой мировой практике.



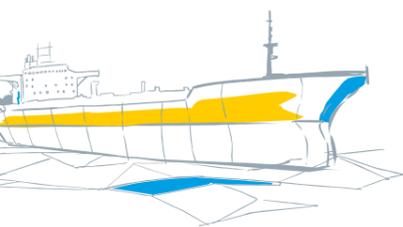
TERRE DE SIENNE Paris © GLADIEU STEPHAN / Total

CONVICTION TO SHARE

Imagine if a long-term energy future also depended on the discovery of new oil and gas resources

Although oil and gas resources are still plentiful, to satisfy growing demand both now and in the future Total continues to make significant discoveries. Relentlessly seeking to increase the productivity of oil and gas field reserves, we innovate to exploit new sources of fossil fuel. But because oil and gas are precious, it will be vital to focus their usage in those areas where it is hardest to replace: in transportation and petrochemicals.

total.com



РАЗВИТИЕ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ

международный опыт и передовая практика

Одним из значимых мероприятий, проведенных Ассоциацией KAZENERGY в ходе 21 Всемирного Нефтяного Конгресса в столице Российской Федерации стал специализированный экспертный круглый стол, посвященный вопросам развития местного содержания с рассмотрением казахстанского и международного опыта и практической реализации. Спикерами выступили: Асет Магауов - Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY, Жан Нурбеков - Директор Контрактного агентства, Др. Йозеф Тот - Президент Всемирного нефтяного совета, Милтон Коста Филхо - Генеральный секретарь Brazilian Petroleum Institute.

Участники круглого стола отметили высокую важность обсуждаемой тематики. Новая информация, инновационный опыт, представленные в ходе работы семинара, показали, что региональные проблемы развития национального содержания в международных проектах являются важной тенденцией мировой нефтяной политики и индустрии.

На семинаре особое внимание было уделено итогам Круглого стола, состоявшегося 7 октября 2013 года в г. Астане в рамках VIII Евразийского Форума KAZENERGY, на который съехались члены ВНС - представители национальных комитетов ВНС и компании Бразилии, Венгрии, Кореи, Франции, Южной Африки, Кубы, Омана, Болгарии, Швейцарии, Казахстана. Мероприятие прошло на высоком уровне с участием глав соответствующих министерств, ведомств страны, национальных и зарубежных компаний. Как отметил Асет Магауов, выступая в Москве: «Инициатива по развитию местного содержания, выдвинутая коллегами из Казахстанского Национального комитета при Всемирном нефтяном совете в лице Ассоциации KAZENERGY, получила поддержку в других добывающих странах. Примеры успешного опыта, эффективных достижений, как и наиболее типичные ограничения в данном партнерстве будут изучены, рассмотрены и распространены среди членов Всемирного нефтяного совета».

Вопрос развития местного содержания показал, что нефтегазовая отрасль является одной из самых наукоемких и высокотехнологичных, необходимо ориентировать отечественную науку на потребности крупных нефтегазовых проектов и развивать связи с ними.

Также замечено, эффективную роль в организации и развитии делового сотрудничества между иностранными добывающими и местными компаниями-поставщиками играют отраслевые некоммерческие ассоциации.

Вопрос развития казахстанского содержания - краеугольный и приоритетный во многих проектах, в частности Актауской Декларации, подписанной в сентябре 2012 года. Ее участниками являются уполномоченные представители трех крупных операторов и заинтересованных сторон промышленной отрасли. Данная Декларация является выражением поддержки ведущими нефтегазовыми операторами проводимых работ по объединению отдельных программ операторов по развитию казахстанского содержания в единую инициативу и включает работу по таким направлениям, как создание новых местных производств, унификацию стандартов и процедур нефтегазовых операторов, создание единой базы данных по казахстанской промышленности, развитие кадрового потенциала, поддержка НИОКР, а также привлечение инвестиций в развитие отечественных производителей.

Еще одним важным проектом в развитии местного содержания является реализация Дорожной карты научно-технологического развития добывающего сектора нефтегазовой отрасли Казахстана, подготовленной компанией Шелл Казахстан.

Ассоциация KAZENERGY совместно с Министерством Энергетики РК оказывает постоянную поддержку компаниям-модераторам направлений, осуществляет контроль над ее реализацией.

В настоящее время, Ассоциацией и другими заинтересованными госорганами и организациями проводится работа по разработке Концепции проекта Кодекса РК «О недрах»



в рамках поручения Главы государства от 25 сентября 2013 г. Целью принятия Кодекса является пересмотр законодательства об использовании природных ресурсов в сфере недропользования и повышение инвестиционной привлекательности РК.

Интересное выступление было у Главы ВНС Йозефа Тота, который подчеркнул, что долгосрочность устойчивости нефтяной индустрии зависит от уровня поддержки местных поставщиков услуг и продукции. В то же время он отметил некоторые критические моменты, которые прозвучали в прошлогодних презентациях:

- Недостаточная осведомленность и согласие со строгими требованиями техники безопасности в международных компаниях;
- Консервативный взгляд операторов, которые предпочитают работать с проверенными поставщиками, а не с местными организациями, с которыми они никогда не имели дело;
- Языковые барьеры.

Однако не смотря на имеющиеся проблемы Правительство РК, как отмечает Йозеф Тот принимает конкретные и достаточно действенные меры для поддержки и продвижения казахстанского содержания. Одним из важнейших задач является приведение местных услуг и продукции в соответствие с международными стандартами. Также Президент ВНС отдал привлекательный пример Актаускую Декларацию как успешный документ.

«Экспертное заседание превосходно демонстрирует правильность выбора темы Казахстанским Национальным Комитетом. Учитывая сложность и емкость вопроса, многие детали не могут обойтись только дискуссиями, но они дают возможность дальше изучать и делиться опытом», резюмировал Йозеф Тот.

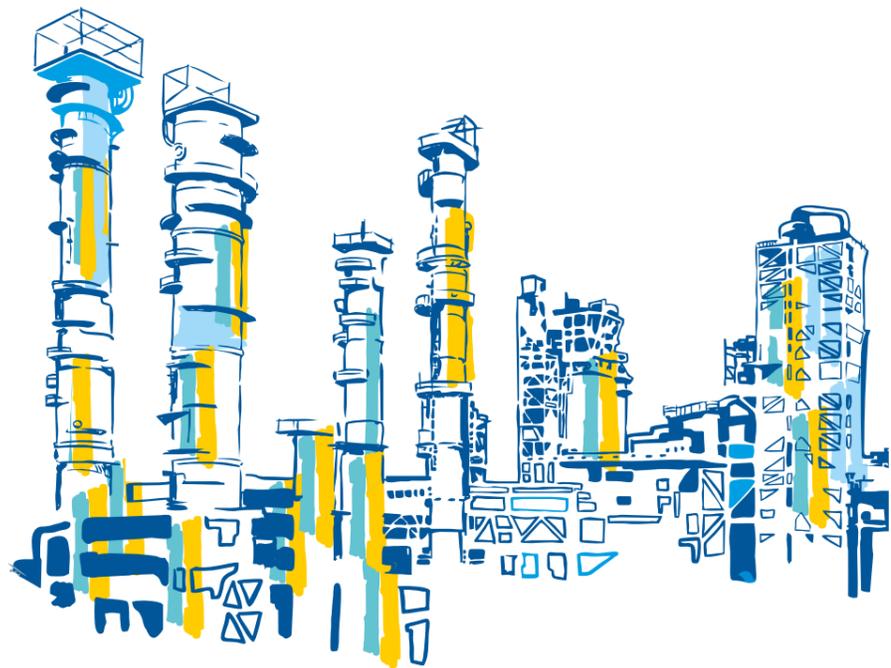
О проблемах развития местного содержания в Бразилии рассказал Милтон Коста Филхо - Генеральный секретарь Brazilian Petroleum Institute. Вообще практика этой латиноамериканской страны входит в ранг успешных, нахо-

дясь на одном ряду с Великобританией и Норвегией. Бразильским правительством разработан Национальный План развития поставщиков. Схема представляет непрерывную цепочку: Государство - Местный Поставщик - Оператор. Вместе они создают возможности для роста конкурентоспособности, в том числе и экспортного потенциала. И операторы, и поставщики нацелены развивать технологии, инновации и партнерское сотрудничество с иностранными компаниями, привлекая их инвестировать в Бразилию.

В целом изучая опыт различных стран (США, Франции, Великобритании, Бразилии и др.) заметно вовлеченность государства. Участие госсектора представляет важность, особенно в переходные периоды. Как сказано в Программе по развитию казахстанского содержания в РК на 2010-2014гг.: «эффективное государственное регулирование хозяйственных отношений может принести положительные экономические результаты, при этом государственная политика не должна быть ограничена исключительно мерами воздействия на потребителей, но и параллельно должна обеспечивать развитие производственного потенциала отечественной промышленности»

Стоит отметить, что опыт и нашей страны привлекает внимание зарубежных специалистов.

Развитие местного содержания, является стратегически важной задачей, поставленной Президентом Республики Казахстан Нурсултаном Назарбаевым перед Правительством. Поэтому проводимая работа по развитию местного содержания, осуществляемая путем популяризации и стимулирования повышения качества отечественных товаров, работ и услуг, демонстрации новых возможностей для казахстанских предпринимателей и иностранных инвесторов, будет продолжена в дальнейшем.



Из Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010 - 2014 годы:

Казахстанское содержание - показатель уровня технологического и индустриально-инновационного развития Казахстана, представляющий собой долю в стоимостном выражении казахстанских товаров, услуг и трудовых ресурсов, используемых при осуществлении деятельности предприятиями на территории Республики Казахстан.

В структуре экономики Казахстана ежегодно возрастает доля добывающей промышленности, что ведет к ее однобокому развитию и снижению общей конкурентоспособности казахстанской экономики.

Вместе с тем, добывающая промышленность могла бы стать потребителем продукции и услуг предприятий, относящихся к другим секторам экономики и, тем самым, способствовать обеспечению макроэкономической стабильности, модернизации экономики и социального благополучия народа Казахстана.

Отечественная обрабатывающая промышленность имеет потенциал для насыщения внутреннего рынка отечественной конкурентоспособной продукцией, однако, на сегодняшний день объем производства и, соответственно, закупа отечественных товаров, работ и услуг, незначителен по сравнению с объемом импортируемых товаров, работ и услуг.

Развитие местного содержания, это сложный процесс, рассчитанный на долгосрочную поэтапную реализацию, по трем направлениям: создание и развитие местных производителей товаров, работ и услуг, развитие кадров, и инфраструктуры.

ОБЕСПЕЧИВАЕМ РАБОТОЙ 25 000 ЧЕЛОВЕК



Люди - главная ценность нашей компании. Около 25 000 человек работают на наших предприятиях в Атырауской, Мангистауской, Западно-Казахстанской и Кызылординской областях. Ежегодно в нашем коллективе проводится множество мероприятий: спартакиада, конкурс профессионального мастерства «Лучший по профессии», творческий конкурс «Дала дарындары», конкурсы рисунков среди детей нефтяников и другие.



Строим настоящее. Смотрим в будущее

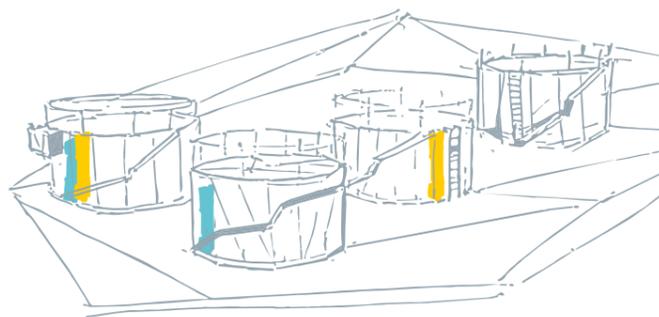




Trends in World Energy

KULPASH KONYROVA

IN MID-JUNE, IN MOSCOW, THE 21ST WORLD PETROLEUM CONGRESS WAS HELD UNDER THE AUSPICES OF THE WORLD PETROLEUM COUNCIL



The forum was attended by up to 5 thousand delegates from 80 countries, including ministers of the oil industry, heads of major oil and gas companies, leading experts and scientists.

A BIT OF HISTORY

The World Petroleum Congress is the most important event in the oil and gas industry held by the Permanent Council of the World Petroleum Congress (WPC). The first World Petroleum Congress was held in London in 1933. Since then, it has taken place once every three years, in various places. The host country of the Congress is determined by a secret ballot of the World Petroleum Council member countries. Moscow already welcomed the delegates and guests of the Congress in 1971. In 2010, the Russian bid beat Houston, America, in a vicious battle. By the decision of the World Petroleum Council adopted in October 2010 in Beijing (China), Russia once again won the right to host the 21st World Petroleum Congress.

In 2011, at the closing ceremony of "20th WPC", the Minister of Oil and Gas of Qatar passed the WPC banner to the Minister of Energy of the Russian Federation Sergey Shmatko.

The World Petroleum Congress and its exhibition attract major oil and gas companies. The WPC is regularly attended by well-known companies, such as ABB, General Electric, Siemens, Honeywell, Saudi Aramco, Petrobras, CNPC, Sonatrach, Gazprom, Lukoil, BP, Chevron, ExxonMobil, PDVSA, Schlumberger, Shell, Total, Qatar Petroleum.

EMPHASIS ON NEW TECHNOLOGIES

It should be noted that, the industry behemoths arrived in Moscow, among them are OPEC Secretary General Abdalla Salem El-Badri and President of the World Petroleum Council Renato Bertani.

Moreover, the forum held in Moscow was unanimously recognized by all experts as successful. It was attended by up to 5,000 delegates.

New borders of oil production, innovations in fuel technologies, ethical issues of doing business in the industry, in particular, in the transportation of energy resources, competition and cooperation, environmental issues – this is an incomplete list of the topics that were discussed at the Moscow forum. One of the key topics of this congress was the shale revolution.

For the first time in the history of this traditional forum, plenary sessions at the 21st World Petroleum Congress were held in five languages: English, Russian, Spanish, Arabic and Chinese, which fundamentally expanded the audience and made their discussions more fruitful.

RUSSIA OPENS THE NEW HORIZONS OF DEVELOPMENT OF HYDROCARBONS

The opening ceremony of the 21st World Petroleum Congress was attended by the head of the organizing committee of the Congress, Vice Premier Arkady Dvorkovich and President of the World Petroleum Council Renato Bertani. By the way, here in Moscow, Josef Tot was elected as a new president for next 3 years.

Speaking with a welcoming speech, Arkady Dvorkovich noted that the Russian Federation continues to be one of the largest producers and exporters of "black gold".

According to him, the current trend in the Russian oil policy is the more active development of large oil reserves in the Urals, Eastern Siberia and the Far East. This is due to the growing demand for energy in these regions of Russia, in the Asia-Pacific region and South Asia.

"Russia has cost-effective conventional hydrocarbon reserves, at least, for the next several decades. Eastern Siberia and the continental shelf is the current priority", said the Russian Vice-Premier.

But, despite the rich hydrocarbon reserves, Russia is searching for new alternative energy sources. For example, as for the production of shale oil in Russia, this is mostly a scientific problem, as Dvorkovich says. As everyone knows, Russian scientists are conducting experimental development in Tatarstan at the Bavy field.



In addition, Russia is actively involved in the development of renewable sources of energy, the so-called "green energy". "Our foreign partners are also interested in cooperation in this field, for example, China. I think we should develop new technology in cooperation with our partners", said Arkady Dvorkovich.

By the way, as for cooperation with China, the Russian Vice Premier said that, in modern politics, the eastern direction of Russian raw material supplies is a priority, as this approach provides for the diversification of supplies, thus ensuring energy security and stability.

In his opinion, the Asia-Pacific region is laying the foundation for future global economic and political stability and security. Let us recall that in the spring of this year, the Russian colossus "Gazprom" and the Chinese company CNPC entered into a long-awaited agreement on Russian gas supplies to China. The value of the contract is \$400 billion, the volume of this transaction is 38 billion cubic meters of Russian gas per year for 30 years. Moreover, Moscow and Beijing are planning to implement another major project – the development of the western route of gas supplies to China with a possible diversification.

"The signing of a historic gas contract with China coincided with the rising tensions with some of our partners (due to the gas conflict with Ukraine – author's note), but this does not mean that we prefer the Asian market to the European one. As for our oil and gas reserves, they are enough for our relations both with Asia-Pacific countries and European partners", said the Vice Premier.

He once again reminded that Russia is a reliable supplier of raw materials and ready to operate in accordance with the existing long-term agreements.

“Business should not suffer from political decisions”, he concluded.

RESPONSIBILITY FOR ONE'S COMMITMENTS IS A KEY TO SUCCESSFUL COOPERATION

Congress participants discussed how to strengthen the responsibility of the countries carrying out the transit of energy resources.

“Today, it is urgent to toughen the responsibilities of the transit countries, and therefore, it is time to amend some of the provisions of the Energy Charter”, said President and CEO of OJSC “Rosneft” Igor Sechin at the panel session “Growth Strategy for the Energy Sector in the Developing World”.

According to him, today sanctions are used as a tool for unfair competition.

“It is that situation where political risks may put pressure on business and energy security”, said the head of “Rosneft”.

In his opinion, it is necessary to create an independent board to resolve conflict situations. The board would include international experts, whose opinion is very important in the oil and gas industry.

The head of the national company “KazTransOil” Kayirgeldy Kabyldin, answering reporters' questions, also confirmed the need for stricter responsibilities of the transit countries.

“This issue is relevant for Kazakhstan, which is an oil-producing country that does not have access to the open seas”, said K.Kabyldin.

“KAZMUNAYGAS” – “LUKOIL” – STRONG PARTNERSHIP

Along with the discussions at the forum, the International Exhibition of Oil and Gas Equipment and Technology was launched, where Kazakhstan also took part. The exhibition was attended by over 20 thousand people.

On that same day, the head of the Russian oil and gas group LUKOIL Vagit Alekperov visited the Kazakhstani section of the exhibition, where he was awarded a medal from the KAZENERGY Association for his contribution to cooperation between our two countries.

After that, Mr. Alekperov thanked KAZENERGY for this honor, said that LUKOIL is interested in its presence in the Kazakhstani market and answered our reporters' questions.

“Our company LUKOIL is now studying the opportunities for taking part in the “Eurasia” project, as the Caspian Depression has enormous potential. Its detailed study will be of great use both for Kazakhstan and Russia. LUKOIL operates

on both sides of the border between the two countries, and we are quite successful in Russia. Our joint efforts to explore the potential of this oil province are very important for all companies in Kazakhstan and Russia. And as soon as all preliminary documents are prepared, we will take a closer look at our opportunity to take part in the “Eurasia” project”, said Mr. Alekperov.

As previously reported, in October last year, at the Annual KAZENERGY Forum, Kazakhstan announced the “Eurasia” project, which is aimed at exploring the potential of the Caspian Basin in terms of oil and gas fields.

The head of the Russian company also approved of the continuation of con-

THE HEAD OF THE RUSSIAN OIL AND GAS GROUP LUKOIL VAGIT ALEKPEROV VISITED THE KAZAKHSTANI SECTION OF THE EXHIBITION, WHERE HE WAS AWARDED A MEDAL FROM THE KAZENERGY ASSOCIATION FOR HIS CONTRIBUTION TO COOPERATION BETWEEN OUR TWO COUNTRIES

tracts with “KazMunayGas” as part of the Eurasian Economic Union.

He also commented on the situation in Iraq:

“We are on the lookout for the events taking place in Iraq, as we have invested huge amounts of money in the development of the “West Qurna-2” project. Today, this project reached a production level of more than 2 thousand barrels a day, and we are sure that the government of Iraq will cope with the current situation. As for our project, it is located in the south of Iraq and operates stably. We do not have any problems associated with the suspension of our project”.

Let us recall that December 12, 2009, the consortium composed of LUKOIL and Norway's Statoil won a tender for the right to develop West Qurna-2, one of the largest fields in the world, with recoverable reserves of about 13 billion barrels, which are contained in two main formations – Mishrif and Yamamah. The West Qurna-2 field located in the south of Iraq, 65 km north-west of the large port city of Basra, was discovered in 1973, its exploration (2D seismic and drilling of ex-

ploration wells) was carried out in the 1970-80s by Soviet geological and service organizations. The contract area is more than 300 sq. m.

KAZAKHSTAN'S WAY

The Republic of Kazakhstan joined the WPC in 1997 on the initiative of the Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan, and in 2008, the KAZENERGY Association became the working body of the Kazakhstan National Committee for the WPC (hereinafter – KNC) and significantly enhanced its activities through participation in all WPC events.

A respected delegation came to Moscow. The exhibition stand was presented by the largest oil & gas companies of



Kazakhstan (National Oil Company KazMunayGas, KazMunayGas Exploration & Production, JSC KazTransOil, Tengizshevroil LLP, Karachaganak Petroleum Operating B.V., North Caspian Operating Company B.V., Group of Companies PetroKazakhstan, etc.). The separate part of the stand was provided by “Astana Expo – 2017” NC to promote the forthcoming international specialized EXPO-2017 exhibition “Energy of the future” in Astana.

Also, at Kazakhstan stand the wide range of expert presentations and seminars from leading companies of the republic informed about the last achievements in industry, the new technologies, the best policies of corporate social responsibility of business and other projects.

During the 21st WPC the separate ministerial session “Prospects of the Development of the Oil and Gas Industry in the Republic of Kazakhstan” took place. This is a clear proof of the recognition of independent Kazakhstan's success.

Opening the meeting, Uzakbay Karabalin, who at that time was the Minister of Oil and Gas of Kazakhstan (after the reorga-

nization of the government in August of current year, Uzakbay Karabalin was appointed as a First Vice-minister of Energy of the RoK), said that today, more than 100 Kazakhstani and foreign oil & gas companies operate in our country. The main of them are members of the KAZENERGY Association.

“Having acquired independence in 1991, Kazakhstan is already among the top 50 countries in terms of GDP and is the largest economy in Central Asia. These achievements are only steps to new heights”, said Uzakbay Karabalin.

According to him, over the years of independence, the country has become one of the “golden dozen” of the largest holders of proven oil reserves, and one of the top

Projects. This document is very important for Kazakhstan's economy and will contribute to the growth of oil production under this project up to 38 million tons per year.

Another oil and gas mega-project in Kazakhstan is Karachaganak, and it is being implemented by BG, Eni, Chevron, Lukoil and KazMunayGas.

In 2013, almost 12 million tons of liquid hydrocarbons and more than 17 billion cubic meters of gas were produced here. It is planned to keep production at this level in the coming years.

“It is important to make a decision on long-term perspectives, i.e. identify options for the implementation of the Future Expansion Project and organize



twenty in terms of gas reserves. Over the past twenty years, oil production in our country has grown by more than 3 times, and gas production by more than 5 times. The previous year was another proof of the growing oil and gas indicators of Kazakhstan. We reached record levels in hydrocarbon production, oil refining, gas transit.

Even more ambitious goals have been set for this year. According to international experts, Kazakhstan is a significant player in the global oil and gas market and has further prospects of strengthening its status in the oil community.

“The development of the industry is based on a number of major projects. First of all, it is Tengiz, Karachaganak and Kashagan, the reserves of which exceed 1 billion tons of oil equivalent. In 2013, we reached our peak in oil production with the Tengiz project – 27 million tons. This project is being implemented by Chevron, ExxonMobil, LukArco and KazMunayGas”, said U.Karabalin.

He noted that in the fall last year, the government of the country and TCO signed a Memorandum for Future Expansion

its development. It is planned to complete this process by 2017, in order to implement the project in 2022”, said U.Karabalin.

He also mentioned another large project, Kashagan (Eni, Shell, Total, Exxon, Inpex, KazMunayGas and the Chinese CNPC). This project is unique, both in terms of reserves – more than 2 billion tons, and in terms of difficulties.

“Last fall showed that Kashagan has proven oil reserves, the wells are operating properly and in general, the large-scale complex can function. Any difficulties are very thoroughly reviewed, in order to minimize them later. We should not hurry. Moreover, together with other project participants, we are considering proposals to optimize all aspects of the project, including technical and organizational issues”, said Karabalin.

In his speech, the main petroleum expert of the country said that, with the end of “the era of easy oil”, almost all oil and gas processes – from geological and geophysical studies to processing – are based on advanced scientific and innovative technology and a high level of automation.

He spoke about the new “Eurasia” project in detail. This project can be an unprecedented example of new approaches in the global geological science: “The oil and gas community often highlights the Gulf of Mexico and the Caspian Sea among other sedimentary basins, where at a depth of more than 7 km, supergiant fields can be found. At the moment, we are considering the establishment of a consortium of the leading oil and gas companies to equip the entire complex of geological and geophysical materials on the Caspian Basin with new technology. In addition, we will consider the drilling of a super-deep (up to 15 km) stratigraphic well”.

The head of “KazTransOil” JSC Kayirgeldy

А У НАС В КВАРТИРЕ ГАЗ, ЭТО РАЗ...

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА ОДОБИЛО В КОНЦЕ ИЮНЯ ТЕКУЩЕГО ГОДА ГЕНЕРАЛЬНУЮ СХЕМУ ГАЗИФИКАЦИИ РЕСПУБЛИКИ. ЭТО ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ СТРАНЫ

Общеизвестно, что Казахстан за годы независимости вошел в «золотую дюжину» государств - крупнейших обладателей доказанных запасов нефти и в первую двадцатку - по запасам газа.

В нашей стране ведут деятельность более 100 казахстанских и иностранных компаний нефтегазового профиля: Тенгизшевройл, Карачаганак Петролеум Оперейтинг, NCOC, Разведка добыча «КазМунайГаз», ПетроКазахстан, Мангистаумунайгаз, КазТрансОйл, КазМорТрансФлот, представительства Шелл, Тоталь, Лукойл, ЕххонMobil, CNPC, GDFSUEZ, KPMG, Общество нефтяников-геологов и другие.

Развитие отечественного нефтегазового сектора базируется на реализации таких крупных проектов, как Тенгиз, Карачаганак и Кашаган – запасы каждого из которых превышают 1 млрд. тонн нефтяного эквивалента.

За последние двадцать лет добыча нефти в нашей стране выросла более чем в 3 раза, по газу более чем в 5 раз. Но речь пойдет конкретно о «голубом топливе», так как ситуация с газоснабжением внутреннего рынка парадоксальная. Несмотря на внушительные запасы газа, Казахстану приходится закупать его у своих южных соседей - Узбекистана и Туркменистана.

Причин такого положения дел несколько. Первое - все газоносные месторождения расположены на северо-западе и западе страны. Второе - огромная территория, большая рассредоточенность населенных пунктов, что усложняет строительство необходимой инфраструктуры для доставки топлива до конечного потребителя.

На сегодня в стране из 16 регионов газифицированы 10. В основном, это все западные и южные области, включая крупнейший мегаполис - Алматы. А вот север, центр и вос-

ток страны остаются не газифицированными. Тем временем, за последние пять лет потребление газа в республике неуклонно растет, примерно рост с 2007 года по 2013 составил почти 30%.

Для разрешения проблемы с газобеспечением собственного населения в ходе очередного заседания Правительства республики одобрило Генеральную схему газификации Казахстана. Это программный документ, который был впервые разработан в республике.

- Генеральная схема газификации определяет стратегические направления для обеспечения потребителей республики газом. Законодательной основой для разработки данного документа являются «Закон о газе и газоснабжении», - сообщил тогдашний министр нефти и газа Узакбай Карабалин, представляя документ столичным журналистам по итогам заседания Правительства.

По его информации, объемы добычи газа возрастут к 2030 году до 60 млрд. м3 в год. Но, при этом, заметил министр, значительные объемы добываемого газа 25 млрд. м3 будут использованы для обратной закачки с целью поддержания пластового давления, поэтому объем производства товарного газа к 2030 году составит 21 млрд. м3 в год.

- Согласно прогнозу к 2030 году самыми крупными потребителями товарного газа будут предприятия промышленности и топливно-энергетического комплекса (31% и 40% соответственно). Многие из предприятий включены в госпрограмму форсированного индустриально инновационного развития, - говорит У. Карабалин.

Реализация Генеральной схемы газификации приведет к увеличению объемов потребления товарного газа на внутреннем рынке с 11 млрд. м3 до 18 млрд. м3, количество



газифицированных населенных пунктов возрастет почти в два раза (с 988 до 1 621). Все это станет возможным благодаря активному строительству новых газопроводов и увеличению их протяженности с 28,5 до 57,5 тыс. км. Таким образом, с реализацией Генеральной схемы в Казахстане к 2030 году будет газифицировано 13 областей, а количество потребителей «голубого топлива» возрастет до 12 миллионов человек.

- Необходимый объем инвестиций для реализации Генеральной схемы газификации до 2030 года – 656 млрд. тенге. По законодательству финансирование газификации предусматривается из трех источников – государственного бюджета, средств Национального оператора в лице АО «КазТрансГаз» и частные инвестиции, - отметил У. Карабалин.

Что касается производства газа, то надежды возлагаются на два главных месторождения – это Тенгиз и Карачаганак. Осенью прошлого года между Правительством страны и ТШО был подписан «Меморандум по проектам будущего расширения». Это очень значимый для казахстанской экономики документ, который будет способствовать, во – первых, росту добычи нефти по проекту до 38 млн. тонн в год, во – вторых - обеспечению сырьем газохимического комплекса в Атырау.

Другой мегапроект - Карачаганак реализуется компаниями BG, Eni, Chevron, Лукойл и КазМунайГаз. В 2013 году здесь добыто почти 12 млн. тонн жидких углеводородов и более 17 млрд. кубометров газа. Достигнутые уровни добычи на текущей фазе разработки планируется поддерживать и в ближайшие годы. В настоящее время акционерами международного консорциума рассматриваются варианты реализации «Проекта Будущего Расширения»,

который позволит также существенно нарастить добычу газа на Карачаганаке. Этот процесс планируется завершить к 2017 году, с тем, чтобы реализовать проект в 2022 году.

Что касается создания в Казахстане необходимой инфраструктуры в газотранспортном секторе страны, то в текущем году завершён первый этап реализации масштабного газопроводного проекта «Бейнеу-Бозой-Шымкент». На участке «Бозой-Шымкент» достигнута проектная мощность в объеме до 2,5 млрд.м3 в год, в дальнейшем планируется поэтапное увеличение мощности газопровода до 10 млрд.м3 в год. Реализация данного проекта позволит обеспечить газом южные импортозависимые регионы Казахстана и газифицировать более 500 населенных пунктов.

Кроме этого, с развитием газовой отрасли планируется развивать нефтехимическое производство. Так, реализуется проект «Строительства Интегрированного газохимического комплекса» в Атырауской области с обеспечением ежегодного производства 500 тыс. тонн полипропилена и 800 тыс. тонн полиэтилена.

- Развивая наш национальный нефтегазовый комплекс, Казахстан стремится соответствовать мировым отраслевым трендам. За годы независимости мы прошли путь от воссоздания до наращивания объемов производства на уровне мировой двадцатки. Мы намерены продолжать процесс развития и дальше. Принятая Правительством Генеральная схема газификации – один из шагов к этой цели, - резюмировал Узакбай Карабалин.

Узакбай Карабалин:

«КАШАГАН ТЯЖЕЛО ДИСКРЕДИТИРОВАТЬ, НЕСМОТРЯ НА ОЧЕРЕДНУЮ ОТСРОЧКУ»

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА



ПРИ ОПТИМИСТИЧНОМ РАСКЛАДЕ НАЧАЛО ДОБЫЧИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ПРОИЗОЙДЕТ В ПЕРВОЙ ПОЛОВИНЕ 2016 ГОДА

Один из самых «козырных» проектов Казахстана – Кашаган с общими запасами нефти в 38 миллиардов баррелей, продолжает оставаться в центре внимания, как специалистов мирового нефтяного бизнеса, так и общественности. Напомним, что добыча на Кашагане была остановлена в сентябре прошлого года, через две недели после начала, из-за утечки газа. Почти сразу после возобновления добычи в октябре 2013 года была обнаружена другая утечка. Анализ, который проводился в течение нескольких месяцев, выявил наличие многочисленных микротрещин в трубопроводе, появившихся в результате воздействия на металл попутного газа с высоким содержанием серы. Оператор проекта, консорциум North Caspian Operating Co (NOCOC), в апреле текущего года подтвердил необхо-

димость полной замены газопровода и нефтепровода на месторождении, общая площадь которых составляет около 200 километров. Вопросов в данном случае возникает много: когда же, наконец, страна получит первую кашаганскую нефть, кто виноват в том, что на трубопроводах месторождения произошла утечка и кто конкретно будет нести за это ответственность. - Есть два варианта развития событий. При оптимистичном раскладе начало добычи на месторождении произойдет в первой половине 2016 года. По второму варианту – с учетом полного завершения строительства газопровода – это вторая половина 2016 года, - сказал Узакбай Карабалин. При этом, он подчеркнул, что названные им сроки еще будут уточняться, так как еще не завершены исследования, проводимые теперь уже на заводах - изготовителях новых труб, которые долж-

ны выдержать испытания в сложных условиях Кашагана. Непосредственно к изготовлению труб планируется приступить в августе текущего года, а начало поставок первой партии начнется в декабре 2014 года. - Но одно из ключевых условий, влияющих на сроки начала коммерческой добычи, является наличие барж для укладки труб в акватории Каспия. Это очень важный момент, от которого будут зависеть сроки работ, - подчеркнул ныне Первый вице-министр энергетики РК. И как заметил Узакбай Карабалин, изменения в годовую рабочую программу и бюджет Кашаганского проекта, связанные с восстановлением трубопроводов еще не подготовлены. Точные данные будут готовы после определения условий поставок и цены труб, изготовленных по необходимым технологиям.

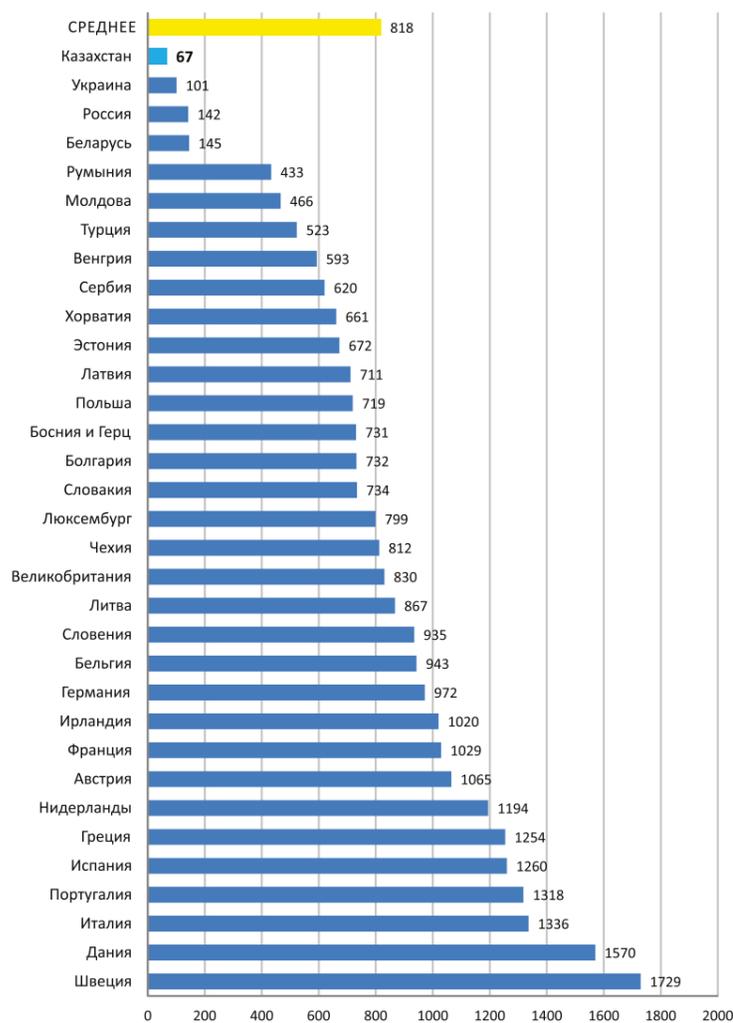
По его словам, у миннефти есть претензии к подрядчикам по качеству и по технологиям сварочных работ. - В то же время подрядчик сам проводит исследования. Ведет переговоры и с поставщиком труб, то есть идет двойное исследование, - добавил он. Он напомнил, что для выяснения причин утечки трубопроводов, создана переговорная группа: «В июле в Лондоне состоялась вторая встреча, на которой мы обсудили все доводы и спорные моменты. То есть идут переговоры и все должны прийти к единому пониманию». При этом отмечается, все работы выполняли подрядчики и поиск виновного будет осуществляться внутри них. А на вопрос о том, не скажется ли очередная отсрочка первой кашаганской нефти на имидже этого многообещающего, но трудного проекта, ответил, что надо быть оптимистом: «Кашаган дискредитировать тяжело, это одно из крупнейших месторождений нефти в мире и профессионалы хорошо знают его потенциал, который хотела бы иметь любая страна». По его мнению, пессимизм и скептицизм относительно будущего Кашагана могут проявлять лишь дилетанты: «Пессимистам можно было бы поверить, если бы не было такого примера, как месторождение Тенгиз, которое имеет такие же условия, как и Кашаган – высокое пластовое давление и высокое содержание серы. Однако сегодня Тенгиз играет важную роль в экономике Казахстана. В прошлом году поступления от тенгизской нефти составили 12 миллионов долларов США. Что касается Кашагана, то здесь необходимо правильно выстроить работу». Он напомнил, что уже проводится реорганизация системы управления проектом, так как сами подрядчики сами признали, что та система, которая существовала до этого, была малоэффективна и дорогой. Еще одна из самых обсуждаемых тем – это цены на бензин в Казахстане. По словам Карабалина, с 1 августа теку-

щего года стоимость ГСМ останется прежней. Он напомнил, что обсуждение корректировки цен на ГСМ происходит ежемесячно. Бензин в Казахстане сегодня дешевле, чем в соседних с нами странах - России, Китае, Кыргызстане, Узбекистане и в Европе. - Наше топливо одно из самых дешевых, но, к сожалению, как бы нам этого не хотелось, надо учитывать реалии экономической ситуации, а потому не реагировать на происходящее вокруг мы не можем. Надо понимать, что казахстанская экономика не может быть в отрыве от глобальной. По его словам, учитывая этот факт, уже подписан приказ о снятии ограничения на ввоз нефтепродуктов из России в Казахстан, что также благоприятно скажется на ценах на топливо. Что касается экспорта нефти из Казахстана в дальнее зарубежье, то, по словам тогдашнего министра, республика надежно защищена от последствий возможных санкций в отношении России со стороны западных стран участием в нефтедобыче европейских и американских компаний. - Большая часть нефти, добываемая казахстанскими компаниями, направляется на обеспечение наших внутренних заводов и только небольшая ее часть уходит на экспорт. В основном это инвесторы из европейских стран и США, я не думаю, что в отношении своих компаний эти страны будут применять санкции. Комментируя вопрос о том, не приведут ли санкции к уменьшению поставок произведенного в РФ высокооктанового бензина в Казахстан, он отметил, что сейчас идет определенный рост экономики многих стран, а это значит, потребность в нефтепродуктах будет высокой. - И даже если Россия уменьшит экспорт своей нефти из-за предпринимаемых против нее санкций, то больше нефти будет перерабатываться на ее заводах, а значит, больше нефтепродуктов сможет попасть к нам, - резюмировал У. Карабалин.

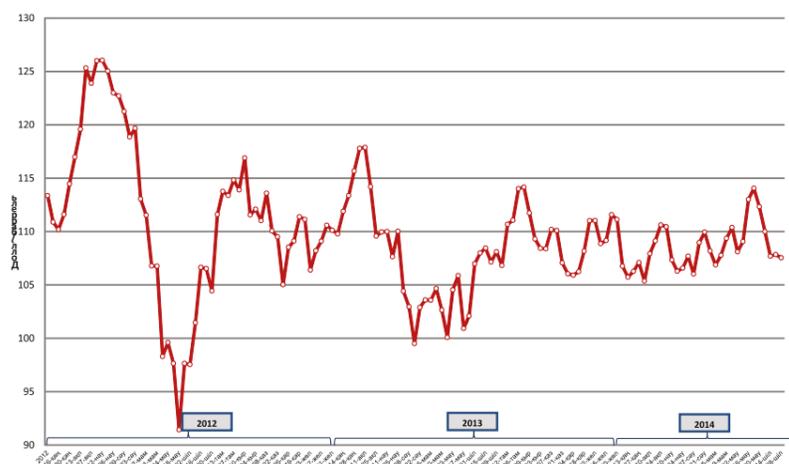
Рейтинг стран Европы по ценам на бензин на конец I квартала 2014 года (по данным Рейтингового агентства «РИА Рейтинг»)

Место в рейтинге	Страна	Бензин 95 (\$/литр)	Изменение с начала 2014 года, %	Кол-во литров на среднюю оплату
1	Норвегия	2,46	0,7	2236
2	Италия	2,35	-0,4	991
3	Нидерланды	2,33	0,8	1615
4	Греция	2,27	0,5	769
5	Дания	2,27	0,6	1625
6	Финляндия	2,20	-1,3	1534
7	Швеция	2,18	-0,3	1746
8	Германия	2,13	1,3	1459
9	Великобритания	2,13	-0,8	1779
10	Португалия	2,12	0	678
11	Ирландия	2,10	-0,3	1431
12	Бельгия	2,10	-1,2	1461
13	Франция	2,06	0,2	1460
14	Мальта	1,99	1,4	944
15	Словения	1,99	1,3	676
16	Словакия	1,94	-1,8	454
17	Кипр	1,94	2,1	
18	Испания	1,91	-0,5	1194
19	Румыния	1,88	10,4	242
20	Хорватия	1,88	2,5	1676
21	Венгрия	1,86	0,3	378
22	Австрия	1,84	0,4	1695
23	Литва	1,82	0,1	353
24	Люксембург	1,81	1,6	2357
25	Латвия	1,80	1,6	395
26	Чехия	1,78	1,3	589
27	Эстония	1,78	-4,2	601
28	Болгария	1,76	-2,5	233
29	Польша	1,73	-0,3	460
30	Украина	1,23	31,4	191
31	Беларусь	0,95	0	476
32	Россия	0,94	2,3	782
33	Казахстан	0,78	0,5	683
среднее		1,77	1,5	1016
	Бразилия	1,31	5,5	
	Китай	1,27	1,9	
	США	1,03	6,4	3166

Цена газа для населения в первом полугодии 2014 года,
в долларах США за 1 тыс. куб. м



Динамика цены Brent в 2012–2014 гг.
(по данным Лондонской Межконтинентальной биржи)




The Imperial Tailoring Co.

Императорский Портной

Мужская одежда ручной работы из лучших итальянских и английских тканей.

Вы можете назначить встречу с портным в любое удобное для Вас время.

г. Алматы, ул. Кабанбай батыра 8/1
угол ул. Уалиханова
тел.: +7 (727) 2588 220, 2587 617
моб.: +7 777 221 8374
e-mail: almaty@mytailor.ru

г. Астана, ул. Достык 1, ВП-11
тел.: +7 (7172) 52 42 92, 52 44 72
моб.: +7 777 227 5598
e-mail: astana@mytailor.ru

г. Атырау, моб.: +7 777 251 7950
e-mail: atyrau@mytailor.ru

www.mytailor.ru

Три плюс один: расчеты нефтепереработки

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Идея строительства в Казахстане четвертого по счету нефтеперерабатывающего завода, способного не только насытить местный дефицитный топливный рынок качественными нефтепродуктами, но и обеспечить их экспорт в соседние республики, быстро обрела как сторонников, так и противников

Мысль эта, прямо скажем, не новая, ее уже высказывали много лет назад отечественные нефтяники, оперируя технико-экономическими выкладками. Вопрос этот несколько раз поднимался и на самом высоком уровне: президент Нурсултан Назарбаев поручал рассмотреть целесообразность возведения дополнительных нефтеперерабатывающих мощностей в помощь к уже действующим трем НПЗ – Атыраускому, Шымкентскому и Павлодарскому, называя «нонсенсом» ежегодно складывающийся дефицит ГСМ в богатой нефтегазовыми ресурсами стране. Понятно, что строительство нового предприятия по переработке нефти связано с решением множества уравнений, таких, как проведение детального технико-экономического анализа ситуации на топливном рынке и обоснования мощности, привлечение инвестора, сбыт конечной продукции и других. Впрочем, все они вполне решаемы при поддержке государства. Вопрос в том, насколько действительно обоснована необходимость возведения в республике нового НПЗ, и не решит ли проблему дефицита ГСМ на

местном рынке увеличение производительности на существующих заводах.

По информации АО «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг», в Казахстане существующие нефтеперерабатывающие мощности с учетом завершения их модернизации в 2016 году на 100% смогут покрыть потребности во всех видах нефтепродуктов, но только до 2021 года. Далее, с 2021-го в результате ожидаемого мощного роста экономики страны и, соответственно, увеличения потребления ГСМ, прогнозируется незначительный, но растущий дефицит дизельного топлива, а с 2025 года – бензинов. Дефицит этот, как заявлял летом этого года советник генерального директора АО «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг» Галымжан Амантурлин, в небольшом объеме до 2024 года легко может быть покрыт за счет импорта из Российской Федерации. Кроме того, в целях обеспечения экономической безопасности возможными вариантами обеспечения на 100% рынка отечественными нефтепродуктами являются производство альтернатив-

ных видов топлива и увеличение нефтеперерабатывающих мощностей после 2024 года. И если производство и использование альтернативных видов топлива может лишь частично решить проблему дефицита нефтепродуктов до 2022-2025 года, при том что это требует значительных финансовых и технических решений и имеет риски, то наращивание мощностей по переработке нефти, по его убеждению, вполне возможно. Вопрос в том, какой путь готово выбрать государство, обладающее значительными углеводородными ресурсами и в принципе способное удовлетворить растущие потребности рынка в качественных нефтепродуктах: расширить существующие или построить абсолютно новые мощности? Как известно, в конце 1980-ых - начале 1990-ых годов правительством СССР было принято решение о начале строительства Мангистауского НПЗ с учетом некоторых особенностей, связанных с физико-химическим составом добываемой нефти на месторождениях полуострова Мангышлак, в частности, на Бузачи. Соответствующее постановление Кабинета Мини-



стров Казахской ССР и Министерства нефтяной и газовой промышленности СССР №101 было подписано 14 февраля 1991 года. Согласно проекту, мощность завода составила бы 6 млн тонн в год. Ввод в эксплуатацию первой очереди завода мощностью 3 млн тонн нефти был запланирован на 1995 год. Постановлением Кабинета Министров республики №605 от 14 октября 1991 года была принята дополнительная мера при строительстве завода – квота на экспорт. Ежегодно 1 млн тонн бузачинской нефти от валютной выручки мог бы использоваться по целевому назначению для финансирования строительства завода. Был открыт валютный спецсчет в «АЛЕМ Банке» для накопления капитала от продажи нефти. В четвертом квартале 1991 года была создана специальная дирекция по строительству Мангистауского НПЗ (заказчик строительства), генеральным подрядчиком выступило Прикаспийское управление строительства, генеральным проектировщиком – институт «Грозгипронефтехим». В конкурсе на строительство завода участвовали известные мировые фирмы из США, Германии и Японии. Уже в 1993 году японский консорциум «Мицубиси-Тойо», выбранный правительственной комиссией по результатам конкурса, разработал технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. Стоимость первой очереди завода, технологическая часть (проектирование, строительство, закуп оборудования), определенное ТЭО, составила 1 млн 675 тыс. долларов США, сметная стоимость объектов не технологического характера, инфраструктуры – 700 млн долларов США. Японским проектом была предусмотрена переработка бузачинской нефти глубиной 92,5% с применением

передовых достижений науки и технологий, соответствующая мировым стандартам и пользующаяся спросом на мировом рынке, а также выпуск высококачественных бензинов, реактивных и дизельных топлив, дорожных и строительных битумов, а также очень ценных компонентов – ванадия и никеля. Для выбора площадки под строительство Мангистауского НПЗ была создана комиссия с участием специалистов ПО «Мангышлакнефть», ДС МНПЗ и представителей властных структур, в итоге определившая местом возведения нового завода район в 43 километрах севернее города Актау. В 1992 году был составлен проект ОВОС (оценка воздействия на окружающую среду), одобренный и утвержденный совместно с экологической службой Мангистауской области. Официальная церемония начала строительства завода состоялась 16 мая 1992 года. В течение последующих трех лет были проложены несколько десятков километров асфальтовой дороги до завода, более 20 километров внешнего технологического трубопровода морской воды (диаметром 1220 мм), 15 километров водопровода питьевой воды, 47 километров железной дороги от ст.Тамак до завода, высоковольтные линии электропередачи мощностью 6 кВ, построена ремонтно-механическая база, база стройиндустрии и много других объектов. Однако в связи с экономическими трудностями в 1994 году крупнейшая строительная организация региона – Прикаспийское управление строительства – приостановило строительство, а затем было ликвидировано со всеми подразделениями. Для решения проблемы на уровне правительства республики была создана специальная группа, но зада-

ча так и осталась нерешенной. Даже предложение о создании совместного предприятия с участием «Мицубиси-Мицубиси-Тойо» и привлечении для продолжения строительных работ 70% финансирования от Экспортно-импортного банка Японии, 20% - Экспортно-импортного банка США и 10% - в качестве экспортных кредитов европейских агентств не нашло должной поддержки со стороны государства: в самые тяжелые годы становления суверенного Казахстана правительство так и не смогло дать гарантию погашения кредита реальному инвестору – японской стороне. Возобновление реализации проекта строительства Мангистауского НПЗ сегодня выгодно Мангистауской области, для которой новый промышленный объект послужит дополнительным стимулом подъема экономики за счет реализации продукции с добавленной стоимостью. Кроме того, его строительство позволит создать новые рабочие места, решив проблему занятости местного населения, учитывая истощение крупных месторождений области. Но, как ни парадоксально, именно ресурсная база, а также ряд других вопросов, как эффективная мощность будущего завода и сбыт его продукции, по мнению экспертов, могут стать препятствием на пути к реализации данного проекта. В частности, по словам Г.Амантурлина, в настоящее время все поставки нефти на внутренний рынок осуществляются за счет старых месторождений Кумкольской, Актюбинской, Атырауской и Мангистауской группы, где нефтедобыча постепенно снижается. К 2030 году всех ресурсов старых месторождений едва хватит для загрузки только трех действующих НПЗ. К тому же для части «старых» недропользователей поставки на внутренний рынок сопряжены с убытками, которые перекрываются поставками на экспорт, то есть 100%-ая поставка их сырья на внутренний рынок невозможна. Добыча нефти сейчас растет только на крупнейших нефтегазовых месторождениях страны - Тенгизском (Атырауская область) и Карачаганакском (Западно-Казахстанская область), разрабатываемых соответственно компаниями «Тенгизшевройл» (ТШО) и Karachaganak Petroleum Operating V.V. (КРО), но эти компании, являющиеся крупнейшими поставщиками нефти в систему Каспийского трубопроводного консорциума, как известно, ориентированы на экспорт. Именно

они, а также разработчики каспийских месторождений Кашаган и Жемчужины – North Caspian Operating Company (NOC) и Caspi Meruerty Operating Company B.V. (CMOC), которые пока еще не осуществляют нефтедобычу, к 2030 году выступят основными производителями нефти в республике, которая к тому времени, по подсчетам АО «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг», намерена ежегодно добывать совокупно 106,4 млн тонн.

При этом и разработчики старых и крупных с перспективой роста месторождений, согласно действующим межправительственным соглашениям, имеют обязательства по заполнению экспортных нефтепроводов.

Более того, при имеющемся уровне внутренних цен на ГСМ использование дорогой экспортноориентированной нефти этих производителей в качестве сырья для дополнительных мощностей будет заведомо убыточным. Повысить же цены на ГСМ на внутреннем рынке в размере, значительно превышающем стоимость бензина в Российской Федерации, Казахстан не сможет, функционируя в рамках открытого рынка единого экономического пространства. Продукция, произведенная из такой дорогой нефти, будет неконкурентоспособной по цене.

Таким образом, при выполнении соглашений по экспорту и загрузке действующих НПЗ в среднесрочной перспективе может ощущаться недостаток нефти для внутреннего потребления.

Этот момент, по мнению Г.Амантурлина, один из основных в вопросе выбора варианта расширения перерабатывающих мощностей в Казахстане, точнее, при аргументации строительства нового, четвертого по счету НПЗ в дополнение к имеющимся трем – Атыраускому, Шымкентскому и Павлодарскому.

Предлагаемая ранее, в советское время, мощность Мангистауского НПЗ в 6 млн тонн нефти в год, по словам Г.Амантурлина, будет не эффективной. Он заметил, что современные тенденции сегодня диктуют целесообразность возведения нефтеперерабатывающих мощностей от 10 млн до 20 млн тонн в год, но такой объем, по мнению представителя АО «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг», в любом случае невозможно реализовать на внутреннем рынке. Придется субсидировать поставки продукции четвертого НПЗ на внутренний рынок или обеспечивать экспорт большей

части его продукции. Однако и при обеспечении экспорта Казахстан может столкнуться с проблемами с учетом неконкурентоспособности по цене.

Как проанализировали в «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг», экспорт казахстанских нефтепродуктов в северном направлении, в Россию, в средне- и долгосрочной перспективе невозможен по причине ожидаемого в этой стране профицита ГСМ и в общем-то более привлекательных цен на российские нефтепродукты по сравнению с казахстанскими. В восточном направлении, в Китай, экспорт, как считают в компании,

ЭКСПОРТ КАЗАХСТАНСКИХ НЕФТЕПРОДУКТОВ В СЕВЕРНОМ НАПРАВЛЕНИИ, В РОССИЮ, В СРЕДНЕ- И ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ НЕВОЗМОЖЕН ПО ПРИЧИНЕ ОЖИДАЕМОГО В ЭТОЙ СТРАНЕ ПРОФИЦИТА ГСМ

тоже маловероятен, ведь специфика китайской экономики предполагает более выгодный для нее закуп сырья для обеспечения переработки на собственных НПЗ, по причине низкой стоимости рабочей силы в сравнении с другими странами, а также в результате избытка нефтеперерабатывающих мощностей в КНР. В западном направлении, к примеру, в соседний Азербайджан, реализация казахстанских нефтепродуктов также неэффективна, поскольку там имеется собственная развитая нефтяная промышленность, не нуждающаяся в импортных ГСМ. А для стран Европы наиболее целесообразно закупать сырую нефть для переработки на своих НПЗ или более дешевые нефтепродукты из РФ.

В этой ситуации, как считают в АО «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг», основными рынками сбыта казахстанских нефтепродуктов, учитывая короткое плечо доставки и низкую развитость нефтеперерабатывающей промышленности, могут рассматриваться страны Центральной Азии, которые сегодня покрывают свои потребности в светлых нефтепродуктах импортом из РФ и других стран – по оценке, это всего 3666 тыс.

тонн в год. Но и здесь налажено страновое сотрудничество по поставкам ГСМ. Так, Таджикистан и Россия сотрудничают в рамках заключенного в 2013 году соглашения о беспешлинных поставках нефтепродуктов; Монголия в прошлом году подписала контракт с китайской Petrochina об обеспечении ее рынка нефтепродуктами, производимыми из монгольской нефти на НПЗ КНР. Казахстану придется серьезно конкурировать с имеющимися на этих рынках объемами.

Таким образом, помочь Казахстану преодолеть дефицит ГСМ на внутреннем рынке, по мнению Г.Амантурлина, может не строительство нового НПЗ, а расширение мощности имеющихся заводов, которые и так сейчас проходят этапы модернизации, нацеленные и улучшение качественных характеристик выпускаемых топлив и увеличение производства. В частности, на расширение мощности в постмодернизационный период, по его словам, может рассчитывать Шымкентский НПЗ, чья конечная мощность изначально при СССР планировалась на уровне 12 млн тонн в год. При этом, как считают в «КазМунайГаз – Переработка и Маркетинг», вовсе не обязательно расширять мощность этого завода до 12 млн тонн в год, 3 млн может быть вполне достаточно для удовлетворения будущей потребности местного рынка в отечественных нефтепродуктах. Из других преимуществ компания выделяет расположение Шымкентского НПЗ в самом густонаселенном регионе Казахстана, что способствует максимальному обеспечению сбыта продукции, развитую инфраструктуру для поставки сырья со старых и новых месторождений, значительную дешевизну расширения по сравнению с вариантом строительства нового НПЗ, а также имеющегося инвестора в лице CNPC – одного из акционеров Шымкентского завода.

Вероятно, споры относительно целесообразности строительства в Казахстане нового нефтеперерабатывающего предприятия или расширения существующих мощностей будут вестись еще долгое время. Лоббисты того или иного проекта будут доказывать собственные технические и экономические уравнения. Впрочем, для населения периодически испытывающего проблемы дефицита и роста цен на ГСМ, выбор решения топливного уравнения будет не принципиальным. Главное, чтобы оно было эффективным для рынка.



FRACJET

СЕРВИСТИК МҰНАЙ КОМПАНИЯСЫ
НЕФТЯНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ
OIL SERVICE COMPANY

Нефтяная сервисная компания «Фрак Джет»

Основана в 2002 году и ведет деятельность по оказанию широкого спектра технологических и научно-технических услуг в области добычи нефти и газа.

Основные направления деятельности:

- бурение нефтяных и газовых скважин различного профиля с глубиной до 4 000 м.;
- бурение боковых стволов;
- текущий и капитальный ремонт;
- колтюбинговые технологии;
- интенсификация притока и повышение нефтеотдачи пластов;
- исследования процессов разработки;
- услуги азотных компрессорных станций.

Компанией наработан ряд эффективных технологий:

- кислотоструйное бурение с применением ГНКТ;
- кислотные составы с потокоотклонением, с низкой скоростью реакции (для высокотемпературных пластов) и эмульсионные;
- кислотный гидроразрыв пласта;
- трассерные исследования.

Основное оборудование:

- Бурение - 2 комплекса на базе МБУ ZJ40;
- ТКРС - 10 комплексных бригад УПА-60/80 и УПА-80;
- Колтюбинг - 7 бригад на базе установок МК30Т;
- Компрессирование - парк азотных компрессорных станций СДА 10/251, 5/101; ПКСА 9/200, А100.

Основные заказчики:

Казахстан:
ТОО Каракудукмунай
АО Петроказакстан
ТОО Урихтау оперейтинг
ТОО Юпитер Энерджи
ТОО Кольжан
ТОО Казахойл Актобе
ТОО Емир Ойл
ТОО Саутс Ойл
ТОО Сайгак Казахстан ВВ
ТОО Казахтуркмунай

Россия:
ОАО Газпром
ОАО Русснефть
ОАО ТНК-ВР
Нижневолокжнефтегаз
ООО Ростопром>>
ОАО Подзембургаз
ООО Газпром-Бурение
ЗАО Геотекс
ОАО Роснефть

Республика Казахстан
г. Кызылорда, ул. Айтеке би 44а
тел/факс +7 7242 27 91 18
E-mail: master-oil@mail.ru

Республика Казахстан
г. Актау, 2 мкр д. 47а БЦ «Орда» офис 805
тел. +7 701 912 2604, факс +7 7292 751094
E-mail: aktau.fracjet@mail.ru

КЛАСТЕРНЫЙ ЭФФЕКТ

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

ПРАКТИЧЕСКИ ВСЕ АЗИАТСКИЕ СТРАНЫ АКТИВНО СТИМУЛИРУЮТ РАЗВИТИЕ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ С ФОКУСОМ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАЗРАБОТКИ, КЛАСТЕРЫ, ИНФРАСТРУКТУРУ И НОУ-ХАУ. ПРАВИТЕЛЬСТВА ЭТИХ ГОСУДАРСТВ ГОТОВЫ ВКЛАДЫВАТЬ ДЕСЯТКИ МИЛЛИАРДОВ ДОЛЛАРОВ В РАЗВИТИЕ ЦЕНТРОВ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ И НЕФТЕХИМИИ



К примеру, в Малайзии речь идет об инвестировании \$20 млрд в проекты нефтехимического роста, Китай планирует дополнительные проекты химических кластеров, например, в Тяньцзине. Если пару десятков лет назад американские и европейские компании экспортировали нефтехимикаты и затем использовали свое ноу-хау для открытия производств в Азии, то в последнее время именно Азия служит источником технологий и интеллектуальных ресурсов в отрасли. Казахстан, всерьез озабоченный развитием нефтехимической отрасли, тоже идет по кластерному пути, привлекая в этот сегмент значительные средства, азиатские и западные технологии и опыт.

ЗОНА ВЫСОКОКОНКУРЕНТНОЙ ПРОДУКЦИИ

В Казахстане создание производств по комплексной и глубокой переработке углеводородного сырья и нефтехимических комплексов мирового уровня – одно из основных направлений диверсификации экономики. Меры по развитию нефтехимической отрасли предусмотрены в Программе по развитию нефтегазового сектора РК на 2010-2014 годы, Программе по форсированному индустриально-инновационному развитию на 2010-2014 годы и 2015-2019 годы, Комплексном плане по развитию нефтегазового сектора на 2014-2018 годы. 19 декабря 2007 года Указом Президента Республики Казахстан №495 была создана специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический парк», целевыми показателями которой стало увеличение объема производства отраслевой продукции до 297,1 млрд тенге в 2017 году и 1878,5 млрд тенге к 2032 году.

Территория СЭЗ составила 1787,4 гектара, на которой должны расположиться самые современные и даже прорывные высокоэффективные нефтехимические объекты, производящие широкий спектр конкурентоспособной нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью и соответствующие по своему технологическому уровню международным стандартам. СЭЗ состоит из двух блоков: первый из них включает в себя группу крупных, стратегических и капиталоемких инвестиционных проектов по выпуску базовой продукции химической промышленности; второй – нефтехимический технопарк – состоит из менее капиталоемких проектов малого и среднего бизнеса, производящих конечную продукцию с высокой добавленной стоимостью на основе сырья из первого блока. Участники СЭЗ полностью освобождены от корпоративного подоходного налога, земельного налога, налога на имущество, кроме того, им предоставлено право пользования таможенными льготами, в частности, это освобождение импорта от таможенных пошлин и сборов, упрощенное оформление экспортно-импортных операций. Результатом данного проекта должно стать не просто налаживание выпуска конкурентоспособной отечественной нефтехимической продукции в соответствии с международными стандартами (ИСО), но и интеграция казахстанской нефтехимической продукции в общемировую систему производства и сбыта. С самого начала создания СЭЗ предполагалось привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических и смежных производств на основе механизмов государственно-частного партнерства. Формирование такой зоны стало первым серьезным шагом Казахстана на пути к развитию нефтехимических комплексов мирового уровня. И хоть график строитель-

ства и ввода в эксплуатацию объектов СЭЗ подвергся корректировке, на разных стадиях уже имеются первые результативные проекты.

В настоящее время в рамках Государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010–2014 годы и Стратегического плана действовавшего ранее Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011-2015 годы реализуются сразу несколько инвестиционных проектов по созданию нефтехимических производств мирового уровня. Строительство интегрированного газохимического комплекса, реализуемое в две фазы, является основным проектом на территории СЭЗ. Первая фаза проекта позволит обеспечить ежегодное производство 500 тыс. тонн полипропилена, вторая – 800 тыс. тонн полиэтилена. На сегодняшний день суммарные инвестиции в данный проект оцениваются в \$6300 млн, а ввод в эксплуатацию первой фазы комплекса, оператором которой выступит Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), запланирован на четвертый квартал 2017 года, тогда как первоначально ввод в строй объекта первой фазы, оцениваемой три года назад в 1,9 млрд долларов (из которых 1,4 млрд долларов – заем Эксимбанка Китая), предполагался к концу 2014 года. В целях гарантированного сбыта полипропилена KPI уже заключила договора на сбыт готовой продукции с китайской Sinopec.

В рамках второй фазы проекта, которая по первоначальному замыслу должна была завершиться в 2015 году, но теперь перенесена на более поздний срок, стратегическим партнером выступает южно-корейская компания LG Chem. Эта она несколько лет назад, при поиске партнера, предложила наиболее выгодные условия по организации финансирования: заем в сумме 2,5-2,7 млрд долларов от корейских финансовых институтов и взнос в уставный капитал в сумме около 600 млн долларов. Общая сумма реализации второй фазы проекта была оценена примерно 4 млрд долларов (казахстанский партнер со своей стороны тоже предоставляет взнос в уставный капитал).

Несколько лет назад был решен вопрос обеспечения нового современного комплекса сырьем – около 7-8 млрд кубометров сухого газа и около 500-600 тыс. тонн жидкого пропана в течение как минимум 13 лет будет предоставлять ТОО «Тенгизшевройл» – разработчик крупнейшего Тенгизского нефтегазового месторождения.

Как прогнозировало по состоянию на лето тогдашнее Миннефтегаза со ссылкой на международные консалтинговые исследования, именно полипропилен и полиэтилен в ближайшей перспективе будут оставаться наиболее востребованными базовыми нефтехимическими продуктами в мире. Так, потребность полипропилена на международных рынках к 2030 году вырастет до 115 млн тонн, что в 2 раза больше по сравнению с 2015 годом – 60 млн тонн. Высокие темпы роста рынка ожидаются в Азии, Восточной Европе, Ближнем Востоке, Латинской Америке, Африке, Карибском бассейне. Казахстанский полипропилен, за исключением потребности внутреннего рынка, планируется экспортировать на рынки Восточной и Западной Европы, Китая, Турции. Спрос на полиэтилен также будет очень высок. Наибольшим спросом он пользуется в странах Средней и Восточной Азии, а также в Западной и Восточной Европе. К 2025 году, по сведениям министерства, спрос на полиэтилен прогнозируется в объеме до 137 млн тонн, что в 2 раза больше в сравнении с 2011 годом – 71 млн тонн. Основными рынками потребления казахстанского полиэтилена, как ожидается, будут Западная и Восточная Европа, а также Китай и Восточная Азия.

Следующий проект на территории СЭЗ ориентирован на дальнейшую переработку базового сырья с интегрированным газохимического комплекса и налаживание производства полимерной продукции. До ввода в эксплуатацию этого предприятия апробация технологии будет осуществляться на завозном сырье – из Российской Федерации, Узбекистана, Туркменистана, Южной Кореи. По данному проекту уже заключены договоры о намерениях на сбыт продукции на рынках Европы, Турции, Китая, Юго-Восточной Азии, стран СНГ.

Еще один системообразующий проект, реализуемый в рамках СЭЗ, предполагает строительство завода по выпуску бутадиена мощностью 250 тыс. тонн в год (первая фаза) и полибутадиенового каучука мощностью 125 тыс. тонн в год (вторая фаза). Проект нацелен на создание экспортно-ориентированной продукции, а также развитие отечественной шинной отрасли и индустрии резинотехнических изделий за счет обеспечения исходным сырьем-мономером – бутадиеном. За разработку детального технико-экономического обоснования проекта взялось ТОО «ОХК Инжиниринг». На сегодня ведутся переговоры с потенциальными стратегическими партнерами из Польши, Германии и Южной Кореи. Поставщиком технологии является всемирно признанный лицензиар нефтехимических процессов компания Lummus Technology Inc. (США). Ввод завода в эксплуатацию ожидается в 2018 году.

К слову, подобные нефтехимические производства представляют собой сложную систему технологически взаимосвязанных процессов, осуществляемых на лицензионном оборудовании. По данным Министерства нефти и газа РК, указанные проекты находятся на разных стадиях реализации, в рамках которых на этапе строительства предполагается создание порядка 10 000 рабочих мест, на этапе эксплуатации – 1400, что немаловажно для государства.

Кроме того, в декабре 2013 года на территории Актауского завода пластических масс в Мангистауской области было запущено в строй предприятие по производству дорожных битумов, построенное KPI и китайской CITIC Group. Ежегодно этот завод будет производить около 400 тысяч тонн окисленных и 120 тысяч тонн модифицированных дорожных битумов, а также 15 тыс. тонн бензиновой фракции и 230 тысяч тонн керосиново-дизельной фракции, 220 тысяч тонн вакуумного газойля. Во избежание потери качества битума при транспортировке до места укладки асфальтобетона впервые на Актауском битумном заводе предусмотрена инновационная технология по расфасовке дорожного битума в одноразовую транспортную тару двух видов – Биг-Беги (1000 кг.) и пластиковые мешки (40 кг.). Применение фасованного холодного битума позволит не только сохранить исходные физико-химические показатели материала, но и получить экономию на асфальтобетонных заводах за счет сокращения расходов на поддержание битума в расплавленном состоянии в битумохранилищах большого объема. Дорожные битумы специализированного завода за счет улучшенных характеристик по тепло-, морозо- и износостойкости обеспечат продление срока службы дорожных покрытий, и позволят значительно сократить затраты на их ремонт.

Согласно подписанному еще в 2008 году Меморандуму о взаимопонимании между АО НК «КазМунайГаз» и АО «Каражанбасмунай», поставка сырья на битумный завод осуществляется с нефтегазового месторождения Каражанбас, расположенного в Мангистауской области. Эффективный вклад в развитие казахстанского сектора downstream уже сейчас вносят и три крупных действующих нефтеперерабатывающих завода – Атырауский,



Шымкентский и Павлодарский, где проводится масштабная модернизация.

К примеру, в ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) на сентябрь текущего года запланирована приемка государственной комиссией в эксплуатацию Комплекса по производству ароматических углеводородов (КПА) годовой мощностью 133 тыс. тонн бензола и 496 тыс. тонн параксилола с гарантированной чистотой 99,9% (масс). Результатом реализации этого проекта, оценивающегося в 1064 млн долларов, станет создание на АНПЗ современной технической базы по извлечению бензола из бензиновых фракций и получение параксилола. После того, как это производство заработает, в Казахстане будет создана единая цепочка нефтехимических производств, выпускающих продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Реализация еще одного проекта на АНПЗ - строительство Комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) стоимостью 1680 млн долларов - в первую очередь направлено на повышение экологического качества топливной продукции завода, рациональное использование сырья и повышение экологической безопасности производства. Кардинальное решение задач по увеличению глубины переработки нефти на Атырауском НПЗ связано с внедрением вторичных процессов, обеспечивающих дополнительную глубину переработки (коксование, вакуумный блок АВТ-3), а также внедрением каталитического крекинга. Данный комплекс рассчитан на переработку 2,4 млн тонн сырья (мазут, вакуумный газойль) в год. При ежегодной переработке 5,5 млн тонн нефти АНПЗ будет выпускать 1 млн 745 тыс. тонн автомобильного бензина, 1 млн 640 тыс. тонн дизельного топлива, 244 тыс. тонн авиакеросина в год. Выпуск мазута сократится до 193 тыс. тонн. Все моторные топлива будут соответствовать стандарту Евро-5.

КЛАСТЕРНАЯ МОДЕЛЬ

В целом, как заявлял летом Асхат Хасенов, занимавший в то время должность директора департамента нефтехимии и технического регулирования Министерства нефти и газа РК, в отрасли уже сейчас наблюдается, хоть и незначительный, но все же рост производства. Так, в 2012 году удельный вес казахстанской нефтехимической отрасли в общем объеме производства химической продукции увеличился по сравнению с 2008 годом на 3,9%; валовая добавленная стоимость в отрасли увеличилась с 3,5 млрд тенге в 2008 году до 14,6 млрд тенге в 2012 году. Он добавил, что ускоренному развитию нефтехимии в стране препятствует выявленное несовершенство законодательства (для исключения барьеров правительство до конца 2014 года должно внести изменения в законодательство), а также отсутствие производств базовой нефтехимиче-



В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ В КАЗАХСТАНЕ НА 2011-2015 ГОДЫ РЕАЛИЗУЮТСЯ СРАЗУ НЕСКОЛЬКО ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СОЗДАНИЮ НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ПРОИЗВОДСТВ МИРОВОГО УРОВНЯ

ской продукции и развитие сектора downstream лишь по отраслевому принципу, когда реализация инвестиционных проектов на территории СЭЗ осуществляется отдельными компаниями при слабой взаимосвязи по жизненному циклу продукции, начиная с этапа переработки сырья, заканчивая сбытом конечной продукции массовому потребителю. Чтобы преодолеть удобные проблемы и внедрить наиболее эффективный кластерный подход, действовавшее тогда Миннефтегаза обратилось к международному опыту сингапурской компании Jurong Consultants PTE LTD, заключившей с АО «Национальное агентство по экспорту и инвестициям «KAZNEX INVEST» соглашение на звание услуг по разработке «Стратегического

плана развития, продвижения и управления специальными экономическими зонами в Республике Казахстан». Компания Jurong будучи генеральным подрядчиком по оказанию консультационных услуг привлекла субподрядные организации для выполнения данного крупного проекта.

Выбор пути дальнейшего развития нефтехимической отрасли с применением кластерной политики вполне логичен. Преимуществом кластера является эффект охвата производств нескольких видов продукции при минимизации издержек. Инновационная структура кластера способствует снижению совокупных затрат на исследование и разработку новшеств за счет повышения эффекта производственной структуры, что позволяет участникам кластера стабильно осуществлять деятельность.

В последние десятилетия правительства многих стран разрабатывают «кластерные модели и стратегии», целью которых является реализация преимуществ собственной национальной экономики, а не копирование чужих достижений. Формирование и развитие национальных кластеров способствует эффективной интеграции интеллектуальных и финансовых ресурсов как внутри, так и за пределами кластера. Таким образом, в рамках кластерной модели объединяются не только производственный, но и инновационный бизнес нового поколения. Точками роста становятся не только предприятия, но и центры инноваций и знаний, НИИ и вузы, обслуживающие и инфраструктурные субъекты. При этом важно, что в кластере достигается прежде всего, синергетический эффект посредством взаимосвязи бизнеса, науки и государства.

Используя кластерный подход, Казахстан намерен в ближайшие пять лет освоить выпуск свыше 15 видов продукции, инвестировав в отрасль более 3 млрд долларов.

Ожидается, что эффективное функционирование нефтехимического кластера в ближайшей перспективе обеспечит мультипликативный рост смежных отраслей, создание предприятий малого и среднего бизнеса вокруг основных проектов, как это было в Индонезии, Иране, Китае.

Батлер - это символ роскоши и безупречного сервиса.

Профессиональный батлер отеля Rixos President Astana предугадает Ваши желания и исполнит их с учетом Ваших вкусов и предпочтений.

С нами только лучшее...



www.rixos.com

7 Kunayev str, 010000, Astana, Kazakhstan, +7 7172 24 50 50, astana@rixos.com

RIXOS
PRESIDENT ASTANA

Eurasian Economic Union:

A NEW STAGE OF INTEGRATION

ALISHER TASTENOV

ANY INTEGRATION PROCESS IS A RESULT OF THE SHARPENING OF GLOBAL COMPETITION. AT THE SAME TIME, COMPETITION OF INDIVIDUAL COUNTRIES IS LOSING OUT TO THE COMPETITION OF ECONOMIC INTERSTATE ASSOCIATIONS. THAT IS WHY KAZAKHSTAN, RUSSIA AND BELARUS ARE PURPOSEFULLY CREATING AN INTEGRATION ASSOCIATION, THE NEW STAGE OF WHICH WILL INCLUDE THE ESTABLISHMENT OF THE EURASIAN ECONOMIC UNION (EEU)

Experience gained

Closer economic cooperation of three countries allows for the achievement of the necessary level of competitiveness. Today, with all globalization processes and integration of economies into the global economy, countries have to face a number of complex, similar challenges to stabilize the economy and pull it out of the crisis. To solve these issues and strengthen cooperation, the Eurasian Economic Union is to be established. To date, the creation of the EEU is taking shape. The Customs Union has been functioning for more than 3 years now. In the beginning of 2012, Common Economic Space was formed. February 1, 2012 saw the establishment of a CES supranational body – the Board of the Eurasian Economic Commission.

Economic integration has resulted in a significant increase in economic indicators. Thus, the volume of the common market of the Customs Union is \$2 trillion, human resources – 168 million people, territory – 20 million sq.m, total production capacity – \$600 billion. In three years of its functioning, the Customs Union has dramatically enhanced Kazakhstan's foreign trade relations. For example, Kazakhstan's turnover with Russia and Belarus has increased by 91.4%. In 2009, it amounted to \$12.9 billion, in 2012 - \$24.6 billion. Exports from the Republic of Kazakhstan to the Customs Union countries have increased from \$3.6 billion to \$6.8 billion, i.e. by 89.9%. Despite the obvious positive sides, there are also some disadvantages. However, close cooperation of three countries is aimed at eliminating these disadvan-

tages and enhancing the development of business processes. In particular, we can observe the equal participation of countries in addressing common issues and goals. All resolutions of the Board of the Eurasian Economic Commission are adopted with an equal distribution of votes. Kazakhstan has increased its own share in the Board level voting and decision-making. 3 out of 9 Board members represent Kazakhstan.

It should be noted that the Customs Union, Common Economic Space and Eurasian Economic Union focus on the creation of a stable and growing market, as well as on the mitigation of adverse economic situations all over the world.

Distinctive features

The new union implies a deeper level of integration, which is aimed at introducing a common system of coordination and implementation of the economic policy targets for using the potential of Kazakhstan, Russia and Belarus, as well as at developing free trade. A distinctive feature of the EEU is a systematic integration process, which will ensure the free movement of goods, services, capital and labor. This includes a single certificate of quality and origin of goods, absence of customs, phytosanitary, veterinary and other types of control at the internal borders, absence of many other barriers in mutual trade.



Besides, further simplification of mandatory business registration and operations is being considered. According to the Doing Business rating that reflects the status and development of the business environment around the world, Kazakhstan is far ahead in terms of the business climate of our partners in the union.

What is the EEU going to be like? First of all, this is a new unified market of capital, goods and workforce that will dramatically increase the national business opportunities of the three states. Entrepreneurs will get new opportunities for the development of production, consumers will benefit from the increased competition between manufacturers, which will be expressed in lower prices and improved quality of goods. In particular, the EEU will eliminate a lot of the existing types of control and administrative barriers, which will dramatically reduce the cost of and accelerate the management of small and medium-sized businesses.

In general, the integration process has the following advantages:

- lower prices of goods and reduced transportation costs;
- promotion of competition in the common market;
- increased productivity;
- enhanced production due to the increased demand for goods;
- increased employment;
- increased market volume.

For regular customers, there is an advantage of a large selection of goods and

services. This leads to lower prices for imported goods. At the same time, increased imports contribute to the acquisition of new technologies.

As part of labor migration, more favorable employment conditions will be created. Related problems – employment, labor mobility, training, etc. – are to be solved automatically.

Besides, the EEU will allow Kazakhstan and its partners to act as a single integrated economic bloc in international relations, which will significantly improve their national economies.

That is why the effectiveness of the integration association is now attractive to other countries as well. Thus, Kyrgyzstan, Armenia and Tajikistan are planning to join the Customs Union, as they are interested in the expansion of markets for their products.

Further integration will take place in the energy sector, ferrous and nonferrous metallurgy, transport engineering, etc. It is expected to increase power interchange between Kazakhstan and Russia for the purpose of rationalizing power supply routes. Along with it, the partners will cooperate in the development of oil and gas fields in the Caspian Sea. In particular, the establishment of joint petrochemical plants is being considered.

On May 29 this year, Presidents of Kazakhstan, Russia and Belarus signed the Treaty on the Establishment of the Eurasian Economic Union. This treaty includes a large amount of codified

documents of the Customs Union and Common Economic Space, about 70 international agreements, as well as new rules included in this document and related to the expansion of the common market to the previously unaffected segments, in particular, energy sector, services market.

The EEU Treaty consists of two main parts. The institutional part specifies strategic goals and objectives of the Eurasian integration, the legal status of the union as a full-fledged international organization. The system of union bodies includes Supreme Eurasian Economic Council at the level of Heads of State, Eurasian Interstate Council at the level of Heads of State, Eurasian Economic Commission and EEU Court.

The functional part specifies the mechanisms of economic cooperation, specific commitments related to the sectoral areas of integration. They include a single policy in tariff and non-tariff regulation, transport and industry, coordination of agricultural policies. Main principles and rules of competition and antitrust policies are also set out in this treaty. The document identifies steps to establish common financial market and exchange space, to provide secure and effective protection of the rights and legitimate interests of financial services consumers. The EEU Treaty sets out the basic design of the energy market. It includes provisions on the phased integration of energy markets and coordination of activities related to energy, gas, oil and oil products. The parties agreed that common oil, oil product and gas markets will start functioning no later than 2025. The common electricity market will start its operation a little earlier, as preparations for this have been made for two years. In 2016, the presidents will approve a concept on the establishment of each of these markets: oil, oil product and gas markets. In 2018, they will approve a program on the establishment of these markets.

Of course, the creation of the EEU will require a lot of work to address legal, institutional, technical, organizational and procedural issues in a number of interrelated areas. To start the operation of common markets, special international agreements specified in the Treaty on the Establishment of the Eurasian Economic Union must be signed.

Ultimately, integration is not a goal in itself but a tool to achieve goals. Such goals include the modernization of production, elimination of oil and gas dependence, increase in industrial power on the basis of economically beneficial cooperation.

Ізаға туралы әңгіме

Ізберген «әулиесі қойдай күңіренген», Білім мен Иман ұялаған құтты мекен Маңғыстаудың төл перзенті. Әлі есінде Таушықтағы мектепте оқып жүріп, арман кемесіне мініп алып, алысқа құлаш ұрушы еді. Шіркін, сол кездегі математика-физика пәнінің мұғалімдері Танаш Меңдібаев пен Тұраш Озғанбаевтардан білім алған Ізекендерде не арман бар дейсің?! Сабақты түсіндіргенде дүниені ұмытып кететін сол мұғалімдерін ол бүгінде де құрметпен еске алады

Класта Күләш, Жұмахан деген қыздар болды. Енді бұл екеуінің басы нағыз компьютер еді ғой. Қандай есеп болсын шекілдеуікше шағады да тастайды. Сабаққа келе сала екеуі қол көтереді. Жақында Таушықта 50 жылдан соң кластастармен кездесу өтті. Балалық шақтың куәгерлерін көріп Ізаға бір жасап қалды. Шіркін-ай, десеңші! Бұл өмірде адамды адамның іздегені қандай жақсы...

Таушықтағы Шахта мектебін бітірген бір топ түлек, ішінде әрине мақала кейіпкері де бар, «Алматы қайдасың» деп тартып кетеді. Білімді бозбалалар институтқа түсіп, көңілдерін демдейді. Студенттік алаңсыз шақтың қызығы көрген түстей. Өтті, кетті.

Оқуды бітірген соң, дәм тартып Ізберген Өзен кәсіпшілігіне келді. Еңбек жолын қарапайым операторлықтан бастады. Өзгелердей бұл да нәтиже мен табысқа ұмтылды. Осы өмірінде ол қашанда адал байлық бірден емес, біртіндеп келеді. Көктен түспейді, адамға тер төккізіп келетінін ұқты. «Арамдықпен мал тапқанның түптің түбінде жақсы болғанын тарих әлі білмейді» -дейді ол. Тер төксе алмайтын қамал, аспайтын бел жоқ екенін түсінді.

Әкесінен ерте айырылған Ізбергенді шешесі Ақілгек қанаттыға қақтырмай, тұмсықтыға шоқыттырмай, тістелеп жүріп, оқытты, тоқытты. Ізағанның өз сөзімен айтатын болсақ «адам қатарына қосты». Сабыр Адай айтпақшы «Ананың жүзі-айдан да сұлу, жүрегі-күннен де ыстық» ғой. Мақала кейіпкері жоқшылықтың несібесінен дәм татпағандардың тоқшылықтың бағасын білмейді деп есептейді.

Мына қызыққа қараңыз, Жаңаөзен қаласындағы тұңғыш мейрамхана 1971-жылы салынған «Өзен» мейрамханасы еді. Осы жылы мейрамханадағы алғашқы үйлену той - Ізберген мен Қарлығаштікі болды. Қазақ әйелін көп мақтай



бермейді. Алайда, Төле би айтқандай «Әйелің жақсы болса, бірінші-иманың, екінші-жиғаның, үшінші-ырысың». Ізберген қырық жылдан астам серік болған Қарлығашындай ойындағысын айтқызбай ұғатын жарға тап қылған тағдырына бек риза. Бұл өмірде ер азаматқа тиын-тебенмен қатар, өзіңді өзгеден әлдеқайда жоғары қойып-төбесіне қойып бағалар жарының адал махаббаты қажет екеніне дау жоқ.

«Жарлы байымай ма, жас өспей ме» дегенді тауып айтқан ақылды қазақтан айналып кетсе болмай ма?! Жылдар жылжып жатты. Жас жігіт те қызмет баспалдағымен жоғары өрмелеп бара жатты. Отбасына бірінен соң бірі іңгәлаған сәби келіп жатты. Құндақтаулы немересін кеудесіне қысқан бақытты анасы «О, Алла бергеніңе шүкір!»-деп күбірлеп отыратын. Ізберген әкесінен ерте айырылғанмен, жаулығы қарқарадай, беті өрмекшінің торындай әжімдерінен мейірім ұшқыны шашып тұратын «әжесінің баласы» болып өсті. Әжесі марқұм, ауылдың той-томалағынан немересін арқалап алып қалдырмайтын. Қойны қандай жылы болатын. Бешпетінің қалтасынан қарманып, құрт пен кәмтитті осының аузына тосатын.

Сол кезде бала Ізберген үшін бұл дүниеде әжесінен күшті, әжесінен құдіретті ешкім жоқ сияқты болып көрінетін. Адам ешқашан көктен түспейді. Ол-өзі өскен, тәрбие алған ортаның жемісі. Ізбергеннің азамат боп, ат жалын тартып мінген уақыты Мәскеу жарықтықтың түкірігінің жерге түспей тұрған кезімен тұспа тұс келді. Дүниенің барлығы орысшаға бағындырылған заман. Институт орыс тілінде дегендей... Өзі студент кезінде орыс тілінен қорлық көрді де, балаларының бәрін орыс мектепке берді. Соңынан өкінді. Сөйтсе, баланың тілі қай тілде шықса, жаны да сол тілде болады екен. Орысша білім алған бала тікбақайлау, өзімшілдеу бола ма деп ойлап қалды. Ең өкініштісі, ол қазақшаға шорқақтау болады екен. Қазақ сөзді астарлап айтады, тұспалдап айтады, орағытып айтады... Орысша білім алған бала, «өл» түсінбейді екен...

-Бірдеңені өзгерту ешқашан кеш емес деп ойлап, мен орыс мектептегі немерелерімді түгел қазақ мектептеріне аударттым. Бала неше тіл меңгерсе де, алдымен өз тілін біліп, өз тілінде сөйлеп, өз тілінде сауатты жазып білу керек екен. Мен азды-көпті өмірімде осыны ұқтым-дейді Ізаға. Не десек те, тілді анық білу-ақсүйектіктің белгісі екені сөзсіз.

«Ұлттың ұлт екенін ажырататын белгісі-оның тілі, дәстүрі, мәдениеті. Осы үшеуі ұлттың құрғамыры»-дейді аға мұнайшы.

Адамның осы дүниеге келер кезінде маңдайына жазылған нәсібі мен кәсібі болады. Нәсіп-ішіп-жемі, кәсіп-нан табатын ісі. Ізағаң жар таңдаудан да, кәсіп таңдаудан жа қателеспеген адам.

Бос уақытында қазақтың тумалы Нұрғисаның күйлерін тыңдағанды ұнататын мұнайшы «Жаратылғалы бері қазақ деген халықтың қадір-қасиетін, қуаныш-қайғысын, ой-арманын шанағына сыйғызып, шежіре сыр етіп шертіп келе жатқан, қаз даусы әлемді сүттей ұйытатын, бірде шаттыққа бөлеп, бірде күрсіндіретін, құс болып сайрар, су болып сылдырар, тұлпар болып дүрсілдер, тіршіліктің асқақтығын айтып айызды қандыратын қайран домбыраның даусына жетер қандай құдірет бар бұл өмірде?»-деп тебіренеді.

«Алысқа қара, аяқтың астын да байқа» деген ұстаныммен өмір сүріп жүрген Ізағаң «атаңның атына кір келтірмеуден артық не бар бұл жалғанда» деп тұжырым жасайды.



УМНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ И КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» – ЗАЛОГ УСПЕХА ПРЕДПРИЯТИЯ!

АО «Интергаз Центральная Азия» – одно из крупнейших предприятий в газовой отрасли страны, входит в состав АО «КазТрансГаз» (дочерняя компания АО НК «КазМунайГаз»).

Социально ориентированная кадровая политика Интергаза основана на принципе конструктивных партнерских взаимоотношений сотрудника и Компании, обеспечивающих устойчивое развитие предприятия и социальную стабильность в трудовом коллективе.

Кадровая политика Компании направлена на расширение и укрепление современных компетенций работников всех уровней - от руководителя высшего звена до рабочего.

Кроме того, в Компании созданы комфортные условия для молодых специалистов, которые, помимо социально-экономического пакета, получают возможность развиваться и совершенствовать свои навыки.

На сегодняшний день в АО «Интергаз Центральная Азия» насчитывается 1309 молодых работников в возрасте до 30 лет. Так, в апреле т.г. в целях активизации их инновационного, творче-



ского и изобретательского мышления, а также с целью привлечения научного и творческого потенциала молодежи к решению актуальных производственных, экономических и социальных задач, в Центральном аппарате Компании в г.Астана прошел финал конкурса «Ярмарка инновационных идей и проектов молодых работников в газотранспортной отрасли». Конкурс прошел в два этапа отборочный тур и финал, по четырем основным направлениям: 1) «Научно-технический прогресс – как ключевое звено экономического роста»; 2) «Моделирование экономических и социальных процессов»; 3) «Здоровая природная среда – основа реализации стратегии «Казахстан-2050»; 4) «Актуальные вопросы улучшения условий и охраны труда».

Для участия в конкурсе было подано 57 заявок. Каждый участник представил идеи и проекты инновационного направления по совершенствованию технологий транспортировки газа, по энергосбережению с применением возобновляемых источников энергии, инженерной экологии, робототехнике, организации и управлению бизнес-процессами, решению социальных и других актуальных задач в газовой отрасли. Компетентная экспертная комиссия, учитывая актуальность разработки, новизну, значимость для компании, перспективы внедрения предложенных решений, ожидаемый экономический и социальный эффект, из 36 финальных проектов определила победителя. Так, в направлении «Научно-технический прогресс – как ключевое звено экономического роста» с докладом на тему «Создание информационной системы инвестиций» победу одержал Ержан Маратулы, специалист Службы снабжения УМГ «Южный» и Александр Ефремов, инженер по вибродиагностике Инженерно-технического центра АО «ИЦА» с докладом на тему «Совершенствование методов диагностирования НДС технологических трубопроводов»; в направлении

«Моделирование экономических и социальных процессов» с докладом на тему «Формирование инновационного характера решения проблем в Обществе» победу одержал Азамат Кулмухамбетов, инженер ЭХЗ УМГ «Южный»; в направлении «Здоровая природная среда – основа реализации стратегии «Казахстан-2050» с докладом на тему «Обеспечение УСКУ бесперебойной электрической энергией с помощью внедрения гибридных оптоволоконных световодов прямого солнечного света» победу одержал Ахан Ешимов, инженер ТК УМГ «Уральск». Все призы за высокий профессионализм получили ценные подарки и денежные премии, а обладатель почетного 1-го места еще и возможность повышения квалификации по своей специальности за рубежом за счет средств Компании. В своем приветственном слове руководство Компании отметило, что по мере экономического развития общества значение инноваций всё более возрастает, и на современном этапе инновации становятся важнейшим инструментом конкурентоспособности. Важность этой темы обозначена поручением Президента Н.Назарбаева, которое было озвучено в рамках Послания народу Казахстана. Компания «Интергаз Центральная Азия» за 17 лет своей деятельности добилась больших производственных успехов и сегодня, как неотъемлемая часть нефтегазового комплекса страны, вносит свой большой вклад в индустриально-инновационное развитие Казахстана и в национальную экономику в целом. В этом направлении Интергаз проводит активную комплексную работу.

Большое внимание в АО «Интергаз Центральная Азия» уделяется вопросам охраны труда, производственной и промышленной безопасности. Так, в начале мая т.г. на базе своего Учебно-курсового комбината в г. Шымкенте Компания провела совещание по вопросам охраны труда и окружающей среды, приуроченное к Всемирному дню охраны труда, который был определен Международной организацией труда 28 апреля. «Интергаз» в полной мере осознает свою ответственность перед своими работниками за создание безопасных условий труда, обеспечение промышленной и экологической безопасности и полностью признает приоритет жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности. В связи с этим, на совещание под председательством Генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия»

Серика Естая съехались все ответственные лица по вопросам охраны труда, окружающей среды и социально-трудовым вопросам Компании. Вниманию собравшихся были представлены отчеты по состоянию организации работы филиалов ИЦА в области охраны труда и окружающей среды, по общему состоянию жилищно-бытовых и социальных вопросов, анализу состояния здоровья персонала, организации работы по пропаганде и формированию здорового образа жизни работников. В области социальной политики одним из важных элементов совещания стал своего рода семинар на тему социальной стабильности Компании, который был проведен для Директоров филиалов, специально приглашенным специалистом из Центра социального партнерства фонда «Самрук-Казына». Слушателем было рассказано о немаловажной роли линейных менеджеров, коими являются непосредственно руководители структурных подразделений Компании, в процессе регулирования социально-трудовых отношений. Корпоративный фонд «Центр социального партнерства» провел подробный анализ по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях АО «Интергаз Центральная Азия». Данные исследования проводятся в целях диагностики уровня социальной напряженности, профилактики конфликтов и усовершенствования социальной политики по группе компаний «Самрук-Казына». По словам участников совещания, мероприятие прошло на высоком организационном и содержательном уровне, что свидетельствует о правильности выбранной главной темы. Мнение участников единодушное - постоянный контроль за соблюдением требований в области безопасности, охраны труда, окружающей среды и усовершенствование работы в области социальной стабильности в Компании, постоянное повышение уровня знаний и компетентности сотрудников, а также их непосредствен-

ное участие позволяют обеспечивать требуемый уровень безопасности. 31 июля т.г. АО «Интергаз Центральная Азия» на базе своего Уральского линейно-производственного управления (ЛПУ) УМГ «Уральск» провело командно-штабное учение на тему: «Организация и осуществление мероприятий по повышению устойчивого функционирования органов управления гражданской обороны (ГО) объекта при угрозе возникновения стихийных бедствий и техногенных катастроф (в результате аварии техногенного характера). Руководство спасательными и аварийно-восстановительными работами при ликвидации аварии с возгоранием на магистральном газопроводе», в которых в целях отработки взаимодействия различных аварийно-спасательных служб, организаций и ведомств при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций также приняли участие представители Департамента по чрезвычайным ситуациям Западно-Казахстанской области. За ходом учения, в котором было задействовано более 65 человек и 13 единиц спецтехники, наблюдали представители компаний «КазТрансГаз», «КазТрансГаз - Аймак», «КазТрансГаз - Алматы», «Амангельды Газ», «Азиатский газопровод» и «Газопровод Бейнеу-Шымкент». Основными целями проведения КШУ являются достижение слаженности в работе руководящего состава, сменного персонала, командиров формирований по ликвидации последствий аварий, определение наиболее совершенных путей и способов ликвидации последствий ЧС. По сценарию командно-штабного учения, в результате аварии техногенного характера произошла разгерметизация технологического трубопровода с возгоранием. Так, в условиях максимально приближенных к реальным, отрабатывались следующие вопросы: оценка сложившейся обстановки; выработка решения по ликвидации чрезвычайной ситуации и организация всестороннего обеспечения его выпол-



нения; выполнение практических действий по оповещению и проведению аварийно-спасательных работ; выполнение практических навыков в устранении последствий аварии и т.д. Одна из особенностей этих учений заключается в том, что работа всех служб была организована с применением новейших автоматизированных систем управления и связи, т.к. автоматизация МГ является одним из важнейших факторов поступательного развития газотранспортной системы, влияющим на такие характеристики, как управляемость, надёжность, целостность, безопасность, экологичность, экономичность и социальная значимость. По словам Руководства компании и наблюдателей, учения показали, что подготовка руководителей подразде-

ме того, в соответствии с планом проведения командно-штабных и тактико-специальных учений, АО «Интергаз Центральная Азия» участвует в республиканских КШУ «Зима-Весна» по вопросам: «Подготовка и ведение спасательных и других неотложных работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций в условиях низких температур, снежных заносов», «Подготовка и ведение спасательных и других неотложных работ при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций в условиях неблагоприятного развития паводковой обстановки».

Сегодня АО «Интергаз Центральная Азия» - не только один из крупнейших работодателей и налогоплательщиков страны, но и активный участник



лений и специальных служб к реагированию и устранению чрезвычайных ситуаций полностью соответствует предъявляемым требованиям. Все задачи, поставленные участникам учения, были выполнены оперативно и на высоком профессиональном уровне. Прошедшие учения - часть системной работы АО «Интергаз Центральная Азия», которая ведётся на постоянной основе. Так, согласно утвержденному «Плану ликвидации аварий» на производственных объектах АО «Интергаз Центральная Азия» в период с 2011 по 1 квартал 2014 гг. проведено 2 197 противоаварийных тренировок, 149 учений по ЧС и 126 комплексных учений и занятий. Каждые 3 года в компании проводятся крупномасштабные командно-штабные учения. Между тем, на плановой основе, во всех подразделениях компании проводятся тренинги по организации и безопасному проведению огневых и газоопасных работ с использованием технических средств обучения, а также противоаварийные тренировки с применением предусмотренных сил и средств. Кро-

ее жизни. Осознавая свою высокую социальную ответственность перед обществом, компания принимает обязательства по социально ответственному участию, как в жизни регионов своей производственной деятельности, так и общества в целом. Так, в преддверии Международного дня защиты детей Компания провела благотворительную акцию, оказав финансовую помощь в размере 12 млн. тенге специализированным школам-интернатам, детским домам для умственно-отсталых детей, детей - инвалидов, детей-сирот и детей оставшихся без родителей, а также специализированным детским медицинским учреждениям находящимся в регионах своего присутствия, а именно в Акмолинской, Атырауской, Мангистауской, Западно-Казахстанской, Актыбинской, Южно-Казахстанской, Кызылординской, Жамбылской, Алматинской областях. Как отметил Генеральный директор Серик Естай: - Жизнь не заканчивается решением только основных производственных задач компании. Детям, этих учреждений, нужна помощь и наш долг - помочь

им, так как всё самое светлое и прекрасное в нашей жизни связано с детьми. АО «Интергаз Центральная Азия» привержена гуманитарным принципам корпоративной благотворительности. Приоритетными направлениями ее благотворительной деятельности являются акции, адресованные детям. Кроме того, компания оказывает поддержку социальной инфраструктуре в сфере образования, науки, здравоохранения и жилищно-коммунального хозяйства, а также оказывает поддержку в области спорта, творчества, развития и сохранения культурно-исторического и духовного наследия страны.

Социальная политика АО «Интергаз Центральная Азия» направлена на формирование чувства удовлетворенности от работы в компании и реализуется через систему социальных гарантий и компенсаций для всех работников. Кроме того, Компания заботится не только о своих работниках, но и об их детях. Так, 13 августа т.г. глава компании Серик Естай вручил школьные портфели со всеми необходимыми канцелярскими принадлежностями детям сотрудников Центрального аппарата компании, которые впервые переступят школьный порог и пойдут в первый класс. Этим мероприятием Компания дала старт традиционной акции «Первый раз в первый класс» проводимой ежегодно в преддверии Дня знаний. Более 500 детей сотрудников всех производственных филиалов Компании расположенных в Западно-казахстанской, Костанайской, Атырауской, Мангистауской, Алматинской, Кызылординской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Актыбинской областях РК получают свои первые школьные портфели. Ребята с Центрального Аппарата Компании остались довольны полученными подарками, обещали хорошо учиться, слушаться родителей и быть внимательными на уроках. Родители детей выразили огромную благодарность Руководству Компании за оказанную помощь в подготовке детей к первому классу. Как отметил Генеральный директор АО «Интергаз Центральная Азия» Серик Естай: - «Компания проводит подобные акции ежегодно. Они нужны всем, и детям, и взрослым. Потому что та частичка доброты, которую мы несем, согревает как ребенка, так и тех, кто дарит подарки».

ТОО «KAZMEDPRIBOR»

с рабочим визитом посетили почетные гости

Весной этого года завод компании «KAZMEDPRIBOR» посетил ответственный секретарь Министерства здравоохранения Республики Казахстан Серикбол Мусинов, а также руководители управлений здравоохранения страны.

Президент компании Рахат Байзаков подробно ознакомил с производством медицинского оборудования, в частности с производством современных рентген-диагностических и УЗИ-аппаратов, видео комплексов для эндоскопической хирургии и другого высокотехнологичного оборудования. В завершение рабочего визита гостям были вручены в подарок ключи от автомобилей «скорой помощи».

Также, в июне текущего года ТОО «KAZMEDPRIBOR» посетил председатель президиума Национальной палаты предпринимателей Казахстана Тимур Кулибаев.

Специалисты «KAZMEDPRIBOR» провели презентацию современных технологических решений в области медицинского оборудования и наглядно продемонстрировали особенности установок.

«Не стоит упускать из виду и вопрос социальной ответственности бизнеса. В обществе должно произойти переосмысление отношения к предпринимателям - людям, которые самостоятельно создают свой бизнес, предоставляют рабочие места, платят налоги и при этом помогают незащищенным слоям населения на местах, - отметил Тимур Кулибаев. - Необходимо создавать для молодежи новых героев, давать им правильные ориентиры».

Напомним, что компания «KAZMEDPRIBOR» была основана в 2005 году. Главное направление деятельности – производство медицинского оборудования, товаров медицинского назначения, медицинской мебели, а также комплектация автомобилей скорой медицинской помощи мобильных систем и комплексов.



ПРОФСОЮЗЫ СРЕДИ ДРУГИХ СУБЪЕКТОВ ОБЩЕСТВЕННОЙ ЖИЗНИ БЫЛИ И ОСТАЮТСЯ НАИБОЛЕЕ МАССОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ



АЛИШЕР ТАСТЕНОВ

ПРОФСОЮЗЫ новый уровень развития

В силу своих функций и задач профсоюзы находят опору среди всех слоев населения, во всех отраслях производства, а в своих организационных структурах доходят до самых низовых ячеек общества – трудовых коллективов. С принятием нового законодательства в этом году профсоюзы вступили в новую фазу своего развития.

НОВЫЙ ИМПУЛЬС

В июне этого года был принят Закон Республики Казахстан «О профессиональных союзах», направленный на усиление роли и функций профсоюзов, защиту социально-экономических прав и интересов работников, а также укрепление социальной стабильности в обществе. Следует отметить, что прежний закон, действовавший с 1993 года исчерпал потенциал, морально устарел и уже не отвечал темпам развития. Поэтому назрела необходимость в разработке и принятии качественно нового закона, отвечающего современным требованиям.

В новом законе определены нормы, которые решают ключевые задачи. Одна из них – интегрирование деятельности профсоюзов на каждом из уровней социального партнерства: республиканском, отраслевом, региональном и на уровне предприятия. Такая мера позволяет эффективно реализовывать единую политику на принципах ведения эффективного социального диалога и партнерства с государственными органами и работодателями. Новая схема работы профсоюзов «работники-работодатели-государство» способствует налаживанию необходимого диалога и предотвращению трудовых конфликтов. При этом данный треугольник не нарушает автономности профсоюзов. Усиление роли профсоюзов обеспечит на предприятиях необходимые условия труда и его достойной оплаты, по-

высит благосостояние работников. Деятельность профсоюзов также нацелена на проведение социально-экономической политики, направленной на устойчивое развитие экономики, повышение ее конкурентоспособности и стабильной занятости.

Отличительной особенностью нового закона стало выстраивание принципов социального диалога и партнерства между профсоюзами и работодателями. Именно социальное партнерство выступает как главный метод защиты трудовых и социально-экономических прав и интересов работников.

Следует отметить, что принципы социального партнерства уже достаточно эффективно внедрены и работают в ряде отечественных профсоюзов, среди которых можно особо выделить ОО «Федерация профсоюзов энергетиков».

ПРОФСОЮЗ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ

«Федерация профсоюзов энергетиков» (ФПЭ) была создана в мае 2013 года. В объединение вошли профсоюзные организации группы компаний АО «Самрук-Энерго». Это ОО «Профсоюз Энергия» (АО «Алматинские электрические станции»), ОО «Серіктес» (АО «Алатау жарык компаниясы»), ОО «Профсоюзная организация Восточно-Казахстанских электрических сетей» (АО «ВК РЭК») и ОО «Профсоюзная организация Мойнакской ГЭС Алматинской области» (АО «Мойнакская ГЭС»).

Задачей нового профсоюзного объединения стала работа по широкому охвату сотрудников группы компаний холдинга, а также по привлечению в его ряды новых членов профсоюзов из других предприятий энергетической отрасли Казахстана.

За относительно короткий отрезок времени ФПЭ стала эффективно развивающимся профсоюзом. Результатом активной деятельности стало объединение профильных профсоюзных организаций, значительное усиление корпоративных связей внутри АО «Самрук-Энерго». На сегодняшний день «Федерация профсоюзов энергетиков» насчитывает уже более 18 тысяч членов, в нее входит 16 профсоюзных организаций.

Следует отметить, что руководство АО «Самрук-Энерго» в лице Председателя Правления Алмасадама Саткалиева большое внимание уделяет развитию социального партнерства. Результатом общности целей АО «Самрук-Энерго» и «Федерации профсоюзов энергетиков» стало подписание коллективного договора, который стал основой партнерства. Благодаря этому договору, профсоюз в конструктивном русле добивается выполнения мероприятий по охране труда, улучшения условий труда, безопасности и отдыха.

Наряду с этим Федерация стала инициатором ряда значимых событий и мероприятий в профсоюзной жизни общества. Так, совместно с АО «Самрук-Энерго» была поддержана инициатива о возрождении давней традиции и проведении Дня трудовых династий. На предприятиях это способствовало сохранению преемственности поколений, а также воспитанию у подрастающего поколения уважения к труду и чувства гордости за свою профессию.

15 мая был проведен День трудовых династий с участием приглашенных в г. Астану 12 семей, представляющих коллективы дочерних и зависимых компаний. Среди них были семьи, насчитывающие трудовой стаж от 100 лет. К примеру, 160 лет работы на одном предприятии в ТОО «Богатырь-Комир» насчитывается у семьи Пиковых. Семья Поповых имеет стаж 108 лет на Каскаде ГЭС АО «Алматинские электрические станции». «Экибастузская ГРЭС-2» гордится династией Гайдук, Мырзалиевых. Глава почетной семейной династии из 8 человек Ибрай Сахов, строивший Шардаринскую ГЭС, неоднократно отмечен наградами, юбилейными медалями Республики Казахстан, почетным званием КЭА «Ардагер энергетик». В рамках мероприятия в городском парке «Арай» были посажены именные деревья на аллее Трудовых династий АО «Самрук-Казына».

Участники встречи выразили признательность руководству и коллективу АО «Самрук-Энерго», ОО «Федерация профсоюзов энергетиков» за организацию и проведе-

ние на высоком уровне Дня трудовых династий. Коллеги из регионов отметили, что такие акции способствуют повышению престижа династий и труда энергетиков. Важное значение «Федерация профсоюзов энергетиков» уделяет охране труда и безопасности на предприятиях АО «Самрук-Энерго». В октябре 2013 года был проведен семинар-совещание «Практика применения прав профсоюзов и их представителей за соблюдением общественного контроля в области безопасности и охраны труда на предприятии» для общественных инспекторов. Целью мероприятия стало проведение единой политики в области охраны и безопасности труда на предприятиях, выработка скоординированных подходов по взаимодействию работника с работодателем, по предотвращению несчастных случаев на производстве, созданию необходимых условий для работников с вредными условиями труда.

Слушатели семинара смогли получить не только новую информацию по работе общественных инспекторов охраны труда, но и закрепить полученные знания на практических занятиях по предотвращению несчастных случаев на производстве, а также по правовым вопросам работника и работодателя.

В июне 2014 года состоялся республиканский семинар-совещание «Охрана труда и профсоюзы: современные аспекты совершенствования работы». Основными темами семинара стало законодательство о безопасности и охране труда, а также системы управления охраной труда, организация проведения аттестации производственных объектов по состоянию условий труда. По итогам двухдневного семинара были вручены специальные сертификаты.

Среди многочисленных функций Федерации особое место занимает культурно-массовая и оздоровительная работа. Так, в преддверии весеннего праздника «Наурыз» ОО «Федерация профсоюзов энергетиков» организовало для работников АО «Самрук-Энерго», ТОО «Балхашская ТЭС», ТОО «Грин Энерджи» и ТОО «Первая ветровая станция» в Государственном театре оперы и балета «Астана Опера» театрализованное представление на тему: «Наурыз Коктем». В целях пропаганды физической культуры и спорта, активного отдыха и укрепления здоровья работников, а также укрепления корпоративной связи между различными подразделениями ежегодно проводятся летняя и зимняя спартакиады по различным видам спорта. В августе прошлого года состоялось проведение I Спартакиады среди работников группы компаний АО «Самрук-Энерго», приуроченной к празднованию Дня Казахстанского спорта. Соревнования прошли по 5 видам спорта: асык ату, шахматы, настольный теннис, волейбол и мини-футбол. В I Спартакиаде приняли участие 11 команд: ТОО «Богатырь Комир», АО «Алатау Жарык Компаниясы», АО «Актобе ТЭЦ», АО «Алматинские электрические станции», ТОО «Алматы Энергосбыт», Корпоративного центра АО «Самрук-Энерго», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО



«Экибастузская ГРЭС-1», АО «Мойнакская ГЭС», АО «Шардаринская ГЭС», АО «МРЭК».

В итоге проведение соревнований и участие в них стало хорошей традицией для работников групп компаний АО «Самрук-Энерго». Так, спортивная команда АО «Самрук-Энерго» приняла участие в I Спартакиаде АО «Самрук-Казына» в сентябре 2013 года, где заняла почетное 3-е общекомандное место.

Другим знаковым событием стал экологический субботник в честь 7-летия АО «Самрук-Энерго». Идеей экосубботника стала посадка хвойных деревьев, которую инициировала партийная ячейка «Нур Отан» АО «Самрук-Энерго» совместно с ОО «Федерация профсоюзов энергетиков». В результате была заложена корпоративная аллея возле строящегося комплекса «Абу-Даби Плаза» в Астане. Всего было высажено 50 саженцев сосны. Наравне с рядовыми работниками, в экосубботнике активно участвовали и топ-менеджеры компании.

Отдельное внимание «Федерация профсоюзов энергетиков» уделяет социальным вопросам каждого работника, в частности, содействует возмещению затрат на лечение. С особой заботой Федерация проводит работу с детьми работников. Так, ОО «Федерация профсоюзов энергетиков», имея в своей собственности три детских сада в Алматы обеспечивает места детей энергетиков на льготных условиях. Кроме того, постоянно проводятся специальные мероприятия для детей – конкурс детского рисунка, конкурс на самое оригинальное письмо Аяз Ата, конкурс на самый оригинальный новогодний костюм, организация новогоднего праздника и т.д.

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Новое законодательство способствовало модернизации профсоюзного движения, в направлении развития социального партнерства, усиления ответственности за при-

нимаемые обязательства в рамках заключаемых соглашений, коллективных договоров и решений.

Поэтому сегодня основной задачей профсоюза становится взаимодействие с работодателями и повышение их ответственности по защите интересов работников энергетической отрасли. Эффективной формой защиты прав трудящихся и рычагом воздействия на работодателей в условиях рынка является коллективный договор, через который реализуется социальная ответственность работодателей.

Успех социального партнерства определяется многими условиями, прежде всего, это диалог и стремление к сотрудничеству между работодателем и профсоюзом. Поэтому сотрудничество Федерации и АО «Самрук-Энерго» в этом плане выступают образцом трудовых отношений.

При этом «Федерация профсоюзов энергетиков» открыта для сотрудничества и с другими профсоюзами отрасли. Так, например, в июне 2013 года был подписан Меморандум о сотрудничестве с ОО «Профсоюз работников электроэнергетики РК», а в октябре того же года Договор о сотрудничестве с ОО «Профсоюз работников угольной промышленности РК».

Тем самым, внедряя и распространяя принципы социального партнерства «Федерация профсоюзов энергетиков» способствует эффективному и поступательному развитию профсоюзного движения в отрасли и в республике в целом.

Таким образом, принятый закон дает новый импульс развитию профсоюзов, которые выстраивают свою работу на принципах эффективного социального диалога и партнерства с работодателями. Ведь именно реальная содержательная работа профсоюзов и их участие в организации социального партнерства позволяет решать трудовые споры и конфликты в правовом поле, а также быть партнером государства в разрешении проблемных ситуаций.



ПромСтройЭнерго

10 ЛЕТ УСПЕХА:
Ценим прошлое.
Строим настоящее.
Стремимся в будущее.

Подлинный успех каждого нашего проекта – это не просто своевременная сдача заказанного нам объекта –

- это закономерный результат, который становится возможным благодаря нашему профессионализму и упорству в стремлении к поставленной цели;
- это итог множества наших общих ежедневных побед и следствие умелого управления техническими и интеллектуальными ресурсами Компании.



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ «ПРОМСТРОЙ-ЭНЕРГО»

- комплексное проектирование в сфере строительства и реконструкции электрических сетей и подстанций классом напряжения до 500 кВ;
- строительство ЛЭП и подстанций классом напряжения до 500 кВ;
- реконструкция и модернизация энергообъектов;
- высоковольтные испытания и пуско-наладочные работы;
- ремонт электрических сетей и подстанций классом напряжения до 500 кВ;
- строительство кабельных и волоконно-оптических линий связи.

ТОО «Промстрой-Энерго»
 г. Алматы, ул. Жандосова, 20.
 Тел. +7 (727) 259 92 26. Факс. +7 (727) 3 300 679.
www.psenergo.kz, office@psenergo.kz



ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В ПРАВИЛАХ ПРИБРЕТЕНИЯ ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ

ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОПЕРАЦИЙ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Предоставлено
Национальным Агентством
по развитию местного
содержания АО «NADLoC»

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 31 мая 2014 года №602 утверждены в новой редакции Правила приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию посредством государственной информационной системы «Реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей», утвержденные ППРК от 14 февраля 2013 года №133 (далее - Правила) и Правила приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию (утвержденные ППРК от 14 февраля 2013 года №134). Правила в новой редакции вступили в силу с 07.07.2014 г. Инициатором внесения изменений в Правила выступило Агентство по развитию местного содержания и ряд крупных компаний-недропользователей. Основным нововведением Правил в новой редакции является возможность недропользователей, в том числе горнорудного сектора в соответствии с подпунктами 25)-26) пункта 93 Правил осуществить приобретение товаров способом из одного источника при закупе:

25) товаров при условии, что доля местного содержания в этих товарах составит не менее 65 (шестьдесят пять) процентов (для закупа товаров в сфере углеводородного сырья);
26) товаров при условии, что доля местного содержания в этих товарах составит не менее 50 (пятьдесят) процентов (за исключением закупа товаров в сфере углеводородного сырья);
34) ТРУ у казахстанских производителей ТРУ, зарегистрированных в моногородах, где единственным градообразующим предприятием является предприятие заказчика;
35) ТРУ, годовой объем которых в стоимостном выражении не превышает стократный размер месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год. Тем самым у недропользователей имеется возможность в целях реализации контрактных обязательств по местному содержанию «напрямую» заключить договор с казахстанскими производителями товаров, имеющих высокий процент казахстанского содержания, а также поддержать представителей малого и среднего бизнеса, зарегистрированных в моногородах, где единственным градо-

образующим предприятием является предприятие недропользователя.

щает Директор Торгового Дома корпорации "Казахмыс" К.Жоламанов.

«Прежде всего, нововведения Правил направлены на решение важных социальных проблем и продиктованы необходимостью защиты экономических интересов государства. Условие приобретения товаров из одного источника при определенной доле местного содержания обеспечивают казахстанских производителей долгосрочными контрактами. Естественное стремление Государства стать индустриально развитым государством с высоким уровнем жизни граждан требует от нас постоянных поисков для динамичного роста и такие меры дают возможность к дальнейшему развитию казахстанских компаний», - отмечает Председатель Агентства по развитию местного содержания (АО «NADLoC») К.Бектурганев.

Еще одним нововведением Правил в новой редакции является переход недропользователей по контрактам на твердые полезные ископаемые на электронный формат, который обладает массой преимуществ по сравнению с использованным ранее бумажным форматом. Изменения обусловлены повсеместным переходом всех закупок в электронный формат и призваны обеспечить большую открытость и прозрачность закупок, а также поддержку отечественного малого и среднего бизнеса. Как известно все процедуры закупок недропользователей, горнорудных компаний проводятся посредством государственной информационной системы «Реестр закупок недропользователей», координатором и оператором которой выступает Агентство по развитию местного содержания «NADLoC».

«Внесенные изменения в части закупок из одного источника позволяют поддержать предприятия моногородов Жезказган, Сатпаев, Балхаш прямыми заказами, где Казахстан является градообразующим предприятием. По долгосрочным контрактам «Казахмыс» уже работает с ТОО СП Минова Казахстан - производителем анкерных крепей и полимерных ампул, с ТОО "КазАзот" - производителем аммиачной селитры, с ТОО "Кастинг" - производителем мелюющей продукции и с ТОО "Kazresource" - производителем анкерной продукции», - сооб-

Процесс закупок оптимизирован также в следующей части. Ранее закупы способами открытого конкурса, запроса ценовых предложений и через систему электронных закупок признавались несостоявшимися в случае наличия единственного не отклоненного ценового предложения. В новой редакции Правил предусмотрено, что при наличии единственного не отклоненного участника конкурса, закупа способом запроса ценовых предложений, через систему электронных закупок, такой участник признается победителем.

Также одним из существенных моментов в новой редакции для недропользователей по контрактам на твердые полезные ископаемые является сокращение вдвое сроков проведения закупок (открытый конкурс, запрос ценовых предложений, через систему электронных закупок). Это позволяет своевременно заключать договора на поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг.

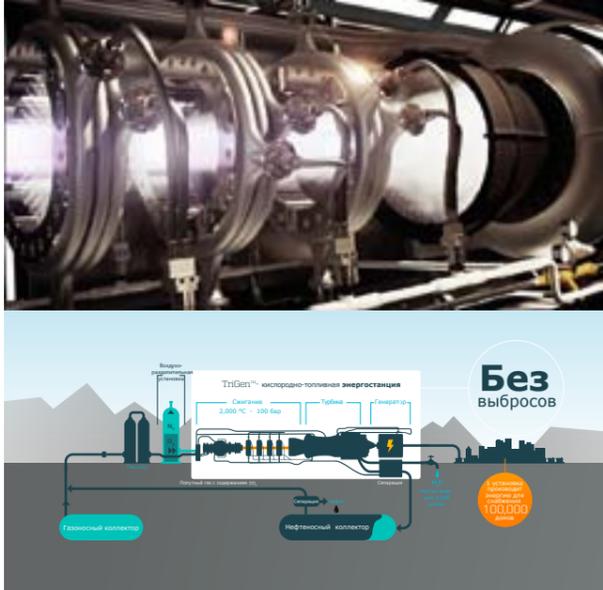
Помимо этого, расширен перечень случаев закупа способом из одного источника, а также предусмотрена возможность заключения договора с последующими участниками закупа, предложения которых являются наиболее предпочтительными после предложения победителя в соответствии с протоколом подведения итогов на условиях ценовых предложений таких потенциальных поставщиков в случае, если по результатам проведенного закупа победитель закупа, подписав договор о закупках, отказался от исполнения договора не приступив к исполнению обязательств по договору, допускается.

В Правилах в новой редакции присутствуют также другие новации, призванные актуализировать процесс приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию.



Передовая наука

ДЛЯ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ И ВЛАДЕЛЬЦЕВ ПРАВ НА РЕСУРСЫ ПЕРВОНАЧАЛЬНОЙ ЗАДАЧЕЙ ЯВЛЯЕТСЯ ПОЛУЧЕНИЕ МАКСИМАЛЬНОЙ ОТДАЧИ



Компания Maersk Oil возглавляет передовую научно-исследовательский проект, где применяют технологию камеры сгорания реактивного двигателя, первоначально разработанную для космической промышленности. Технологию используют для получения CO₂, готового к нагнетанию в коллектор с целью увеличения общего объема извлекаемости нефти, что превышает результаты применения вторичных методов разработки на 15%.

Повышение добычи на месторождениях, которые находятся на поздней стадии разработки, является одним из самых эффективных способов повышения рентабельности добывающего сектора, оставляя позади те дни, когда цены на геологоразведочные работы и освоение месторождений были заоблачными.

Сейчас многие технологии, направленные на увеличение добычи, десятилетия назад только начинали исследовать. Капиталовложения в научные исследования и разработку новых технологий и инноваций играют важную роль в удовлетворении мировой энергетической потребности и реализации потенциала обнаруженных ресурсов. Компании, ученые и инженеры находятся в постоянном поиске новейших инструментов и оборудования для поиска и извлечения нефти, периодически расширяя границы возможного.

Одна из таких инновационных и впечатляющих разработок в добывающем секторе на сегодняшний день является технология TriGen, совместно разработанная в Копенгагене и Калифорнии компанией Maersk Oil и ее технологическим партнером компанией Clean Energy Systems. Имея опыт успешного освоения сложных коллекторов, Maersk Oil дорабатывает

концепцию применения технологии TriGen с целью значительного увеличения общего срока эксплуатации месторождений при нагнетании CO₂.

Технология TriGen компании Maersk Oil предусматривает использование камеры горения, заполненной чистым кислородом и природным газом для последующего получения CO₂, готового к нагнетанию в пласт с целью повышения извлекаемости нефти. Но это еще не все. Как видно из названия, технология TriGen, в переводе на русский - тригенерация производит три ценных и полезных продукта. Кроме CO₂, согласно разрабатываемому плану технологии Trigen возможно получить 160 МВт электроэнергии без выбросов в атмосферу, готовой для подачи в энергосистему, более 2200 кубических метров чистой воды котельного качества в сутки, а также азот, который имеет много вариантов промышленного применения и является ключевым ингредиентом в производстве сельскохозяйственных удобрений.

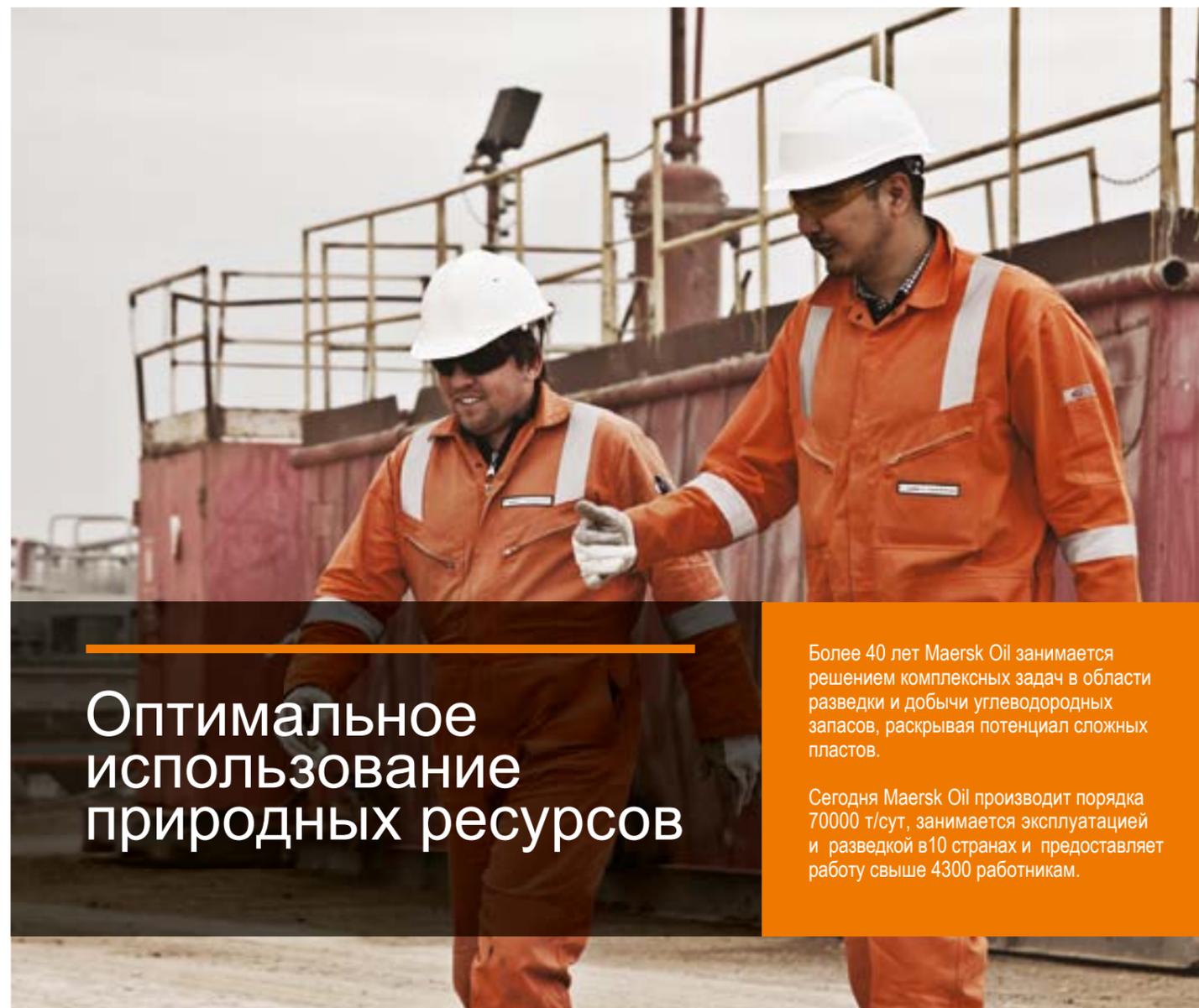
Производство CO₂ предусматривается для целей ПНО (повышении нефтеотдачи), объемы которого нагнетаются в нефтеносный коллектор, повышая извлекаемость после применения первичных и вторичных методов разработки месторождений (такие как, заводнение), помогая извлечь дополнительные 15% нефти от объемов геологических запасов. CO₂ безопасно хранится в том же коллекторе, где когда-то многие миллионы лет залегала нефть. Ценные продукты производства технологии TriGen, включая электроэнергию, чистую воду, азот и тепло, являются продуктами готовыми к использованию потребителями или другими отраслями промышленности.

Принцип действия

В первую очередь, воздух нормального состава подвергается криогенному охлаждению для получения чистого кислорода, который затем смешивается в камере сгорания с природным газом при давлении 100 бар и температуре 2000 градусов по Цельсию. При горении углеводорода в среде чистого кислорода получают только CO₂ и воду. Поток из камеры горения приводит в движение турбину, которая, в свою очередь приводит в движение генератор, производящий 160 МВт чистой электроэнергии в объеме, достаточном для снабжения 125 000 типовых домов. Полученный CO₂ в объеме 50 млн. станд. куб. футов газа/сутки нагнетается в коллектор для повышения нефтеотдачи. При эксплуатации стандартной установки TriGen предполагается повысить добычу на более чем 800 тонн нефти в сутки дополнительно.

Дальнейшие шаги

На сегодняшний день технология TriGen находится на этапе разработки и испытаний. Партнер Компании Maersk Oil Clean Energy Systems имеет испытательную и демонстрационную установку, действующую в Калифорнии. Партнеры ожидают получить «первую нефть» на первой промышленной установке в 2018 году. В случае успеха, технология сможет открыть двери к более широкому применению методов повышения нефтеотдачи с использованием CO₂ на месторождениях, где характеристики коллекторов позволяют повысить общую долю извлекаемости нефти посредством нагнетания CO₂. Такие коллекторы существуют по всему миру, включая основные бассейны углеводородов на Ближнем Востоке, Юго-Восточной Азии и США.



Оптимальное использование природных ресурсов

Более 40 лет Maersk Oil занимается решением комплексных задач в области разведки и добычи углеводородных запасов, раскрывая потенциал сложных пластов.

Сегодня Maersk Oil производит порядка 70000 т/сут, занимается эксплуатацией и разведкой в 10 странах и предоставляет работу свыше 4300 работникам.



Maersk Oil Казахстан ГмБХ
г.Актау, Микрорайон 21, д.1
130000, Республика Казахстан
Тел.: +7 7292 57 17 00

Maersk Oil имеет успешный опыт в осуществлении невозможного посредством применения интегрированных технических решений и рентабельной разработки месторождений.

Коммерческие возможности превращаются в действительность за счет постоянного совершенствования наших технических возможностей, а также поиска и применения новых инновационных решений.

Новаторский образ мышления в сочетании с высококвалифицированными специалистами составляют фундамент нашего длительного успеха. Мы создали рабочую атмосферу, где доверие, открытость и сотрудничество являются нормой. Мы создаем и развиваем партнерство в сферах, где мы стремимся максимизировать полезный эффект от нашей

деятельность для всех заинтересованных сторон. В мире достаточно запасов нефти и газа для разведки и добычи, и по мере усложнения условий эксплуатации, партнерство является ключом к успеху.

Maersk Oil - естественный выбор партнера в сфере разведки и добычи нефти и газа.

Узнайте больше о Maersk Oil на нашем сайте www.maerskoil.com

Rocket science

GETTING THE MOST OUT OF DISCOVERED RESOURCES IS A TOP PRIORITY FOR OIL COMPANIES AND RESOURCE OWNERS ALIKE



Maersk Oil is at the helm of a pioneering research and development project which harnesses rocket burner technology originating from the space industry, to generate reservoir ready CO2 to increase overall recovery by an additional 15% over standard secondary recovery techniques. Boosting recovery from mature assets is one of the most cost effective ways to generate upstream value, and never more so than when the industry faces sky-high exploration and development costs.

Many of the technologies at the heart of maximizing recovery today were still on the drawing board a decade ago. Investing in research and developing new technologies and innovations plays a vital role in enabling the industry to meet global energy demand and to unlock the full potential of discovered resources. Companies, scientists, and engineers are continually looking for more sophisticated tools and equipment to find and produce oil, every so often redrawing the boundaries of what is possible.

Perhaps one of the most innovative and exciting developments in the current upstream industry pipeline is Maersk Oil's TriGen, being jointly developed in Copenhagen and California by Maersk Oil and its technology partner Clean Energy Systems. With a strong pedigree in successfully developing complex reservoirs, Maersk Oil is maturing the TriGen technology concept to significantly increase

overall life-of-field recovery using CO2 injection.

Maersk Oil's TriGen technology uses a burner rocket fueled by pure oxygen and natural gas to produce and eventually inject reservoir-ready CO2 for enhanced oil recovery, but that's not all. As its name suggests, TriGen produces three valuable and useful outputs: In addition to the sequestered CO2, the technology the TriGen plan in development is capable of producing around 160MW of grid-ready and emission free electricity, and half a million gallons of pure, industrial-boiler quality water each day, as well as nitrogen, which has a variety of commercial uses and is a key ingredient in agricultural fertilizer manufacture.

The CO2 is generated to be used for Enhanced Oil Recovery (EOR) and is sequestered into an oil reservoir, raising recovery after primary and secondary production (such as a water-flood), helping to sweep out an additional 15% of the oil that was originally in place. The CO2 remains safely stored in the same reservoirs that have held the oil for millions of years. TriGen's valuable outputs, including power, pure water, nitrogen and heat, can be supplied directly to consumers or used by other industries.

So how does it work?

First normal air would be cryogenically cooled to separate out the pure oxygen, which is then mixed and burnt with

natural gas extracted from the reservoir at 100 bar pressure and 2000 degrees Celsius in the burner. When a hydrocarbon burns with pure oxygen, the results are only carbon dioxide and water. The steam from the combustion drives a turbine, which in turn drives a generator that makes 160MW clean electricity, enough to power about 125,000 typical households. The 50 mmcf 'reservoir ready' CO2 is then injected into the reservoir to enhance oil recovery. A standard TriGen unit is projected to support a production increase of up to 7,000 barrels of incremental oil per day.

What's next?

Currently the TriGen technology is in development and testing phase. Maersk Oil's partner, Clean Energy Systems has a functioning test and demonstration plant in California and the parties are hoping for "first oil" from the first commercial plant in 2018.

If proven successful, the technology could open the door to much wider adoption of CO2-based EOR techniques wherever the reservoir characteristics suggest a higher overall yield could be achieved through CO2 flood. Such reservoirs exist right across the world, including in key basins in the Middle East, Southeast Asia and the USA.



Авиатургентство «APPLETOUR»
г. Астана, пр.Кабанбай батыра, 17Е,
тел. +7 (7172) 79 30 40, 79 30 41,
+7 702 209 0216, +7 702 888 6654
www.appletour.kz

МЕХАНИЗМЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ



Айгуль Абсаметова

к.э.н., MSc (Edin), эксперт Аналитического управления Евразийского банка развития

В свете ослабления национальных валют на территории Таможенного союза встает вопрос о необходимости поиска новых источников доходов при сокращении расходов. Одним из возможных решений может стать сокращение расходов на энергию, как на тепловую, так и на электрическую. Особенно это актуально для тех предприятий, в счетах которых энергетическая составляющая наиболее значительна. При этом, как показывает мировой опыт, расходы для проведения данных предприятий могут быть минимальными. Более того, реализация таких мер улучшает условия труда и жизни работников. Примерами таких мероприятий могут служить повышение степени изоляции (утепление) рабочих помещений, модернизация систем освещения и отопления.

Нестабильность цен на энергоресурсы также ставит вопрос о необходимости поиска дополнительных решений для сокращения расходов на эти ресурсы. Это может быть достигнуто за счет смены менее эффективных энергоресурсов (например, угля и мазута) на более эффективные и экологически чистые, в частности, возобновляемые источники энергии - такие как вода, солнце, ветер, бытовые отходы и пр. Для внедрения таких решений необходима замена устаревшего и малоэффективного оборудования на новое с более высокими техническими характеристиками и низким потреблением ресурсов. Конечно это требует дополнительных вложений. Предприятия или домохозяйства не всегда имеют достаточно средств для использования новых технологий, что в значительной степени тормозит процесс снижения энергоемкости отдельных производств или страны в целом.

В связи с увеличением спроса на финансирование проектов в области повышения энергетической эффективности, энергосбережения и использования возобновляемых источников энергии все больше финансовых организаций готовы предоставить информацию о способах повышения

энергоэффективности, услуги по проведению мероприятий, способствующих энергосбережению, а также финансирование подобных проектов. При этом к таким проектам устанавливаются определенные требования. Ниже указаны типичные условия для финансирования проектов в реальном секторе экономики, за исключением жилищного фонда и домохозяйств.

В первую очередь, должно быть обеспечено существенное повышение эффективности использования энергоресурсов. Предприятия могут запросить финансирование на такие цели, как:

1. модернизация энергетического оборудования, способствующая снижению энергетических потерь;
2. модернизация технологического оборудования, обеспечивающая снижение потребления энергии на единицу произведенной продукции;
3. внедрение использования возобновляемых источников энергии (только в случае коммерческой рентабельности таких проектов);
4. применение альтернативных источников энергии для собственных нужд, основанное на рациональном использовании отходов производства, снижении зависимости от роста цен на традиционные виды топлива.

Потенциальные заемщики должны принимать во внимание, что финансируются только проверенные технологии, а срок кредитования не должен превышать расчетный срок окупаемости проекта. Практически все финансовые организации требуют собственное участие инициатора проекта, как правило, в объеме не менее 20% от стоимости проекта. При этом необходимо предоставление обеспечения, которым может стать приобретаемое оборудование или другие имеющиеся активы, а так же гарантии акционеров. Для промышленных предприятий может потребоваться проведение энергоаудита независимой компанией.

Для получения финансирования заемщики должны отвечать минимальным требованиям. В частности:

- стабильное финансовое состояние заемщика или материнской компании, подтвержденное финансовой отчетностью (как правило, требуется предоставление аудированной отчетности за три предыдущих года);
- обоснованный и детализированный прогноз денежных потоков по проекту (капитальные инвестиции, операционные доходы и расходы);
- заинтересованность инвестора в успешной реализации проекта, которая подтверждается достаточным собственным вложением средств до предоставления кредита, поручительством собственников и пр.;
- отсутствие негативной информации о репутации заемщика (имеется в виду отсутствие судебных и административных преследований, негативных публикаций в прессе, репутация владельцев бизнеса и т.п.);
- соблюдение законодательства страны регистрации и/или реализации проекта (в том числе, экологического, налогового, социального);
- положительная кредитная история.

При принятии решения о внешнем финансировании компания должна проработать и минимизировать проектные риски (маркетинговые, валютные, политические, кредитные и пр.). Компания еще до обращения в финансовый институт за фондированием должна понимать из каких источников она будет возвращать кредит, что предоставит в залог, каким образом планируется увеличение доходов компании (т.к. увеличение кредитной нагрузки предполагает изымания части средств из оборота компании на срок кредита).

При этом в связи со спецификой проектов по повышению энергоэффективности и энергосбережению могут возникнуть дополнительные сложности, например, сложность расчетов экономического эффекта от реализации мероприятий в условиях постоянно изменяющихся цен и тарифов; недостаточное качество проработки ТЭО и бизнес-плана, что в значительной степени затрудняет привлечение внешнего финансирования.

Финансирование может выделяться в различных валютах. При этом в целях минимизации валютного риска рекомендуется оформление кредита в той валюте, в которой компания получает основную выручку и производит основные платежи. Это означает, что если основная деятельность компании сосредоточена внутри страны, т.е. она продает готовый товар отечественным покупателям и приобретает сырье у местных производителей, то более предпочтительно брать финансирование в местной валюте, что нивелирует курсовую разницу. Кредитование в иностранной валюте возможно при наличии достаточного источника дохода в иностранной валюте и/или достаточного запаса прочности по доходности бизнеса для покрытия расходов от девальвации национальной валюты. Время рассмотрения кредитных заявок зависит от сложности и масштабы проекта и от качества представленной документации. Период принятия решения о финансировании небольших типовых проектов значительно меньше (до одного месяца), чем при рассмотрении более крупных и специфических проектов (такие проекты могут рассматриваться от нескольких месяцев до нескольких лет).

Таким образом, для того, чтобы процесс финансирования проекта прошел гладко, компания должна иметь полное представление о целевом использовании денежных средств, обосновать необходимость реализации проекта (рассчитать уровень снижения энергозатрат, сниже-

ния выбросов загрязняющих веществ и т.п.), получить все необходимые лицензии и разрешения, иметь проработанный бизнес-план, техническое обоснование проекта (в некоторых случаях ТЭО может быть разработано из кредитных средств) с детальной финансовой моделью.

В случае если у компании нет достаточной квалификации и знаний для проведения детального анализа, инициатор проекта может заключить энергосервисный контракт (энергетический перфоманс контракт), или договор на внедрение энергосберегающих технологий, что в значительной степени может минимизировать часть проектных рисков.

Энергосервисный контракт предполагает выполнение специализированной энергосервисной компанией (ЭСКО) полного комплекса работ по внедрению энергосберегающих технологий у заказчика за счет привлеченных ЭСКО кредитных средств. ЭСКО – это физическое или юридическое лицо, предоставляющее услуги и/или выполняющее мероприятия по повышению энергоэффективности, при этом, принимающее на себя определенную долю финансового риска. Более того, ЭСКО может провести энергоаудит, предоставить информацию по наилучшим практикам повышения энергоэффективности, порекомендовать наиболее энергосберегающее оборудование, а также предоставить финансирование. Данный механизм привлечения средств давно известен и широко используется в мировой практике, однако, он не нашел должного распространения в странах СНГ.

Комплекс услуг включает в себя пред инвестиционный энергоаудит (определение базовых параметров энергопотребления), разработку механизмов финансирования и внедрения энергосберегающих мероприятий, а также мониторинга и подтверждения результатов. Ключевым элементом контракта является финансирование, не требующее собственных средств у заказчика, и реализации намеченных к внедрению мероприятий силами энергосервисной компании. Основной обязанностью ЭСКО является разработка, внедрение и оценка результатов проекта по повышению энергоэффективности. Более того, ЭСКО берут на себя риск за выполнение проекта, чтобы гарантировать заказчику снижение затрат на оплату энергоресурсов. В дополнение могут предоставляться рекомендации по дальнейшему снижению потребления ресурсов.

Оплата за привлеченные финансовые ресурсы и выполненные ЭСКО работы, как правило, производится заказчиком после внедрения проекта за счет средств, сэкономленных при внедрении энергосберегающих технологий и решений. В первую очередь экономия может быть достигнута за счет сокращения потребления энергоресурсов (газ, уголь, мазут), электрической и тепловой энергии, а также воды.

Энергосервисный контракт содержит элементы различных договоров (подряда, услуг, финансовой аренды, поручения, договора на проектно изыскательские работы и др.), т.е. является по своей природе смешанным договором и представляет собой достаточно сложную юридическую конструкцию.

К сожалению, на сегодняшний день механизм финансирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности посредством энергосервисных компаний не нашел широкого применения в странах Таможенного союза. Реализация механизмов финансирования посредством энергосервисных компаний может быть еще одним стимулом для повышения энергоэффективности предприятий, а, следовательно, снижения энергоемкости отдельной страны в целом.



Записки о нефти

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Нефтегазовые компании Казахстана в первом полугодии 2014 года выполнили планы по добыче нефти и газового конденсата. В результате в стране в течение первых шести месяцев относительно аналогичного прошлого периода был зафиксирован рост объема добычи на 2% до 39,7 млн тонн

В настоящее время крупные нефтепользователи, обеспечивающие основной объем нефтедобычи в республике, заняты реализацией проектов в срок и в истекшем полугодии уже добились некоторого прогресса при их выполнении. К слову, если одни из них нацелены исключительно на дальнейший рост экономических показателей отрасли, то другие в будущем могут внести политические корректировки в развитие отечественного нефтегазового рынка.

года было реализовано 1,8 млн тонн сырья, что составляет 166% от произведенных 1,1 млн тонн в течение того же периода. Успех реализации серии привел к сокращению объемов на серных картах Тенгиза до 450 тыс. тонн по состоянию на 30 июня 2014 года. Средний удельный объем выбросов ТШО на тонну добытой нефти в первой половине 2014 года составил 2,32 килограмма.

В первом полугодии 2014 года сумма прямых выплат ТШО Республике Казахстан, включая заработную плату

ТШО приобрел товары и услуги казахстанских поставщиков на сумму более \$1 млрд.

Еще в феврале текущего года генеральный директор ТШО Тим Миллер информировал о предстоящей в этом году остановке объектов Завода Второго Поколения (ЗВП) и двух их четырех технологических линий (КТЛ) для проведения двух плановых капитальных ремонтов, что, предположительно должно оказать влияние на совокупные объемы нефтедобычи на Тенгизе по итогам года. Пока компания по-прежнему не анонсирует ожидаемые по результатам 2014 года производственные показатели. Сейчас ТШО реализует Проект будущего расширения (ПБР) и Проект управления устьевым давлением (ПУУД), которые станут следующим этапом роста добычи на Тенгизе, и которые после 2018 года позволят увеличить добычу на Тенгизском месторождении на 12 млн тонн до 38 млн тонн нефти в год. Активизация реализации этих проектов в нынешнем году связана с выбором казахстанских подрядчиков для привлечения местных товаров и услуг. На форуме казахстанских поставщиков товаров и услуг по ПБР/ПУУД, прошедшем весной, Т.Миллер отметил, что привлечение отечественных товаров и услуг всегда было и будет главным при-

казахстанским сотрудникам, закупки товаров и услуг отечественных товаропроизводителей и поставщиков, платежи государственным предприятиям, выплаты дивидендов казахстанскому партнеру, а также в виде налогов и роялти, перечисляемых в государственный бюджет, составила \$7,7 млрд, таким образом, увеличив данный показатель с 1993 по июнь 2014 года включительно до \$96,9 млрд. В первой половине 2014 года

оритетом ТШО. По прогнозам, ТШО приобретет казахстанских товаров и услуг для ПБР/ПУУД на сумму около \$7,8 млрд, что составит примерно 33% от общих расчетных затрат проекта, составляющих порядка \$23 млрд. Пока компания финансирует текущие работы за счет собственных средств. Однако ранее она не исключала привлечения \$11 млрд для реализации проектов за счет размещения международных облигаций.

В начале июля текущего года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило рейтинг приоритетных обеспеченных облигаций серии А эмитента Tengizchevroil Finance Company SARL (TCO Finance) на уровне «BBB+» со «Стабильным» прогнозом. Подтверждение рейтинга отражает сохранение стабильных операционных и сильных финансовых показателей ТШО как операционной компании, с учетом того, что до окончательного срока погашения долга (ноябрь 2014 года) осталось несколько месяцев. Последние выплаты, срок которых наступает 15 ноября 2014 года, уже профинансированы за счет резервного счета по шестимесячному обслуживанию долга.

Как говорят аналитики Fitch, сегодня ТШО в полной мере подвержен риску, связанному с ценами на нефть, но продолжает получать преимущества за счет благоприятной ценовой конъюнктуры: средняя реализационная цена составляла \$108 за баррель за первые пять месяцев 2014 года (как и в 2013 году).

ТШО, как и прежде, использует различные виды транспортировки, включая Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) и железнодорожные маршруты. В 2014 году компания увеличила объемы транспортировки через КТК ввиду расширения трубопровода и сокращения железнодорожных перевозок. Кроме того, продолжают начатые с третьего квартала 2013 года поставки тенгизской нефти в трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД).

Также ТШО продолжает платить пошлины на экспорт нефти, которая в апреле 2014 года возросла с \$60 до \$80 за тонну, но компенсирует выплаченные пошлины в рамках платежей роялти в соответствии с партнерским соглашением с правительством Казахстана.

Второй крупнейший нефтедобытчик в стране - международный консорциум **Karachaganak Petroleum Operating B.V. (KPO)**, эксплуатирующий гигантское нефтегазоконден-



сатное месторождение Карачаганак (Западно-Казахстанская область) - в мае текущего года отметил десятилетие поставок жидких углеводородов в трубопроводную систему Карачаганак-Атырау (КАТС), подчиненную к КТК, с начала эксплуатации данного экспортного маршрута в мае 2004-го. По данным КРО, в течение прошедших десятилетий ежегодный объем поставок консорциума в систему КТК значительно вырос - с 3,3 млн тонн в 2004 году до более 8,4 млн тонн в 2013 году. В целом по данному важному маршруту в период с 2004 по 2014 годы было отгружено свыше 74,2 млн тонн жидких углеводородов. Как отметил генеральный директор КРО Дамиано Ратти, в течение прошедшего десятилетия компании удалось достигнуть впечатляющих производственных результатов благодаря скоординированной работе коллективов самого консорциума, КАТС, КТК, трейдинговых аффилированных компаний и контролирующих органов. Достижением стало то, что в течение всего этого срока коллектив КАТС не допустил ни одного случая потери рабочего времени в результате производственных происшествий. Как известно, после переработки на Карачаганакском перерабатывающем комплексе жидкие углеводороды поступают в систему КТК в Атырау, а затем направляются в Россию на черноморский терминал КТК в общем потоке с углеводородным сырьем других месторождений для последующей погрузки. В пункте погрузки углеводородная смесь представляет собой смесь сырья различных месторождений, включая Карачаганакское. Эта углеводородная смесь называется CPC Blend и продается по всему миру по международным расценкам. Сейчас добыча и переработка нефти и газа на Карачаганакском месторождении ведутся на трех технологических установках, и для экспорта продукции используются три основных маршрута. В свое время здесь впервые была разработана и применена инновационная схема обратной закачки в пласт сырого газа под высоким давлением, доказавшая свою высокую эффективность в плане увеличения объемов добычи углеводородов и оказавшаяся экономически выгодной для республики. Недавно КРО завершил эко-

номическую и техническую оценку «Проекта расширения Карачаганак» (ПРК). Несколько лет акционеры КРО (BG Group - 29,25%, Eni - 29,25%, Chevron - 18%, «Лукойл» - 13,5%, а с 2012 года и «КазМунайГаз» через ТОО «КУДОСРП» - 10%) обсуждали возможность реализации на Карачаганаке так называемого Этапа 3, который может быть осуществлен не раньше 2020 года, и благодаря которому, как заявлял в начале года глава «КазМунайГаза» Сауат Мынбаев, объем добычи природного газа может возрасти с нынешних 17 млрд кубометров до 40 млрд кубометров в год. Одна из рассматриваемых технологических схем в рамках этого этапа, в частности, предусматривала строительство вблизи Карачаганакского газоперерабатывающего завода. И выбор варианта дальнейшей эксплуатации месторождения зависел от пересчета его запасов. Совсем недавно, летом текущего года, тогда еще министр нефти и газа Узакбай Карабаев во время рабочего совещания с Премьер-министром Каримом Масимовым в Уральске объявил о пересмотре планов по строительству ГПЗ с целью недопущения роста тарифов на газ для потребителей Западно-Казахстанской области. Министр пояснил тогда, большая часть карачаганакского газа на сегодняшний день поставляется на переработку на Оренбургский газоперерабатывающий завод, который потом возвращает очищенный сухой газ в Казахстан и он используется для нужд региона. Другая часть газа потребляется на месторождении. «У Оренбургского завода мы покупаем газ по цене 10 тысяч тенге за тысячу кубометров и реализуем населению по цене 9 тысяч тенге. То есть в убыток себе. Поэтому снизить тариф мы никак не можем», - сказал У.Карабаев. «Мы просчитывали этот проект (Этап 3) и получаем, что для окупаемости завода себестоимость сухого газа для населения составит 100 долларов за тысячу кубометров», - продолжил министр. - «Вполне возможно, что к этому вопросу мы вернемся в 2020 году, когда будет увеличен объем добычи газа на месторождении». Нынешняя стратегия ПРК нацелена на развитие местного содержания и локализацию требуемых проектом товаров, работ и услуг. Проект обеспе-



ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), разрабатывающее крупнейшее Тенгизское нефтегазовое месторождение (Атырауская область), лидер по объему нефтедобычи в Казахстане, в первом полугодии 2014 года добыло 13 млн тонн (104 млн баррелей) сырой нефти. Кроме того, реализация сжиженного газа в январе-июне текущего года составила 627 тыс. тонн, сухого газа - 3,3 млрд кубических метров. Также в течение первых шести месяцев этого

чит создание новых рабочих мест для местных жителей и передачу им передового опыта. В целом, данная стратегия послужит долгосрочному развитию казахстанских предприятий, а также внедрению новых технологий посредством создания совместных предприятий между заинтересованными казахстанскими и западными компаниями. В июле этого года в присутствии Карима Масимова был подписан ряд документов, направленных на реализацию указанных инициатив. Речь, в частности, идет о подписании между КРО, Ассоциацией KAZENERGY и TOO PSA трехстороннего Меморандума о взаимопонимании, о формировании рабочей группы по определению перечня товаров, работ и услуг для кластерного производства; ратификации КРОи Аксайским индустриальным парком (АИП) ранее подписанной Дорожной карты, включающей создание лаборатории тестирования оборудования, цеха ремонта запорной арматуры и КИП, внедрение технологии внутренней очистки трубопроводов и другие инициативы; а также подписание между КРО и компанией «Тенарис Глобал Сервисес Казахстан Лтд» соглашения о содействии в строительстве цеха трубных резьбо-нарезочных линий в г.Ақтау. Ожидается, что для реализации данного проекта потребуются инвестиции в размере около \$40 млн, при этом для жителей региона будет создано 90 рабочих мест. Учитывая, что реализация любых промышленных проектов требует пристального внимания к экологии, в конце июня текущего года КРО провел общественные слушания по «Плану мероприятий по охране окружающей среды на период август-декабрь 2014 года», включающему 25 проектов и «Плану мероприятий по охране окружающей среды на 2015 год», состоящему из 30 проектов. Среди планируемых мероприятий разработка плана мероприятий по снижению выбросов парниковых газов, рекультивация земельных участков после окончания строительных работ, сокращение использования воды на технические нужды из природных источников и другие мероприятия по переработке отходов производства и потребления, охране атмосферного воздуха, а также экологической пропаганде и просвещения. Общие затраты на реализацию природоохранных мероприятий на период август-декабрь 2014 года составят 739 млн тенге, в 2015 году – 3,69 млрд тенге.



АО «Разведка Добыча «КазМунай-Газ» (РД КМГ), входящее в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане, в первом полугодии 2014 года добыло 6 млн 106 тыс. тонн нефти, что на 0,2% больше, чем в аналогичном периоде 2013 года. Данный показатель учитывает доли РД КМГ в компаниях «Казгермунай» (КГМ, Кызылординская область), «Каражанбасмунай» (ССЕЛ, Мангистауская область) и PetroKazakhstanInc (РКИ, Кызылординская область). При этом дочернее предприятие АО «Озенмунайгаз» (ОМГ, Мангистауская область) в январе-июне текущего года добыло 2 млн 627 тыс. тонн нефти, что на 3% больше по сравнению с аналогичным прошлым годом. Другая «дочка» - АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ, Атырауская область) – за первые шесть месяцев этого года добыла 1 млн 391 тыс. тонн нефти, как и в аналогичном периоде 2013 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ в истекшем полугодии достиг 4018 тыс. тонн, что на 2% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. По состоянию на июль 2014 года тренд суточной добычи РД КМГ полностью соответствовал плану компании на уровне 8 млн 170 тыс. тонн на 2014 год, в том числе 5 млн 350 тыс. тонн в ОМГ и 2 млн 820 тыс. тонн в ЭМГ. Кроме того, доля РД КМГ в добыче компаний КГМ, ССЕЛ и РКИ в январе-июне текущего года составила 2088 тыс. тонн, уменьшившись относительно аналогичного прошлого года показателя на 3%, что соответствует плану добычи. Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первом полугодии 2014 года составили 2 млн 938 тыс. тонн, а поставки на внутренний рынок - 1010 тыс. тонн. Компания ожидает, что реализация нефти на внутренний рынок от ОМГ и ЭМГ в 2014 году составит 1,9 млн тонн. Между тем доля от объемов продаж нефти компаний КГМ, ССЕЛ и РКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2086 тыс. тонн нефти, включая 1084 тыс. тонны нефти, поставленные на экспорт, что составляет 51% от общего объема продаж этих компаний. В целом РД КМГ в истекшем полугодии зафиксировала несколько существенных достижений, способных оказать положительное влияние на ее деятельность в будущем.

Так, безусловным успехом в первом полугодии этого года стало открытие новой залежи в отложениях башкирского яруса каменноугольного периода на месторождении Рожковское (Западно-Казахстанская область), которое эксплуатирует предприятие с участием РД КМГ - ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ). Тогда при испытании пластов в скважине U-24, пробуренной в 2013 году на северо-восточном крыле месторождения, был получен фонтанный приток легкой безводной нефти и газа с максимальными дебитами 1,9 тыс. баррелей нефти в сутки и 6 млн кубических футов в сутки соответственно на штуцере 24/64" (9,5 мм). Ранее разведочные работы на данном участке были нацелены на поиск углеводородов в бобриковском и турнейском горизонтах. Соответственно, запасы новой залежи не были учтены в аудированных запасах РД КМГ, выполненных MillerandLentsLtd по состоянию на конец 2013 года. Таким образом, с получением фонтанных притоков с новой залежи в башкирских отложениях возрастает перспектива увеличения запасов по месторождению Рожковское. Количественная оценка прироста запасов будет определена по результатам дальнейших геологоразведочных работ. Согласно имеющейся информации, запасы жидких углеводородов РД КМГ категории 2P по месторождению Рожковское, в соответствии с проводимыми техническими аудитам запасов по международным стандартам, выросли с 5,4 млн тонн в 2012 году до 7,9 млн тонн в 2013 году. Компания также подтвердила планы по вводу в эксплуатацию месторождения Рожковское в 2017 году. «Обнаружение новой залежи в башкирских отложениях на Федоровском блоке подтверждает высокий потенциал этого актива. Данное обнаружение является результатом планомерной реализации намеченных геологоразведочных работ РД КМГ, нацеленных на восполнение и увеличение ресурсной базы компании», - прокомментировал генеральный директор РД КМГ Абат Нурсеитов. Как отметили аналитики АО Halyk Finance, уровень первоначального притока углеводородов указывает, что залежь может потенциально добывать 146 тыс. тонн нефтяного эк-

вивалента, или примерно 2% к текущему объему добычи с основных активов. «Мы отмечаем, что вклад месторождения Рожковское в общую оценку запасов категории 2P на конец 2013 года составлял примерно 5,3%», - заявили они.

К успеху РД КМГ в первом полугодии относится и начало пробной эксплуатации месторождения Новобогат ЮВ (надкарнизный) на блоке Лиман (Атырауская область). Пробная эксплуатация этого месторождения запланирована сроком на два года, по результатам чего будет принято решение о начале коммерческой добычи.

Кроме того, после долгих многолетних обсуждений правительство Казахстана своим постановлением от 18 июня 2014 года отнесло нефтегазовое месторождение Каражанбас, которое РД КМГ разрабатывает на равных условиях с государственной китайской корпорацией CITIC Group, к категории низкорентабельных, высковязких, обводненных, малодебитных и выработанных. При этом ставка налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) для этого месторождения была снижена до уровня 0,5% с прежних 9-10% (к слову, согласно действующему Налоговому кодексу РК, ставка НДПИ на сырую нефть, включая газовый конденсат, в зависимости от объема годовой добычи, варьируются от 5% до 18%). Согласно оценке Halyk Finance, в 2013 году «Каражанбасмунай» выплатил НДПИ в размере \$134 млн с эффективной ставкой НДПИ на уровне 9,3%. Аналитики подсчитали, что из-за уменьшения налоговой ставки ежегодная сумма НДПИ может снизиться примерно до \$7,2 млн, что поможет повысить рентабельность месторождения.

В первом полугодии 2014 года РД КМГ реализовало ряд проектов и в сфере сервисных услуг. Так, Управление буровых работ (УБР) ОМГ провело капитальный ремонт (КРС) 27 скважин и подземный ремонт 1537 скважин. В 2014 году планируется провести капитальный и подземный ремонт 50 и 2928 скважин соответственно. ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» (УТТиОС) в январе-июне текущего года произвело капитальный ремонт на 21 скважинах и подземный ремонт на 390 скважинах. А всего за 2014 год запланировано провести капитальный и подземный ремонт 45 и 760 скважин соответственно. Кроме того, январь-июнь этого года были завершены проекты по расширению

двух производственных баз УТТиОС, введенных в эксплуатацию во втором полугодии 2013 года. При этом на месторождении Каламкас была расширена производственная база на 100 единиц автотранспортных средств и спецтехники для ремонта и хранения оборудования КРС, а на месторождении Каражанбас расширена производственная база на 250 единиц автотранспортных средств и спецтехники для ремонта и хранения оборудования КРС. Кроме того, с июня 2014 года в тестовом режиме заработала установка по утилизации попутного газа месторождения С.Балгимбаев (УПГ) в ЭМГ, строительство которой было завершено в августе 2013 года. Эта установка проектной мощностью 20 млн кубометров в год позволяет прекратить сжигание неочищенного газа в соответствии с требованиями экологического законодательства. В ее строительство было инвестировано 1,4 млрд тенге (\$9,6 млн). Часть переработанного газа компания будет использовать для собственных нужд, оставшаяся часть газа будет реализовываться на внутреннем рынке по цене, установленной государством. Этап рабочего функционирования объекта и окончательный пуск намечены на четвертый квартал 2014 года. В части осуществления экологических программ 5 июня 2014 года между Министерством окружающей среды и водных ресурсов РК, Министерством нефти и газа РК, АО НК «КазМунай-Газ» (в составе РД КМГ и ОМГ) был подписан Меморандум о сотрудничестве в сфере охраны окружающей среды. Документом предусмотрено проведение мероприятий по ликвидации замозученных земель и утилизации отходов, размещенных на 11-ти шламонакопителей ОМГ со сроком реализации до конца 2021 года. В первом полугодии 2014 года была проведена работа по сравнению и выбору технологии по переработке замозученного грунта. В третьем квартале 2014 года планируется проведение опытно-промышленных испытаний на эффективность выбранной технологии. Также в рамках реализации экологических программ в первом полугодии 2014 года специализированной подрядной организацией ОМГ было очищено 1000 тонн радиационно-загрязненных труб и оборудования. Компания пояснила, что в процессе добычи нефти на некоторых казахстанских месторождениях, в том числе на месторождении Узень, на поверхностях напорно-компрессорных труб и другого оборудования откла-

дываются радиоактивные соли и металлы. До недавних пор такое оборудование размещалось на полигоне временного хранения ОМГ. Параллельно компания проводила опытно-промышленные испытания различных технологий по их очистке. Сейчас, после очистки, трубы и оборудование возвращены в хозяйственный оборот ОМГ для повторного использования в производственных нуждах. Образованные после очистки в незначительном количестве отходы в виде радиоактивных солей и окалин будут передаваться подрядчиком в специализированные организации для долговременного хранения. До конца текущего года планируется очистить еще 1000 тонн радиационно-загрязненных труб и оборудования. В дальнейшем в ОМГ планируется продолжить работы по очистке всех накопленных радиационно-загрязненных труб и оборудования, что позволит уменьшить нагрузку на окружающую среду.

В сфере реализации непрофильных активов РД КМГ объявила о выходе 20 июня 2014 года из состава акционеров крупнейшей научно-исследовательской и проектной компании Казахстана АО «Казахский институт нефти и газа» (КИНГ) путем продажи принадлежащих ей 1,7% пакета акций в количестве 154566 штук в пользу АО НК «КазМунайГаз». Сделка была утверждена решением правления АО «РД КМГ» от 28 мая 2014 года, а ее стоимость составила 154,5 млн тенге (\$0,8 млн по курсу Национального банка Республики Казахстан в день оплаты).

Впрочем, на фоне всех этих событий по-настоящему интригующей новостью с прицелом в будущее стало июльское сообщение о предварительном обсуждении между «КазМунайГазом» и независимыми директорами РД КМГ вопроса о возможном приобретении акций РД КМГ нацкомпанией в качестве ее мажоритарного акционера. По состоянию на июль РД КМГ сообщила, что независимые директора компании назначают консультантов и собираются рассмотреть любые предложения «КазМунайГаза» в установленном порядке. А пока акционерам РД КМГ было настоятельно рекомендовано не предпринимать никаких действий, поскольку «данное решение находится на ранней стадии рассмотрения и нет никаких гарантий, что в итоге официальное предложение будет сделано». Новость о соответствующих переговорах сторон, хоть и преподносится на сегодняш-

ний день как предварительно обсуждаемая, но все же сумела внести некоторую ясность в сценарии правительства о судьбе «КазМунайГаза» и РД КМГ, в отношении которых на протяжении полугодия были лишь определенные предположения. Напомним, в конце прошлого года представители АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» объявили о планах IPO «КазМунайГаза», заявив, что эта нацкомпания отнесена к третьему эшелону – компаниям, акции которых могут быть размещены на рынке ценных бумаг после 2015 года. На тот момент стало известно, что целевая индикативная доля размещения акций «КазМунайГаза» в рамках программы «Народное IPO» составит от 5% до 15% от общего количества голосующих акций. Тогда же в самом «КазМунайГазе» утверждали, что вопрос о выкупе 37% акций/глобальных депозитарных расписок РД КМГ, размещенных на Казахской и Лондонской фондовых биржах, не рассматривается. Учитывая, что в инвестиционном портфеле «КазМунайГаза» имеются крупнейшие на сегодняшний день не только в Казахстане, но и в мире нефтегазовые проекты (такие как Тенгиз, Карачаганак и Кашаган), с самого начала было понятно, что окончанием данной истории станет неременное поглощение нацхолдингом РД КМГ. Впрочем, сценарий этот еще обсуждается, и только будущее покажет его финал.



Еще один крупный недропользователь – «Лукойл Оверсиз», оператор зарубежных upstream-проектов российского ОАО «ЛУКОЙЛ», в первом полугодии 2014 года объявил о сокращении присутствия на казахстанском нефтегазовом рынке. В апреле текущего года президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов подписал договор купли-продажи принадлежащих компании 50% доли участия в Caspian Investment Resources Ltd китайской компании Sinorec, которая владеет в этом СП другой половиной доли. Стоимость сделки оценивается примерно в \$1,2 млрд, а сама сделка подлечит ряду корректировок на дату ее завершения. Полное закрытие сделки, совершенной с целью оптимизации зарубежного портфеля углеводородных

активов «ЛУКОЙЛа», ожидается до конца 2014 года. Caspian Investment Resources Ltd через ряд совместных предприятий владеет различными долями участия в четырех проектах по добыче углеводородов в Казахстане: на месторождениях Алибекмола и Кожасай (Актюбинская область), Северные Бузачи, Каракудук и Арман (Мангистауская область). По данным «ЛУКОЙЛа», в 2013 году его доля в добыче товарных углеводородов по этим проектам составила 10,2 млн баррелей нефтяного эквивалента. По данным АО Halyk Finance, общие извлекаемые ресурсы месторождения Арман составляют 4 млн тонн, Северные Бузачи - 84 млн тонн, Каракудук - 11 млн тонн и Алибекмола и Кожасай - 61 млн тонн. Аналитики оценивают большую часть активов Caspian Investment Resources как зрелые, прошедшие пик добычи, со снижающейся рентабельностью проектов. По их расчетам, Sinorec платит \$118 за баррель нефтяного эквивалента производства и \$3,8 за баррель нефтяного эквивалента прогнозных ресурсов, что соответствует текущим рыночным мультипликаторам. «Сделка подтверждает сохраняющуюся сильную заинтересованность китайских инвесторов в казахстанских нефтегазовых активах. После закрытия сделки общий объем добычи «ЛУКОЙЛа» в Казахстане (с месторождений Карачаганак и Кумколь) снизится примерно на 27% до 30 млн бнэ (4,1млн

тонн)», - прокомментировали в Halyk Finance. Сейчас «ЛУКОЙЛ» продолжает участвовать в проектах, связанных с добычей углеводородов в Казахстане на крупных месторождениях Кумколь (Кызылординская область), Карачаганак (Западно-Казахстанская область) и Тенгиз (Атырауская область). Компания также является участником Каспийского трубопроводного консорциума. Более того, российская компания объявила о заинтересованности в наращивании инвестиций в Казахстане, и, в частности, намерена построить в районе Алматы завод по производству смазочных материалов. Если говорить о ТОО «Каракудукмунай», операционной компании месторождения Каракудук, в ближайшем

время здесь планируется пробурить 8 эксплуатационных скважин. В частности, компания представила на государственную экологическую экспертизу «Групповой техникий проект на строительство вертикальных эксплуатационных 6 скважин на месторождении Каракудук. Кроме того, на госэкспертизу представлены «Индивидуальный техникий проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины №778» и «Индивидуальный техникий проект на строительство вертикальной эксплуатационной скважины №786».



В АО «CNPC-Актобемунайгаз», разрабатывающем месторождения Жанажол, Кенкияк-подсолевой, Кенкияк-надсолевой, Северная Трува, а также ведущем работы на разведочном блоке центральной территории Восточной части Прикаспийском впадины, в апреле текущего года произошла смена руководства. Новым генеральным директором стал Ван Цзюньжэнь, который ранее был заместителем гендиректора по экономическим вопросам. Он пообещал приложить все усилия для эффективного развития и долгосрочного, непрерывного роста компании. Уже в июле этого года АО «CNPC-Актобемунайгаз» завершило строительство второй очереди третьего газоперерабатывающего завода на Жанажолском месторождении (ЖГПЗ-3). К строительству второй и третьей очередей ЖГПЗ-3 компания приступила в прошлом году. Этот проект осуществляется в рамках стратегии по развитию переработки попутного газа месторождений Жанажол, Кенкияк и Северная Трува. Ввод в эксплуатацию третьей очереди запланирован на конец 2014 года. Первая очередь третьего ГПЗ производительностью 6 млрд кубометров газа в год и сметной стоимостью около \$474 млн была построена в 2006-2007 годах. По данным компании, объем инвестиций в данный проект, вошедший в Карту индустриализации страны, составляет около \$1 млрд. Ежегодная суммарная мощность жанажолских заводов с учетом ввода третьего ГПЗ будет доведена до 8 млрд кубометров по газу, до 1 млн тонн по конденсату, до 470 тыс. тонн по сжиженному газу. При этом основная часть актю-

бинского газа будет направляться на юг страны по газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент.

Значительное повышение объемов подготовки газа в скором времени будет связано с планом по разработке так называемых «газовых шапок» Жанажола, представляющих собой сухие газовые коллекторы (ловушки) с присутствием легкой конденсатной фракции. Новое оборудование на ГПЗ позволяет значительно снизить вредные выбросы в атмосферу, реально улучшив экологическую обстановку в регионе.

Корпоративными планами компании на 2014 год предусмотрен объем добычи на уровне 5,8 млн тонн, а сумма годовых инвестиций - \$1080 млн.



Датская компания Maersk Oil пробурит 100 скважин из 198, запланированных в рамках реализации проекта второй фазы разработки месторождения Дунга (Мангистауская область), которое она разрабатывает совместно с Oman Oil Company Limited и Partex Corporation. Предполагается, что после ввода в эксплуатацию дебит каждой из новых скважин проектной глубиной 1700 метров каждая составит от 25 до 50 тонн нефти в сутки. Проект по разработке месторождения Дунга перешел во вторую фазу в 2012 году. В рамках проекта компания Maersk Oil и ее партнеры планируют пробурить 198 вертикальных скважин в течение 3-х лет до 2015 года, а также существенно модернизировать производственные объекты. Фаза II разработки месторождения Дунга позволит к 2016 году увеличить общий объем добычи на месторождении с 1000 тонн до 4000 тонн нефти в сутки или более чем 1 млн тонн в год за счет расширения и модернизации его производственных мощностей и инфраструктуры. Помимо бурения 198 новых скважин, проект второй фазы включает строительство 135 км дорог, прокладку 180 км трубопроводов и монтаж 150 км воздушных линий электропередачи, а также строительство новой электрической подстанции мощностью 15 МВт и новых производственных объектов для сбора, комплексной подготовки и хранения нефти. Общая стоимость проекта составляет \$1 млрд.



ТОО «Жайкмунай», дочерняя компания британской Nostrum Oil & Gas LP, занимающаяся разведкой, разработкой нефтяных и газовых месторождений в Западно-Казахстанской области, объявила о рекордной среднесуточной добыче в 46596 баррелей нефтяного эквивалента в сутки в течение первого полугодия 2014-го. На основном производственном активе - Чинаревском месторождении - добыча в настоящее время ведется на 15 нефтяных скважинах и 15 газоконденсатных скважинах. В январе-июне этого года было завершено бурение 3 газоконденсатных скважин (204, 208 и 222). Скважина 222 в настоящее время проходит испытания, скважина 204 ожидает поставку оборудования для гидравлического разрыва пласта, и скважина 208 временно закрыта, ожидая испытаний. Бурение еще одной газоконденсатной скважины (219) продолжается, окончание работ ожидается до конца третьего квартала. Предполагается, что буровые работы на двух скважинах сырой нефти (123, 124) завершатся, и они пройдут испытания до конца третьего квартала 2014 года. В настоящее время идет бурение многоцелевой оценочной скважины (724) для оценки еще двух слоев нижнепермского резервуара. По плану намечено завершить испытания всех целей в скважине к концу третьего квартала 2014 года. Другая скважина - поисково-разведочная (40) - успешно протестировала бориковский горизонт нефтеносности. Открытие коммерческого месторождения было объявлено в мае 2014 года. При ограниченном объеме информации о тестировании балансовый запас нефти был оценен в 8 млн баррелей. Был подан запрос на продление лицензии на поисково-разведочные работы, и дальнейшее тестирование скважины будет иметь место в случае продления лицензии. По месторождениям Ростовинское, Дарьинское и Южно-Гремяченское в первом полугодии была завершена трехмерная обработка сейсмических данных, повторная интерпретация будет произведена в третьем-четвертом кварталах 2014 года. Кроме того, начался тендер на первые скважины по трем лицензиям. К концу 2014 года должно быть завершено бурение первой скважины.

«Мы по-прежнему опережаем принятый план годовой добычи на уровне 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Перевыполнение производственных планов в сочетании с высокими ценами на нефть дают нам хороший фундамент, чтобы превзойти намеченные на этот год финансовые цели. Наша денежная позиция и невысокая долговая нагрузка находятся на комфортном для нас уровне», - прокомментировал результаты первого полугодия генеральный директор Nostrum Oil & Gas Кай-Уве Кессель.

Также в первом полугодии компания согласовала двухлетний контракт на поставку газового конденсата нидерландскому трейдеру Trafigura Beheer B.V., специализирующемуся на торговле металлами и углеводородным сырьем. В соответствии с подписанным контрактом, компании Trafigura в течение ближайших 24 месяцев планируется продать приблизительно 720 тыс. тонн газового конденсата. Кай-Уве Кессель назвал данную сделку основным элементом стратегии сбыта, имеющим целью оптимизировать пути перевозок компании и добиться максимального возможного вычета издержек из экспортной цены продуктов.

Кроме того, 28 июля Nostrum объявила о заключении контракта с АО «НГСК КазСтройСервис» на строительство третьего блока Установки Комплексной Подготовки Газа (ККПГЗ) стоимостью \$150 млн. Так как подрядчик является дочерней компанией KazStroyService Global B.V, которая, в настоящий момент владеет примерно 26,6% простых акций компании, данный строительный контракт является сделкой между связанными сторонами в контексте Правил листинга. «Мы рассчитываем своевременно завершить строительство УКПГЗ и уложиться в выделенный бюджет, чтобы к концу 2016 года выйти на производительность в 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки», - заявил Кай-Уве Кессель.

Также 20 июня 2014 года капитал обыкновенных акций компании, насчитывающий 188 182 958 акций, был допущен в раздел премиального листинга Официального котировального списка Агентства по контролю за финансовой деятельностью и к торгам на основной площадке Лондонской фондовой биржи под кодом «NOG». Премиальный листинг акций заменил предыдущий листинг глобальных депозитарных расписок в качестве котироваемых ценных бумаг компании

Nostrum. Делистинг ГДР запланирован на третий квартал 2014 года.



Канадско-казахстанская **Condor Petroleum** в 2014 году планирует инвестировать \$26,5млн в бурение шести скважин, из которых три разведочные. При этом компания рассчитывает увеличить общие извлекаемые ресурсы на 66 млн бнэ за счет бурения глубокой скважины KN-501 (50 млн бнэ), которое запланировано на третий квартал 2014 года, и двух неглубоких скважин (16 млн бнэ), начатого в июне. Кроме того, Condor Petroleum в третьем квартале этого года пробурит две горизонтальные скважины на месторождении Шоба для повышения уровня добычи.

Компания инвестирует средства в бурение скважин, в частности, на месторождении Западный Жаркамыс, за счет продажи всей своей 66% в Marsel Petroleum, обладающем правом проведения разведочных работ на участке Марсель в Чу-Сарыуском нефтегазовом бассейне на юго-востоке Казахстана. В результате данной сделки общей стоимостью \$88 млн, завершившейся 12 февраля 2014 года, Condor Petroleum уже получила \$83млн, остальные \$5млн получит через шесть месяцев. Год назад Condor Petroleum получила приток нефти при бурении поисковой скважины KN-E-201 на участке Западный Жаркамыс-1 (Актюбинская область). Тогда в ходе поискового бурения на глубине 1408 метров был выявлен песчаник с продуктивным углеводородным пластом, в котором 17 метров приходится на природный газ, а 58 метров – на легкую нефть.

Сейчас эта компания ведет переговоры с различными партнерами для дальнейшего совместного финансирования и развития глубоких скважин (более 5000 метров) на месторождении Жаркамыс и продолжает рассматривать нефтяные активы в Казахстане, которые могут быть потенциально интересны для приобретения.

19 июня 2014 года Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) сообщил, что рассматривает возможность предоставления старшего долга в размере \$20млн для Falcon Oil & Gas, «дочки» Condor Petroleum. Долг будет использован для финанси-

рования капитальных затрат, связанных со строительством завода по утилизации попутного газа, во время коммерческой добычи на месторождении Шоба. Общая стоимость проекта оценивается в \$27 млн. Заседание Совета директоров ЕБРР, на котором будет финальное рассмотрение кредитования компании, запланировано на 17 сентября. Как считают аналитики, получение статуса полной разработки на месторождении Шоба позволит компании начать генерировать положительные операционные денежные потоки уже в 2014 году. Также в этом году планируется начать продажи на внутреннем рынке с участка Таскудук и экспортные продажи с Шоба после запуска завода по утилизации газа.



Британская компания **Max Petroleum** в первом полугодии 2014 года завершила строительство нефтепровода, соединяющего месторождение Жана Макат с региональным нефтепроводом, а также нефтяного терминала Макат. Данный нефтепровод протяженностью 10 километров позволит подавать нефть с центрального перерабатывающего предприятия Жана Макат прямо в трубопроводную систему Казахстана. Нефть, добываемая на месторождениях Жана Макат, Боркылдакты, Западный Сагиз и Восточный Кызылжар, теперь может транспортироваться напрямую конечным пользователям. Max Petroleum планирует транспортировать через новый трубопровод 3400 баррелей нефти в сутки, что, по расчетам компании, позволит сократить расходы на \$4 за баррель или на \$4,9 млн в год. В конце июля компания объявила о начале формального рассмотрения стратегических предложений о продаже, назначив Blackstone Group International Partners единственным финансовым консультантом. А уже 5 августа Max Petroleum сообщила, что AGR Energy, инвестиционная структура, принадлежащая семье Асаубаевых, инвестирует около \$62,5 млн капитала в компанию. AGR Energy будет принадлежать 51% от общего количества выпущенных акций МХР. Новые простые акции в количестве 2,26 млн будут выпущены по цене GBp1,64 за акцию, с премией в 33% к цене закрытия на 1 августа.

Max Petroleum также предоставила своим сотрудникам дополнительные опционы на подписку 89 млн новых простых акций с 27 мая 2014 г по цене исполнения 1,2 пенса за акцию, из которых каждая третья подлежит исполнению в первый, второй и третий год с момента предоставления. Срок исполнения опционов составляет четыре года, и по любым неисполненным опционам истекает 27 мая 2018 года.



Для нефтедобывающей компании АО «**Матен Петролеум**», владеющей контрактами недропользования на месторождениях Кара-Арна, Кокарна Восточная и Матин, в январе текущего года «Сбербанк КИБ» совместно с дочерним банком Сбербанка в Казахстане организовал финансирование на сумму \$200 млн сроком на три года. Кредитные средства будут направлены на финансирование общекорпоративных целей.

Уже в середине года стало известно о приобретении компанией Sino-Science Netherlands Energy Group B.V. 7600 штук или 95% от общего количества размещенных простых акций АО «Матен Петролеум». Сделка по отчуждению простых акций в пользу Sino-Science Netherlands Energy Group B.V. была осуществлена 25 июня 2014 года акционерами компании Д.Идрисовым, Б.Аблазимовым и Е.Достыбаевым. В результате данной сделки оставшиеся 400 штук или 5% от общего числа размещенных простых акций принадлежат Б.Аблазимову.

Согласно операционным результатам за квартал, закончившийся 30 июня 2014 года, выручка компании Jupiter Energy за этот период составила AUD 2млн (-17% относительно аналогичного прошлого года) при объеме реализации в 62460 баррелей нефти (-14,4% соответственно) по средней цене \$32 за баррель. Среднесуточный объем добычи составил 724 бнс с трех скважин -J-50, J-51 и J-52. Падение было связано с постепенным износом электрического погружного насоса (ESP) на скважине J-50, который, как ожидается, будет заменен в августе 2014 года. Также на снижение добычи повлияло закрытие скважины J-53 в связи с заменой ESP, которая предположительно будет произведена в первом квартале 2015 года.

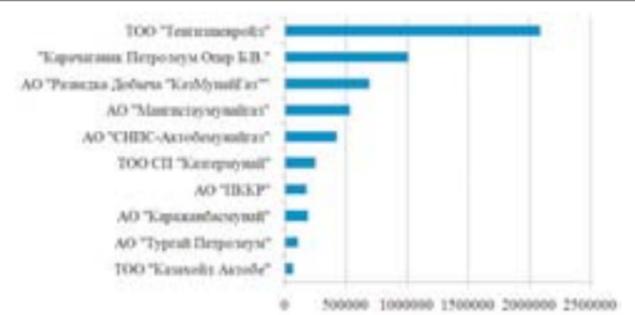
В настоящее время компания ведет добычу из трех скважин со среднесуточным объемом добычи в 717 баррелей. Денежные средства компании сократились на AUD 0,3млн в течение отчетного периода, в основном за счет операционных денежных оттоков, связанных с операционными и административными расходами, которые оказались выше уровня доходов. Капитальные затраты были практически нулевыми. В июле компания информировала о приостановке добычи на скважинах на Западном Жетыбае, J-58 и J-59 в ожидании получения лицензий на тестовую добычу. После получения лицензий, как ожидается, скважины добавят, как минимум 900 баррелей в сутки к общему объему производства по мере выхода на запланированную мощность.

Сейчас Jupiter продолжает рассматривать различные варианты финансирования программы развития в 2014-2016 годах, в том числе выпуск новых ценных бумаг, резервного долга или конвертируемых долговых обязательств. В случае получения финансирования компания рассчитывает пробурить не менее двух дополнительных скважин - одну на Восточном Аккаре, которая станет производственной скважиной, а другую в северо-восточной части лицензионного участка. Ранее Jupiter заявляла, что находится в поиске инвестора для финансирования своих активов.

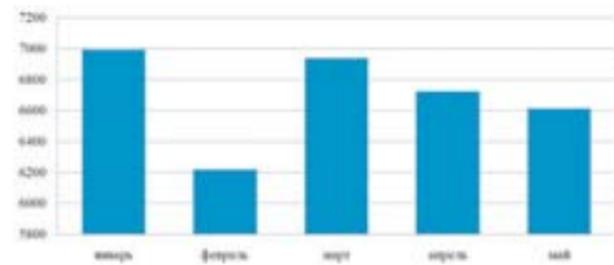
В начале июня этого года Roxi Petroleum, имеющая лицензии по блокам BNG (58,41% доли), Мунайлы (58,41%), Бейбарс (50%), которые расположены в Прикаспийском бассейне на западе Казахстана, а также по блоку Галаз (34,22%), находящемуся в Тургайском бассейне в Центральном Казахстане, объявила очередные операционные результаты. Так, на месторождении BNG бурение глубокой скважины A5 было приостановлено на глубине 4081 метров (из 4750 запланированных) после успешного прохождения сквозь соляной слой. На Галазе компания начала бурение скважины NK-31 с целевой глубиной в 2500 метров, с ориентировкой на средний юрский пласт. Эта скважина претендует стать самой глубокой скважиной на Галазе. В истекшем периоде тестирование продолжилось на неглубоких скважинах 136, 143, 805 и 806 на месторождении BNG, которые ориентированы на юрские пески со вторичной целью на меловом горизонте.

Казахстан, рассчитывавший в 2014 году нарастить объем общереспубликанской нефтедобычи до 83 млн тонн, на фоне задержки реализации Кашаганского проекта ухудшил свои прогнозы до 81,8 млн тонн. Сейчас страна изыскивает источники увеличения добычи нефти на действующих месторождениях для компенсации потерь от срыва сроков ввода в эксплуатацию месторождения Кашаган на шельфе Каспийского моря. Результаты этих инициатив будут известны к концу года.

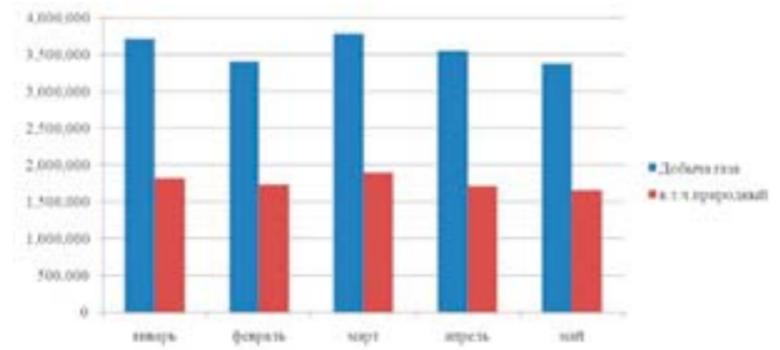
Объем добычи нефти и газового конденсата за май 2014г., тонн. Топ-10 нефтяных компаний Республики Казахстан



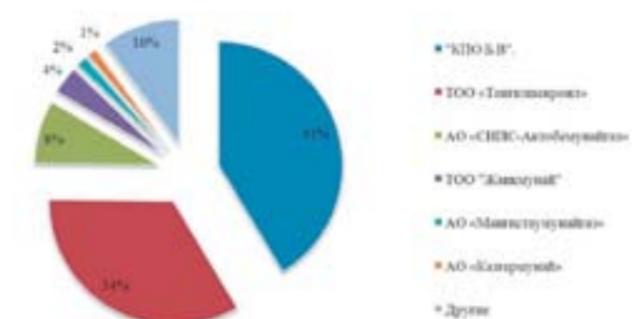
Динамика добычи нефти и газового конденсата за 2014 год, тыс. тонн



Динамика добычи газа за 2014 год



Структура добычи газа компаниями Республики Казахстан за май 2014 г., в



Источник: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»



АВАРИИ ПРОТИВ ПРОГРЕССА

Любую аварию дешевле и легче предупредить, чем ликвидировать

РАЗВЕДКА И ОСВОЕНИЕ НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ОТНОСИТСЯ К СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПОВЫШЕННОЙ ОПАСНОСТИ. ПОРОЙ ДАЖЕ ПРИМЕНЕНИЕ САМЫХ ПРОГРЕССИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ НЕ УБЕРЕГАЕТ ОТ ВОЗНИКНОВЕНИЯ СЕРЬЕЗНЫХ АВАРИЙ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Скоротечность развития аварийных процессов, связанных с выбросом углеводородов и их горением в условиях плотного размещения оборудования, не всегда позволяет быстро взять ситуацию под контроль. Аварии на крупнейшем Тенгизском нефтегазовом месторождении, произошедшую еще в далекое советское время, 29 лет назад, и ее последствия без наличия необходимых технологий ликвидировали больше года. А целая серия прошлогодних аварий на гигантском нефтегазовом месторождении Кашаган в казахстанском секторе Каспийского моря продемонстрировала неготовность крупнейших нефтяных компаний, обладающих самыми современными технологиями, быстро и качественно исправить нелепые ошибки. Практика во все времена подсказывает: любую аварию дешевле и легче предупредить, чем ликвидировать. В мировую историю освоения одного только континентального шельфа вписан ряд аварий с катастрофическими последствиями, которые возникли вследствие недо-

статочного внимания к мерам по выявлению и смягчению угроз безопасности. Так, в 1979 году во время буксировки в Китайском море буровая платформа «Бокай-II» попала в 10-балльный шторм и в результате нарушения правил транспортировки перевернулась и затонула, унеся жизни 72 человек. Во время бурения на платформе «Рон Таппмейер» в 1980-ом произошел неконтролируемый выброс нефти с последующим взрывом, повлекшим за собой гибель 19 человек и загрязнение моря порядка 150 тыс. тоннами нефти и химическими реагентами. Экологический ущерб достиг \$800 тыс. В 1982 году из-за недостатков конструкции, неправильных действий экипажа и недостаточного количества спасательных средств в штормовых условиях у побережья Канады была затоплена СПБУ Ocean Ranger, что привело к гибели 84 человек. В следующем, 1983-м, сразу две аварии – в Северном и Китайском морях – унесло жизни 123 и 81 нефтяника соответственно. В первом случае произошло разрушение опор платформы «Александр Киелланд» с последующим взрывом и пожа-

ром, во втором – опрокидывание судна из-за тайфуна. В 1988 году в результате ряда взрывов и пожара на производственной палубе платформы Piper Alpha на одном из газовых месторождений в Северном море погибло 164 человека. Серия мощных взрывов и повреждение одного из понтонов основания нефтедобывающей платформы компании Petrobras в Атлантическом океане у побережья Бразилии стали причиной гибели еще 10 нефтяников. Тогда в океан опало около 125 тыс. тонн нефти. А в 2005-ом в Индийском океане прибойная волна ударила в стоящее рядом с платформой вспомогательное судно, врезавшееся в конструкции платформы и унесшее жизни 49 человек. Уже в 2007-ом в Мексиканском заливе штормовые ветры вызвали колебания платформы, что привело к удару о вершину клапана фонтанной арматуры соседней платформы, произошла утечка нефти и газа с последующим воспламенением и гибелью 21 сотрудника. В 2008-ом в одном только Северном море было зафиксировано три аварии. Сначала в мае на нефтедобывающей платформе «Статфьорд А» в результате утечки нефти были эвакуированы 156 человек, часть нефти попало в море. Затем в июне по причине возгорания на норвежской платформе «Озеберг А» было эвакуировано 311 нефтяников. А в октябре 56 нефтяников из-за утечки нефти пришлось эвакуировать с платформы Heather Alpha. В Средиземном море в сентябре того же года технические неполадки стали причиной падения трубы на платформу и гибели 3 человек. В следующем, 2009 году, в результате сбоя в работе одного из узлов на морской платформе «Моликпак», добывающей нефть на сахалинском шельфе в рамках проекта «Сахалин-2», на лед, окружающий платформу, попало 165 литров нефти, впрочем, загрязнения моря не произошло, последствия аварии были ликвидированы оперативно. Двумя месяцами позже в Тиморском море у северо-западного побережья Австралии произошел пожар на нефтяной платформе таиландской компании PTT Exploration & Production. Пожар начался во время работ по ликвидации утечки нефти, но никто из рабочих на платформе не пострадал. В апреле 2010 года в 80-ти км от побережья американского штата Луизиана на нефтяной платформе Deepwater Horizon, которую BP использовала для добычи нефти в Мексиканском заливе, произошел пожар и взрыв. Пожар длился более 35 часов, затушить его безуспешно пытались с пожарных судов, которые прибыли на место аварии. Платформа так и затонула в водах Мексиканского залива. В результате аварии без вести пропало 11 человек, 115 человек были эвакуированы с платформы, среди них 17 с ранениями. Впоследствии мировые информагентства сообщили о том, что при ликвидации последствий аварии скончались еще двое человек. Тогда в море вылились сотни тысяч тонн нефти, подводный нефтяной шлейф растянулся на 35 км в длину на глубине более чем 1000 метров. Из-за гигантских убытков, понесенных в результате происшествия, BP была вынуждена продавать активы по всему миру. Еще одна громкая авария произошла в конце 2011 года, когда самоподъемная нефтяная платформа «Кольская» во время буксировки к Сахалину перевернулась и затонула, в результате чего погибло или пропало без вести 53 человека. Это лишь аварии на шельфе, унесшие жизни людей и имевшие печальные последствия для экологии.



Нефтедобывающий Казахстан, разрабатывающий порядка 100 месторождений на суше и шельфе Каспия, об авариях на нефтепромыслах тоже знает не понаслышке. Самая крупная из них произошла 25 июня 1985 года на крупнейшем Тенгизском месторождении (Атырауская область), которое в то время Советский Союз пытался разрабатывать самостоятельно, без наличия необходимых средств и технологий. Тогда во время прохождения

стволы скважины №37, заложенной для уточнения разреза Тенгиза и оценки запасов нефти и газа, на глубине 4467 метров случилась авария, произошел выброс нефти и газа в атмосферу, из земли вырвался гигантский столб огня высотой более сотни метров. Температура вокруг скважины доходила до полутора тысяч градусов по Цельсию. На тушение горячей скважины Советский Союз бросил лучшие умы, силы и технику. Огонь тушили 398 суток – с 23 июня 1985 по 27 июля 1986 год – с применением специальных средств. При ликвидации аварии не обошлось без человеческих жертв. Через год скважину №37 удалось заглушить с помощью направленного взрыва изнутри. Результатом тенгизской аварии стал выброс 3,4 млн тонн нефти, 1,7 млрд горючих газов, 850 тонн меркаптанов и 900 тыс. тонн сажи. Авария на Тенгизе сорвала планы по доведению добычи нефти в Казахстане с 18,7 млн тонн в 1981 году до 25 млн тонн в 1985 году.

Аварии, впрочем, не столь масштабные, на казахстанских нефтепромыслах случаются и сейчас.

По данным Министерства по чрезвычайным ситуациям страны, к примеру, только в 2008 году на нефтегазовых месторождениях Казахстана произошло 15 пожаров, в результате которых погибли три человека, ущерб составил около 28 млн тенге.

Согласно информации акимата Мангистауской области, на сегодняшний день в этой регионе нефтяными разливами загрязнено почти 600 гектаров земли, на его территории скопилось 2,2 млн тонн нефтяных отходов.

Конечно, разработка нефтегазовых месторождений, добыча и комплексная переработка углеводородного сырья – сложный высокотехнологичный процесс, сопровождающийся множеством опасных факторов, способных привести к техногенным авариям, крупным ЧС с большими материальными потерями, травмами и гибелью персонала. Нефтегазовые фонтаны, взрывопожароопасные объекты, сосуды и трубопроводы высокого давления, силовые электроустановки, содержание в сырье и использование в технологическом процессе сильнодействующих ядовитых веществ (сероводород, метанол, ингибиторы), обслуживание сосудов и резервуаров, гидравлический удар, скважинные проявления, парафинообразование, эффект дросселирования, статическое электричество – далеко не полный перечень опасных факторов, требующих реализации комплекса мероприятий по обеспечению надежной защиты персонала, созданию эффективной системы оперативного реагирования на возможные аварии и ЧС.

Но, как указывают эксперты, если раньше аварии на нефтепромыслах случались из-за отсутствия необходимой геологической и технологической информации – в процессе геологоразведочных и поисковых работ, то теперь, в основном, они происходят из-за халатности и безответственности недропользователей и сервисных компаний. И даже прогрессивнее технология добычи углеводородов



осуществляются противоаварийные операции в среде, непригодной для дыхания. Такие технологические процессы и опасные факторы требуют обязательного наличия еще и газоспасательной службы.

В нынешних реалиях только отдельные крупные нефтегазовые компании имеют собственные объектовые профессиональные газоспасательные подразделения, аттестованные комиссией МЧС РК, или заключили договор с профессиональными газоспасательными службами. В основном же нефтегазодобывающие компании не уделяют должного внимания вопросу эффективной защиты от химических аварий и безопасному ведению работ в загрязненной среде, говорят в МЧС.

Между тем национальное благосостояние должно оцениваться не только количеством добытого углеводородного сырья, но и гарантией безопасности для населения и окружающей среды. Необходимо свести к минимуму саму возможность возникновения аварийных ситуаций.

Сегодня для мониторинга работы нефтегазовых месторождений северо-восточной части Каспия построена Северо-каспийская экологическая база реагирования на разливы нефти. Приобретено специализированное морское научное судно, оснащенное современными приборами, химической лабораторией. Совместно с финскими специалистами начались работы по установке в акватории моря приборов, позволяющих получать в онлайн-режиме данные о загрязнении моря, в том числе нефтью. В Министерстве индустрии и новых технологий РК разрабатывается программа работ по ликвидации саморазливающих и затопленных скважин, пробуренных в советское время на суше, в прибрежных зонах Каспия, и впоследствии оказавшихся бесхозными в опасной зоне наступающего Каспия. Кроме того, нефтяники постоянно тренируют свои возможности по локализации и ликвидации последствий различных аварий.

В июне текущего года подобные республиканские командно-штабные учения «Мұнай -2014» по реагированию на аварийные разливы нефти провели в порту Баутино Тупкараганского района Мангистауской области NCOC и Agip КСО совместно с акиматом Мангистауской области, Министерством по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан и региональными властями. По замыслу учений этого года, условный танкер столкнулся с другим судном, что привело к утечке нефти и вызвало пожар на борту. Огонь был потушен с помощью судов поддержки ледоколов, были мобилизованы команды по ликвидации разливов нефти, которые успешно развернули соответствующее оборудование по ликвидации последствий инцидента. Бригада экстренного реагирования в сотрудничестве с силами и средствами департамента здравоохранения области провели эвакуацию пострадавшего экипажа, оказали им необходимую медицинскую помощь и транспортировали в медицинское учреждение. Мероприятие позволило оценить готовность всех задействованных служб, отработать действия координатора мер реагирования и руководителей на месте ликвидации нефтяных разливов. Еще одним важным элементом учений стала проверка взаимодействия заинтересованных государственных и местных исполнительных органов, судовладельческих и нефтяных компаний.

Опыт, действительно, показывает, что любую аварию всегда дешевле и легче предупредить, нежели ликвидировать.

не способны противостоять подобной небрежности. Подтверждение этому – сразу четыре аварии – в марте, августе, сентябре и октябре, зафиксированные во время подготовки к запуску в эксплуатацию Кашагана в прошлом году. В ходе исследования причин последних, осенних, аварий, на внутрипромысловых наземных и морских трубопроводах были обнаружены микротрещины, в частности, в области сварных швов. Эксперты установили, что непосредственной причиной утечек из трубопровода стало сульфидное растрескивание под напряжением, вызванное местами повышенной твердостью металла. Все это означает необходимость полной замены аварийных трубопроводов, которые стали причиной приостановки нефтедобычи осенью прошлого года. Поврежденные трубопроводы предназначены для транспортировки нефти и газа с искусственного острова D до установки комплексной подготовки нефти и газа «Болашак». Каждый трубопровод протяженностью примерно 90 км и диаметром 28 дюймов спроектирован с учетом устойчивости к 15% содержанию H₂S, который содержится в кашаганских углеводородах. Трубные секции поставлялись двумя японскими компаниями - Sumitomo и JFE, а прокладкой труб занималась итальянская компания Saipem.

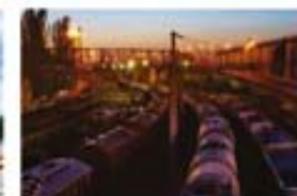
Экологи оценили ущерб от произошедших аварий в более чем \$700 млн, которые должен заплатить нынешний оператор проекта – консорциум NCOC. Для Казахстана же очередная задержка, связанная с перезапуском проекта, и нынешняя замена трубопроводной системы на Кашаганском месторождении только в 2014 году означает потерю 0,5% ВВП. На фоне новой отсрочки реализации проекта страна ухудшила свои прогнозы по нефтедобыче в 2014 году до 81,8 млн тонн с прошлого целевого уровня в 83 млн тонн. Сегодня специалисты выявляют серьезные недоработки вопросов обеспечения промышленной безопасности на опасных объектах нефтегазодобывающих компаний и аварийно-спасательных служб. Они считают совсем неправильным то, что все разрабатываемые нефтегазовые месторождения обслуживаются только противодонными и противопожарными службами - профессиональными вонизированными подразделениями, имеющими высокую степень боеготовности, современное оснащение и специальный транспорт: эти подразделения, по их мнению, не охватывают весь комплекс опасных факторов и техногенных угроз. В частности, противодонные части обслуживают только скважинные установки, пожарные части привлекаются только при угрозе и возникновении пожаров. И, как результат, практически на всех этапах добычи, комплексной переработки и транспортировки углеводородного сырья сохраняется угроза выброса высокотоксичных веществ, производятся газоопасные работы, а также

«Petroleum» – лидер на рынке транспортно - экспедиторских услуг в нефтегазовом секторе Казахстана

крупнейший в Республике Казахстан оператор собственного железнодорожного подвижного состава вагонов цистерн

12 лет на рынке

Комплексные услуги по железнодорожным перевозкам сырой нефти, газа и нефтепродуктов



PETROLEUM

Тел/факс: +7 (727) 332 22 14
office@petroleum.com.kz

Arterial Blood Pressure

YELENA BUTYRINA

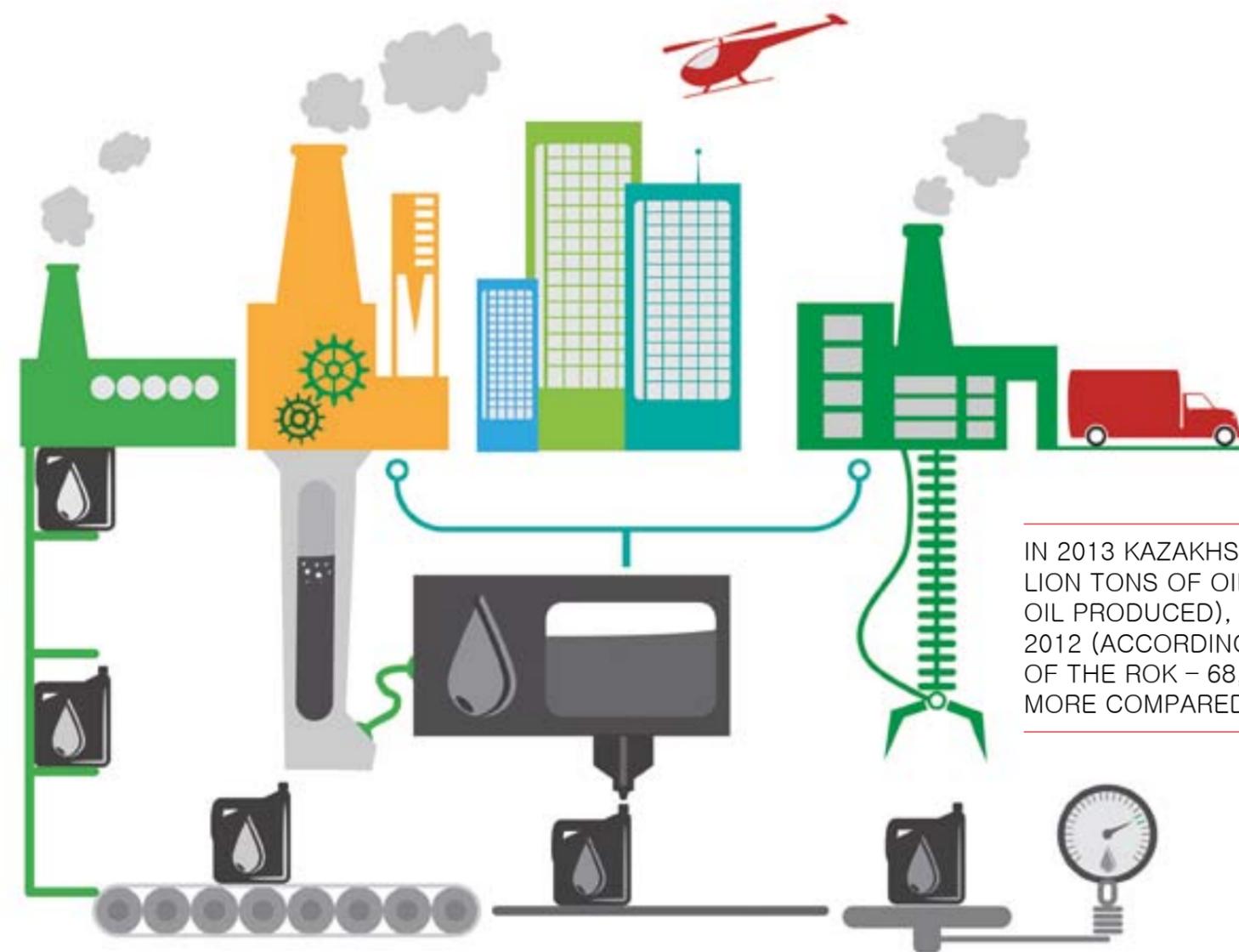
TECHNOLOGICAL OPPORTUNITIES BECOME KEY DETERMINANT IN KAZAKHSTAN'S DESIRE TO REFOCUS ITS OIL FLOWS ON ALTERNATIVE EXPORT SYSTEMS SHOULD USA AND WEST IMPOSE SANCTIONS AGAINST RUSSIA



The tense political situation in Ukraine, as well as US and EU threats to impose economic sanctions against Russia that supports the federalization of Ukraine, have made Kazakhstan exporting a large amount of its oil via the Russian Federation, provide alternative ways of its delivery to consumers. And this despite the fact that, in general, such threats are only perceived as a bluff, and partial, let alone more complete, removal of Russian energy resources from the European market is impossible due to their strong dependency on the West. Astana has decided not to wait for the negative consequences of this economic war and, just in case, to consider strengthening two export routes: through the Southern Corridor and towards the East, whose potential is not being used adequately. According to the Ministry of Oil and Gas of the RoK, in 2013 Kazakhstan exported 72,077 million tons of oil (with 81,8 million tons of oil produced), which is 5.09% more than in 2012 (accord-

ing to the Statistics Agency of the RoK – 68,158 million tons, or 0.1% more compared with the previous year). That said, 15,375 million tons of oil (21%) was exported via the Atyrau-Samara oil pipeline, via Orenburg GPP – 0,856 million tons (about 1%), via the Caspian Pipeline Consortium (CPC) – 28,712 million tons (40%), Atasu-Alashankou – 11,828 million tons (17%), Aktau seaport – 6,269 million tons (9%), the railroad – 9,034 million tons (12%). According to the Ministry of Oil and Gas, in 2013, Kazakhstan that supplies its oil to 30 countries, exported the largest amount of oil to Italy – about 27% of the total amount. Via China 17% of oil was supplied, the Netherlands – 13%, France – 9% and Austria – 7%. Kazakh oil going through Russia, is mixed with Russian oil in piping systems, and therefore, perceived as Russian exports should fuel sanctions be imposed – and that is considered a major threat in the current situation that shows Kazakhstan how important it is to diversify transport routes.

That said, the technological opportunities of the existing export routes are becoming a key determinant in Kazakhstan's desire to refocus its oil flows on alternative systems should the West impose sanctions against Russia. And there are a lot of such opportunities: Kazakhstan has the Kazakhstan-China pipeline with a capacity of 20 million tons per year, as well as alternative routes through the Caspian Sea to Baku and further via the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) oil pipeline system and by rail to Batumi. In October 2014, following the long-standing arrangements, the President of Kazakhstan Nursultan Nazarbayev signed a law that ratifies the agreement made on December 8, 2012 in Astana by the governments of Kazakhstan and China on some points of cooperation in the design and operation of the Kazakhstan-China oil pipeline. In particular, this law included a common tariff for the transportation of Kazakh oil through the Kazakhstan-China route, regardless of the oil entry point to the system and the



IN 2013 KAZAKHSTAN EXPORTED 72,077 MILLION TONS OF OIL (WITH 81,8 MILLION TONS OF OIL PRODUCED), WHICH IS 5.09% MORE THAN IN 2012 (ACCORDING TO THE STATISTICS AGENCY OF THE RoK – 68,158 MILLION TONS, OR 0.1% MORE COMPARED WITH THE PREVIOUS YEAR)

will increase the capacity of the pipeline in Kenkiyak MOPS to 6 million tons per year. It is planned to increase the capacity of the pipeline to 12 million tons per year through the reconstruction of the existing OPS and construction of two intermediate OPS. Currently, oil is delivered almost from all fields of Kazakhstan (from Uzen-Atyrau, CPC, Martyshi-Atyrau, Kenkiyak-Atyrau main pipelines and oil delivered by rail), pumped through the Atyrau-Samara pipeline to the Atyrau Refinery, transferred to the CPC system and filled for delivery by rail.

The increase in the capacity of the Kazakhstan-China system is also necessary for Astana due to the inclusion of the Chinese National Petroleum Corporation

CNPC in the North Kazakhstan project providing for the development of the giant Kashagan oil field in the Kazakh sector of the Caspian Sea, and CNPC prefers such supplies: the only question is the price. By the way, in July 2013, JSC "KazTransOil" and limited liability company KMG Kashagan B.V. (subsidiary of JSC NC "KazMunayGas") entered into a contract on transport expedition.

It should be noted that the implementation of the project on increasing the capacity of Atasu-Alashankou to 20 million tons of oil per year allows not only for the stable supplies of Kazakh, but also of Russian oil to China through Kazakhstan. Thus, in accordance with the Kazakh-Russian agreements, beginning January 1, 2014, by the Atasu-Alashankou route, every year over the next 5 years, 7 million tons of Russian oil will be transported to China. The "Preliminary Agreement for Oil Transportation via the Territory of the Republic of Kazakhstan and Guarantees" between JSC "NC "KazMunayGas", JSC "KazTransOil" and OJSC "NC "Rosneft" was signed in November last year in Yekaterinburg at the X Forum of Interregional Cooperation of Russia and

length of the route; it also warranted the coordination of the annual schedule of supply and other conditions.

An oil pipeline artery consisting of three units – Atasu-Alashankou, Kenkiyak-Atyrau and Kenkiyak-Kumkol – from its very inception, has provided oil pumping in the amount of 10 million tons at Phase I and the subsequent increase of its capacity to 20 million tons per year at the completion of Phase II of its construction. At Phase I, "Kenkiyak-Atyrau" (2003, owned by JSC "NWPC "Munaitas") and Atasu-Alashankou (2006, owned by LLP "Kazakhstan-China Pipeline") pipelines were constructed. Phase II includes two stages. At the first one, "Kenkiyak-Kumkol" main pipeline (2009, owned by LLP "Kazakhstan-China Pipeline"), "Kumkol" MOPS (2009, owned by JSC "KazTransOil") were constructed. In the second stage, At the second stage, it is planned to reverse the direction of oil pumping and construct 4 additional pumping stations in the "Atyrau-Kumkol" area, as well as increase the capacity of

"Kumkol-Karakoin" and "Karakoin-Atasu" pipelines.

In December 2014, the national operator for the JSC "KazTransOil" main pipeline increased the capacity of Atasu-Alashankou to 20 million tons per year through the commissioning of two pumping stations – OPS No 8 and OPS No 10. The construction was carried out at the expense of LLP "Kazakhstan China Pipeline", and actual costs from the very inception of the OPS No 8 project amounted to 9.3 billion tenge (excluding VAT, for the OPS No 10 – 11.6 billion tenge (excluding VAT). At the same time, the reconstruction of the pumping station named after T.Kassymov was completed, which provided a technical opportunity to transport light oil through Atyrau-Kenkiyak in the amount of up to 4 million tons per year prior to the completion of the project on increasing the capacity of Kenkiyak-Atyrau main pipeline. Currently, work is being done on reconstructing and expanding OPS to 663 km and on constructing OPS Aman that

Kazakhstan with the participation of presidents Nursultan Nazarbayev and Vladimir Putin. This contract may be extended for another 5 years depending on the availability of bilateral economic benefits.

Although in this case we are talking about transit, this is the so-called swap-scheme, and in fact, the contact term is the payment of transit. Exchange transactions will allow Kazakhstan to fill the pipeline to China with the released oil that is now supplied to the west and will be replaced by the "Rosneft" oil.

According to NC "Rosneft", in the first quarter of 2014, this company exported 1.7 million tons of oil to China via Kazakhstan.

If we consider the Southern Corridor of Kazakh oil supply, the potential of the development of this area is pretty large, given, first, last year's renewal of Tengiz oil transportation via BTC pipeline that was stopped in 2008 as a result of disagreement with the supply terms of Azerbaijan; secondly, the opportunity of increasing the load in the Black Sea port of Batumi regulated by JSC "KazTransOil". Organization of Tengiz oil supply via BTC guarantees the contract signed last year by LLP "Tengizchevroil" and Cross Caspian Oil and Gas Logistics – a joint venture of State Oil Company of Azerbaijan Republic and local railway company Az-TransRail. The amount of such supplies is now estimated at 4 million tons of oil per year. As for the Batumi oil terminal, in October 2013, it recorded the largest amount of transferred oil products in the last 3 years – 612 million 751 thousand tons. And there is an opportunity to further increase this potential.

As Minister Karabalin noted, Astana is now also closely observing the warming in the Iranian situation. "If sanctions against Iran are lifted, we already have a developed export route. We used to transfer oil from Aktau to the port of Neka back in the day", he said.

Kazakhstan perceives the Iranian direction as the shortest route for Kazakh oil supply to the Persian Gulf and on to the markets of Southeast Asia. In particular, in the beginning of the 2000s, by order of President Nazarbayev, "KazMunayGas" was developing a route for Kazakh oil supply to the Philippines and other countries in this region through the port of Singapore. Kazakhstan has been negotiating with Iran on oil supplies since 1996. The original version of the contract between the oil companies of both countries was signed in Decem-

ber 2001, and in February 2002 Kazakhstan began to ship tankers to Iran via the Caspian Sea. These supplies were carried out according to the swap-scheme, by two routes: by sea and rail. In the first case, Kazakhstan supplied crude oil to the port of Neka via the Caspian sea and in exchange received the equivalent amount of oil from Iran in the port of Kharg Island in the Persian Gulf. In the second case, oil company PetroKazakhstan Inc, owned at the time by the Canadian shareholders, delivered Kumkol oil to Tehran Refinery, transporting it from Shymkent via Uzbekistan and Turkmenistan through the Serakhs border crossing point.

Many years ago, in Kazakhstan, a working group consisting of representatives of ministries and national companies was formed for the preparation of a framework agreement on the construction of an export oil pipeline to Iran via the territory of Turkmenistan. At the same time, Kazakhstan made a request with the French company Total to undertake a feasibility study of the oil transportation project from Kazakhstan to Iran via Turkmenistan. However, "political machinations" made their corrections to these processes, and oil companies had to stop oil supplies from Kazakhstan to Iran, focusing on the east and west directions.

At the same time, the main oil artery for Kazakhstan is the CPC system, which provides oil export through its own marine terminal on the Black Sea and plans to expand its capacity to 67 million tons per year in 2016 (with flow improvers of

76 million tons per year) from 32.7 million tons in 2013. \$5.4 billion are being invested in the modernization of 5 existing and construction of 10 additional OPS (2 – on the territory of Kazakhstan and 8 – in Russia), construction of six tanks (with a capacity of 100 thousand cubic meters each) in addition to the four existing tanks for oil storage near Novorossiysk city and a third single buoy mooring at the CPC Marine Terminal. Also, an investment is being made for the replacement of a 88 km long part of the pipeline on the territory of Kazakhstan with a pipeline of a larger diameter. In April this year, Phase I of the Expansion Project on the territory of Russia was completed through the commissioning of upgraded consortium pumping stations "Astrakhanskaya", "Komsomolskaya" and "Kropotkinskaya". Kazakhstan facilities of Phase I will be commissioned in December this year. In May, in accordance with the previously announced plans, CPC will be ready to receive oil from the Caspian Kashagan field due to its reserve capacity. In this field, starting September last year, the operational consortium has been unsuccessfully trying to establish the manufacturing process. By that time, the limit will be increased for oil intake at "Tengiz" OPS in Atyrau oblast. Additional volumes for the CPC system expanded as a result of modernization will be those of Tengiz oil.

Today, Russian state-owned company "Transneft" expects to receive additional volumes of oil from Kazakhstan and is ready to transport it while maintaining its quality, via the Atyrau-Samara oil pipeline. Last year the company also assured having not only made necessary negotiations with Kazakhstan but also "conducted activities for increasing the pumping volumes of the Atyrau-Samara oil pipeline". According to "Transneft", another version of such pumping, though in small amounts, could be the port of Ust-Luga.

These routes could be interesting for Kazakhstan, had it not been for the dangerously unstable status of Russia as the supplier of energy supplier to foreign markets. Given this fact, Kazakhstan is likely to consider Russia's offer, but at this stage, the east and west directions will still remain a priority for the country in terms of supply diversification.



Бизнес с видом на Будущее!



Элитные офисные помещения в престижном деловом центре столицы Казахстана

**АРЕНДА
ОФИСНЫХ
ПОМЕЩЕНИЙ**

Республика Казахстан, г. Астана
пр. Кабанбай батыра, 19, Блок Ц
тел. +7 /7172/ 79 76 00, 79 76 06
e-mail: info@ibc.kz

Уважаемые читатели!

Мы открываем новую аналитическую рубрику «Экономика и финансы». Здесь будут раскрываться наиболее интересные и важные экономические вопросы, которыми занимается Ассоциация KAZENERGY



Нурлан Джанкенов
Директор
Департамент финансово-экономического анализа
Ассоциация KAZENERGY

РЕАЛИЗАЦИЯ ЦЕЛЕВОГО ПРОЕКТА "УЧАСТИЕ В РАБОТЕ ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В НАЛОГОВЫЙ КОДЕКС РК"

Ассоциацией KAZENERGY в рамках реализации Плана работы на 2014 год осуществляется целевой проект «Участие в работе по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс Республики Казахстан».

Мы благодарны АО «Каражанбасмунай» за выделенные средства на осуществление данного целевого проекта. Для качественной и эффективной его реализации была привлечена консалтинговая компания ТОО «Olympex Advisers».

От компаний-членов Ассоциации было получено и проанализировано 87 предложений - поправок по внесению изменений и дополнений в Налоговый Кодекс Республики Казахстан.

Анализ предложений проводился на предмет вероятности внесения изменений и дополнений в налоговое законодательство, целесообразности предлагаемых поправок, а также актуальности отраженных авторами проблем.

Кроме того, учитывая, что все поправки связаны с проблемными вопросами крупных компаний, неоднократно поднимаемыми в ходе внесения изменений в налоговое законодательство, был проведен анализ предлагаемых поправок на предмет вероятности их принятия в уже действующем налоговом законодательстве.

Основные поправки были получены от АО НК «КазМунайГаз», АО «НАК «КазАтомПром», АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО «Каражанбасмунай», АО «Мангистау-мунайгаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «КазРосГаз» и ТОО «Национальная морская судоходная компания «Казмортранс-флот».

По результатам проведенного анализа и проработки поступивших предложений:

1. 21 поправка была одобрена и включена в сводную таблицу для направления на рассмотрение на Рабочей группе по совершенствованию налогообложения недропользователей;

2. 34 поправки не были приняты, так как требуют внесения изменений в отраслевое законодательство, носят индивидуальный характер, либо сужают норму действующих статей Налогового кодекса;

3. 5 поправок были уже ранее приняты в действующем налоговом законодательстве;

4. 12 поправок были приняты в работу в рамках разработки проекта Кодекса «О недрах»;

5. 8 поправок по международному реестру судов ранее уже предлагались для внесения изменений, но не были приняты в связи с отказом республиканской бюджетной комиссии;

6. 7 поправок ранее уже были направлены для рассмотрения на методологический совет.

Таким образом, 1 апреля 2014 года, сформированная сводная таблица из 21 поправки от имени Ассоциации KAZENERGY была направлена в Министерство экономики и бюджетного планирования РК для рассмотрения на Рабочей группе по совершенствованию налогообложения недропользователей, а также в Национальную палату предпринимателей РК.

По результатам проведенных в Министерстве экономики и бюджетного планирования РК четырех заседаний Рабочей группы по совершенствованию налогообложения недропользователей с участием представителей Министерства Финансов Республики Казахстан, Министерства экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан, Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан, компаний членов Ассоциации и консалтинговой компании ТОО «Olympex Advisers», приняты в работу 16 поправок.

Из них по 11 поправкам работа будет продолжена осенью текущего года, по 5 поправкам редакция в целом согласована с государственными органами и они будут направлены на рассмотрение и согласование в Парламент РК, в том числе:

1. две поправки по налогу на добавленную стоимость в части дополнения актами оказанных услуг перечня единых международных перевозочных документов при транспортировке по системе магистральных трубопроводов (статья 244 и статья 276-12);

2. одна поправка по налогу на добавленную стоимость в части возможности возврата превышения налога на добавленную стоимость на основании заключения при получении ответов на запросы в отношении покупателя продуктов переработки из государства - члена Таможенного союза по запросу налоговой службы РК (статья 635);

3. одна поправка по рентному налогу в части введения понятия экспорта - как вывоза с территории РК на территорию Таможенного союза и за пределы Таможенного союза - поправка, инициированная налоговым органом в ходе совместной работы над статьей (статья 301);

4. одна поправка по налогу на добавленную стоимость в части продления приостановления пункта 8 статьи 237 Налогового кодекса (обложение налогом на добавленную стоимость авансовых платежей) до 01.01.2016г.

Хочу еще раз отметить, что данные поправки должны еще пройти соответствующее рассмотрение и согласование в Парламенте Республики Казахстан.

По отложенным 11 поправкам мы продолжим свою работу в рамках Рабочей группы по совершенствованию налогообложения недропользователей при Министерстве экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан.



ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В «ПРАВИЛА ПРИМЕНЕНИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В ЦЕЛЯХ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ СУММЫ ПРЕВЫШЕНИЯ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ, ПРЕДЪЯВЛЕННОЙ К ВОЗВРАТУ, И КРИТЕРИЕВ СТЕПЕНИ РИСКА»



В рамках реализации внесения изменений и дополнений в «Правила применения системы управления рисками в целях подтверждения суммы превышения НДС, предъявленной к возврату, и критериев степени риска» (далее - Правила) Ассоциацией KAZENERGY проведена следующая работа:

1. Предложения по внесению изменений и дополнений в Правила озвучены на комитете нефтегазовой промышленности Национальной палаты предпринимателей РК;

2. По результатам проведенных в Национальной палате предпринимателей РК четырех заседаний по проблеме применения Правил с участием представителей членов Ассоциации, Министерства Финансов РК, Министерства экономики и бюджетного планирования РК, из 10 предложенных поправок (5 по Правилам, 5 по Критериям степени рисков) приняты в работу 4 поправки, касающиеся самих Правил;

3. Критерии 3, 10 исключены;

4. Внесены дополнения в Правила в части предоставления ответа налоговыми органами на запрос об устранении нарушений по результатам ранее проведенной налоговой проверки;

5. Критерий 1 «Коэффициент налоговой нагрузки налогоплательщика ниже среднеотраслевого значения КНН», внесены дополнения в Правила, согласно которым КНН рассчитывается в порядке установленном уполномоченным органом (разрабатывается общая методика расчета КНН);

6. Вносятся изменения в шаблон акта налоговой проверки для более детального отражения результатов налоговой проверки при применении Правил и Критериев степени рисков;

В целом ожидаем, что в ближайшее время Налоговый комитет Министерства Финансов РК внесет на рассмотрение в Национальную палату предпринимателей РК проект постановления Правительства РК по внесению изменений и дополнений в данные Правила.



Open NS

Open Hybrid Communications

ГИБРИДНЫЕ IP КОММУНИКАЦИИ

Средство связи выбираете Вы!
Когда Вам удобно и где Вам удобно!

Звоните

коллегам, клиентам на мобильный или городской номер – просто выбрав нужный контакт из телефонной книги одним кликом и используйте конференц-связь

Пишите

в чат с компьютера, планшета или телефона, обсуждайте проекты в групповом чате и обменивайтесь файлами

Делитесь

доступом к рабочему столу с возможностью удаленного управления: проводите онлайн-презентации и обучайте удаленные от головного офиса филиалы



Проводите

совещания в формате вебинаров или с помощью видео-конференц-связи

Контролируйте

безопасность передаваемых данных с помощью шифрования каналов связи доступ к данным, хранимым на сервере корпорации

Дополнительные возможности

- Отображение текущих статусов («нет на месте», «занят», и т. д.)
- Автоматическое ведение журнала звонков (пропущенных, набранных, принятых).
- Проверка подлинности удаленного собеседника.

Страна солнца, ветра и воды

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

Казахстан – страна, богатая не только традиционными источниками энергии: углем, нефтью и газом. Здесь столько солнца, ветра и воды, что грех не воспользоваться такими возможностями для получения электричества и тепла. Республика уже сделала конкретные шаги в развитии альтернативных источников энергии. В начале июля текущего года в Акмолинской области заработал первый в стране ветровой парк, который способен обеспечить энергией 80 тысяч квартир

Инициативы Брюсселя

Страны Евросоюза, озадаченные, с одной стороны, безопасностью энергопоставок, а с другой - парниковым эффектом и глобальным потеплением климата, в начале 2007 года в Брюсселе приняли новую энергетическую стратегию. Ее суть заключается в том, что страны ЕС кардинально меняют свои подходы в производстве электроэнергии. С 1 марта 2007 года доля возобновляемых источников энергии в Европе должна возрасти до 20 процентов.

Такой подход становится приоритетом в национальной политике многих государств ЕС, в том числе Великобритании. Казахстан же стал одной из первых республик Каспийского региона и в Центральной Азии, где на государственном уровне стали рассматривать перспективы развития альтернативных источников энергии.

На то есть несколько причин. Во – первых, сегодня наша республика занимает третье место в мире по объемам выбросов в атмосферу углекислого газа на ВВП (по данным Междуна-

родного энергетического агентства в 2004 году доля удельных выбросов CO2 на ВВП в Казахстане составила 6 кг на доллар США). При этом 80 процентов этих выбросов приходится на наш энергетический сектор, в котором 45 процентов приходится на предприятия по производству тепла и электричества.

Во – вторых, Казахстан, благодаря своим богатым запасам углеводородов, со временем должен войти в пятерку крупнейших мировых поставщиков энергоресурсов. В – третьих, экономика республики бурно развивается и уже в ближайшее время она может испытывать энергодефицит в 600 мегаватт, который можно будет покрыть не за счет импорта, а за счет производства возобновляемых источников энергии.

В то же время, Казахстан обладает богатыми запасами традиционных источников энергии. По данным, запасов нефти в республике хватит на 40 лет, газа – на 80-85 лет, а угля – на 200 лет. Но, несмотря на это, все же, как было сказано выше, Казахстан уже давно взял курс на развитие ВИЭ.



гетики, рассчитанная до 2030 года. С 2007 года в правительстве активно обсуждался проект строительства ветроэлектростанции в районе Джунгарских ворот, в планах строительство нескольких гидроэлектростанций, вошедших в список прорывных проектов правительства. Разработан специальный законопроект по поддержке нетрадиционной энергетики, в котором предусмотрены все возможные стимулы: система льгот при расчете тарифов и налогов и предоставление грантов и субсидий для привлечения инвесторов в эту сферу.

Кроме того, Казахстан выиграл право на проведение международной выставки EXPO 2017, предложив актуальную для мира тему «Энергия Будущего». И тот факт, что наша республика находится в числе стран с крупными мировыми запасами, имеющая ключевые ресурсы для производства энергии, не мешает ей активно размышлять над риском истощения этих ресурсов и последствиях их использования.

И как отметил ранее Глава государства, тема выставки «Энергия будущего» поможет привлечь в Казахстан новые технологии и разработки в данной отрасли, а также даст толчок для развития научно-технической мысли».

От слов к делу

Сегодня Казахстан делает конкретные шаги в развитии возобновляемых источников энергии. В начале июля текущего года, в преддверии празднования Дня столицы, состоялось совещание по отчету правительства о работе по реализации программы индустриально-инновационного развития страны с участием президента страны.

В рамках совещания также состоялся телемост с регионами, в ходе которого был представлен ряд действующих и строящихся индустриально-инновационных объектов. В этом списке зна-

чился проект первого в Казахстане ветрового парка.

О завершении строительства этого объекта перед Главой государства отчитался Председатель Правления «Самрук -Энерго» Алмасадам Саткалиев. В Ерейментауском районе Акмолинской области появились три 85-метровые ветряные электростанции общей мощностью 45 МВт. Это только начало: работы ведутся с перспективой ее расширения до 300МВт, а этого, по подсчетам специалистов, будет вполне достаточно для энергообеспечения 80 тыс. квартир.

– К строительству объекта были привлечены как отечественные, так и зарубежные компании, а мы адаптировали к климатическим условиям региона все узлы его энергоустановок, - сказал Алмасадам Саткалиев, представляя в режиме он – лайн первый в республике ветровой парк.

Глав «Самрук - Энерго» напомнил, что в рамках проведения предстоящей выставки EXPO 2017 планируется обеспечить электроснабжение объектов выставки за счет энергии, выработанной Ерейментауской ВЭС.

Президент Казахстана дал положительную оценку проекту, подчеркнув его огромную значимость не только для региона, но и страны в целом.

При этом, Глава государства затронул тему энергоэффективности. По его мнению, экономия и разумный подход должны стать трендом нынешнего развития экономики Казахстана.

- Стоимость электроэнергии будет расти, хотите вы или нет, стоимость газа тоже будет расти и приближаться к мировой. А это значит, что только экономия, только энергосберегающее оборудование имеет будущее, - сказал Нурсултан Назарбаев.

Президент страны поручил правительству взять на вооружение опыт Южной Кореи в вопросах энергоэффективности.

"Бывший президент Южной Кореи, когда я был там с визитом, рассказывал, что у них есть технологии резкого снижения затрат электроэнергии при транспортировке. Я дал задание правительству изучить их опыт, но до сих пор этим никто не занимается. А ведь мы теряем до 20 процентов выработанной электроэнергии - это работа целой электростанции, в то время как Корея теряет 7-8 процентов при транспортировке", - отметил Глава государства.

Он подчеркнул, что Казахстан не сможет попасть в 30-ку развитых стран, если не будет уделять должное внимание энергоэффективности.

С заделом на будущее

Глава государства Нурсултан Назарбаев ни раз, выступая с высокой трибуны, говорил о том, что в Казахстане большие запасы нефти, газа и угля, но они не бесконечны.

«Казахстан - благословенная земля, где, помимо богатых запасов углеводородов, 60 процентов территории имеет потенциал для использования энергии солнца, ветра и рек. Мы уже сегодня должны сделать задел на будущее и заняться развитием альтернативных источников энергии», - сказал президент, ставя новые задачи перед правительством страны.

Пока же в республике, по официальным данным, около 80 процентов электроэнергии производится из угля, чуть менее 20 процентов приходится на газ и нефть и лишь 1,7 процента – из энергии воды.

Но, тем не менее, развитие возобновляемых источников энергии, хоть и медленно, но верно сегодня становится приоритетным. Напомним, в Казахстане еще в 1999 году была принята программа по развитию ветроэнер-

YOKOGAWA ELECTRIC

Верный путь к совершенному производству

Мерисов Григорий Сергеевич

Генеральный директор
ТОО «Июкогава Электрик Казахстан»

В 2006 году в Республике Казахстан было открыто представительство японской компании Yokogawa Electric. В основу деятельности представительства был положен комплексный подход к решению вопросов связанных с автоматизацией производств заказчиков компании. На сегодняшний день крупнейшими заказчиками представительства Yokogawa в Республике Казахстан стали такие компании как «КазМунайГаз», «Тенгизшевройл», Атырауский НПЗ, «АктобеМунайГаз», «Павлодарский НХЗ», «Уральская ТЭЦ», «ПетроКазахстан» и многие другие. Оборудование и решения, внедряемые Yokogawa зарекомендовали себя как качественные, современные и высоконадежные системы промышленной автоматизации.

В июне 2010 года компания Yokogawa сделала еще один шаг для укрепления своих позиций в Казахстане. Было зарегистрировано Товарищество с ограниченной ответственностью «Июкогава Электрик Казахстан» с офисом в городе Алматы, учредителями которого стали «Июкогава Электрик Корпорэйшн» (Япония), «Июкогава Электрик СНГ» (Россия). Компания «Июкогава Электрик Казахстан» получила государственную лицензию и прошла аккредитацию государственной системы технического регулирования Республики Казахстан, а также получила сертификат соответствия по системе менеджмента качества ИСО 9000-01-2009. Кроме того, компания была внесена в единый государственный реестр поставщиков товаров, работ и услуг организаций группы фонда «Самрук-Казына».

Сегодня основными функциями ТОО «Июкогава Электрик Казахстан» являются выполнение комплексной автоматизации предприятий, поставка оборудования, сервисная, техническая поддержка и обучение персонала заказчика, а также предоставление полного спектра услуг, необходимых при внедрении оборудования, его гарантийного и послегарантийного обслуживания.

ТОО «Июкогава Электрик Казахстан» строит свою политику так, чтобы максимально отвечать потребностям своих заказчиков и предлагать им новые решения, выводящие предприятие на качественно более высокий уровень автоматизации.

Двигаясь навстречу пожеланиям казахстанских заказчиков 10 июня 2011 года в городе Атырау прошла официальная церемония открытия первого сервисного технического центра компании Yokogawa Electric Corporation в Республике Казахстан, на которой присутствовали представители ведущих компаний нефтегазодобывающей и перерабатывающей отраслей, а также крупных инжиниринговых компаний.

Выбор данного региона для открытия сервисного технического центра был обусловлен тем, что именно здесь, на

данный момент, осуществляются крупнейшие и значимые для экономики и страны в целом проекты.

Сервисный технический центр компании решает следующие задачи:

1. Обучение персонала заказчика
2. Техническое консультирование специалистов заказчика
3. Оказание полного комплекса сервисных услуг и поставка запчастей
4. Обновление программного и аппаратного обеспечения

Все выполняемые работы соответствуют требованиям промышленной безопасности. Центр оснащен современным демонстрационным оборудованием производства компании Yokogawa и способен предложить широкий спектр обучающих курсов, призванных помочь заказчику в максимальной реализации всех возможностей оборудования и программного обеспечения компании Июкогава.

В 2013г. ТОО «Июкогава Электрик Казахстан» представило лидирующее сразу по нескольким параметрам решение по комплексной автоматизации производства на новом сернокислотном заводе ТОО «Казфосфат» в Жамбылской области, входящем в программу «50 прорывных проектов Казахстана».

Всю систему автоматизации огромного завода обслуживает лишь один человек. Сама система представляет собой последнюю разработку японских технологий, аналогов которой пока в Казахстане нет. CENTUM VP R5 является системой реального времени, которая дает метку времени в тот момент, когда идет измерение параметра процесса. Система дает возможность прогнозировать и видеть любое развитие событий с точностью по времени, а также выявлять причины ошибки, сбоя, предоставляя полную управляемость всех процессов, что очень важно для производственных компаний.

На протяжении многих лет, в Казахстане представлен эксклюзивный дистрибьютор компании – ТОО «Nexen Oil Gas Service». Компания Nexen Oil Gas Service способствует продвижению поставок современного японского оборудования промышленной автоматизации компании Июкогава на территории Республики Казахстан.

За годы работы компании в Республике Казахстан, компания приобрела опыт успешного сотрудничества с предприятиями нефтяной, газовой, химической, нефтехимической промышленности, энергетики и других отраслей. Реализация проектов по автоматизации производств с использованием оборудования Yokogawa в вышеуказанных отраслях позволила значительно улучшить производительность, рентабельность и безопасность технологических процессов и внести вклад в инновационное развитие промышленности Республики Казахстан



Проект «Сахалин-2», «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд»

Компания ООО «Июкогава Электрик СНГ» благодарит ОАО «Газпром» за предоставленное фотоизображение проекта «Сахалин-2»

**СОВРЕМЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПО ДОБЫЧЕ И ПЕРЕРАБОТКЕ
УГЛЕВОДОРОДОВ — ЭТО БЕЗОПАСНЫЙ И ЭФФЕКТИВНЫЙ
КОМПЛЕКС, ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ВЫПУСКАТЬ ПРОДУКТ
С ПРОГНОЗИРУЕМЫМИ ХАРАКТЕРИСТИКАМИ**

На протяжении последних 20 лет компания
YOKOGAWA помогает Вам в этом.


YOKOGAWA
www.yokogawa.ru

ASTANA MARRIOTT HOTEL

is the new center of business life of Astana

ОТЕЛЬ «ASTANA MARRIOTT»

новый центр деловой жизни столицы



Marriott Hotels, the signature brand of Marriott International (NASDAQ: MAR), has opened its first hotel in Kazakhstan. Located next to the Theatre of Opera and Ballet «Astana Opera» in the city's vibrant business, shopping and entertainment district, the 271-room Astana Marriott Hotel is a contemporary retreat for travellers to Astana. The hotel represents the fifth Marriott International property in Kazakhstan and is managed by an affiliate of U.S. based Interstate Hotels & Resorts.

The Hotel features distinctive and contemporary interior design marrying neutral colours, clean lines and luxuriating marble with traditional Kazakhstan artwork. The sense of place continues throughout the guestrooms with headboard designs featuring a traditional Kazakhstan motif that reflects the country's love of pattern. The bathroom artwork is of brightly coloured silks, a reference to Kazakhstan's historical links to the ancient trading Silk Route.

The hotel offers three diverse dining options: Bar & Lounge, Aroma restaurant and the Lobby Bar. A destination in its own right, the chic

Bar & Lounge located on the 27th floor is a place to enjoy delicious cuisine while taking in uninterrupted views of Astana. Aroma restaurant specialises in seasonal dishes of grilled meat and fish and a selection of French and Kazakh specialties created by Executive Chef of the hotel. The Lobby Bar is the focal point of the hotel and open throughout the day for meeting, socialising or working and offering drinks and light bites.

For meetings and events, the hotel has three meeting rooms and a Grand Ballroom divisible by three which can accommodate 230 people. Meeting planners can take advantage of two digital services from Marriott Hotels to enhance their meeting or event experience: Meetings Imagined, a digital platform allowing users to design the entire look and feel of an event from a desktop, tablet or mobile device, and Red Coat Direct, which enables meeting requests to be edited with a touch of a button without leaving the meeting room.

Additional hotel facilities include a business centre, free Wi-Fi throughout the hotel and a health club with well-equipped gym, indoor pool, sauna, and steam rooms.

Guests at Astana Marriott Hotel can earn points for their stay towards free holidays, flights, room nights and more through Marriott Rewards, an award-winning frequent traveller programme with over 45 million members worldwide offering exclusive membership privileges across 16 brands, 3,800 destinations and 72 countries.

Всемирно известный бренд отелей «Marriott», принадлежащий международному гиганту в индустрии гостеприимства - сети «Marriott International» (NASDAQ: MAR), теперь есть и в Казахстане. Отель «Astana Marriott» недавно был открыт в новом центре молодой столицы, в месте сосредоточения деловой, культурной и развлекательной жизни города, в шаговой доступности от Театра оперы и балета «Астана опера». Номерной фонд «Astana Marriott» состоит из 271 современных и комфортабельных номеров. На сегодняшний день «Astana Marriott» уже пятый по счету отель в Казахстане, относящийся к семейству брендов сети «Marriott International», непосредственное управление отелем осуществляется компанией «Interstate Hotels & Resorts».

Интерьер отеля органично соединяет в себе светлые тона, чистые линии и долговечный мрамор с элементами этнического искусства кочевников. Атмосфера «прикосновения» национального колорита находит свое продолжение и в номерах отеля, изящно стилизованные национальные узоры украшают изголовье кроватей. Как дань уважения истории и напоминание о когда-то проходившем здесь Шелковом пути, интерьерное решение ванной комнаты исполнено в цветах натурального шелка.

Для обеда или ужина «Astana Marriott» предлагает три разнообразных места, куда открыт доступ всем жителям и гостям столицы: «Bar & Lounge», ресторан «Aroma» и Лобби-бар отеля. Посетив уникальный в своем роде «Bar & Lounge», расположенный на 27 этаже отеля, Вы сможете не только оценить превосходную кухню, но и насладиться панорамным видом Астаны. Ресторан «Aroma» специализируется на сезонных блюдах, приготовленных на

гриле. В меню от Шеф-повара Вы найдете блюда как французской, так и традиционной казахской кухни. В Лобби-баре в течение всего дня Вам предложат напитки и легкие закуски.

Для столичного бизнеса открытие «Astana Marriott» - это появление современной площадки для проведения конференций, семинаров, бизнес-встреч. В отеле расположено 3 универсальных конференц-зала и Банкетный зал, который может вместить до 230 человек. Передвижные перегородки дают возможность разделить большой Банкетный зал на три отдельных пространства. Приятным сюрпризом станет возможность применения новых технологий при организации встреч: «Meetings Imagined» - цифровая платформа позволяющая размещать приветственный баннер вашего мероприятия на электронных экранах, установленных в холле отеля и на конференц-этаже. «Red Coat Direct» предоставляет возможность связаться с координатором Вашего мероприятия одним нажатием кнопки, не выходя из зала.

На всей территории отеля действует Wi-Fi, что удобно как для работы, так и для отдыха. Также в отеле находится бизнес-центр и клуб здоровья, оборудованный тренажерным залом, крытым бассейном, сауной и парной комнатой. Остановившись в отеле «Astana Marriott», Вы дополнительно зарабатываете баллы, которые потом можно обменять на бесплатные ночи в отелях, авиабилеты и другие эксклюзивные привилегии, которые открывает перед Вами программа лояльности клиентов «Marriott Rewards». В нее входят 3800 отелей, 16 брендов и 72 страны. Более 45 миллионов человек по всему миру уже являются ее членами.



ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ

- Амбулаторно-поликлиническая помощь
- Стационарная помощь
- Круглосуточная консультационно-диспетчерская служба (call-center)
- Обязательные медицинские осмотры (первичные, периодические)
- Стоматологическая помощь
- Санаторно-курортное лечение
- Сезонная вакцинация против гриппа
- Скорая помощь
- Сеть розничных аптек
- Медицинское сопровождение



МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
г. Астана, Коргалжинское шоссе 4/1
ЖК «Кольсай»
тел. +7 (7172) 797620, 797621

СЕТЬ МЕДИКЕР ПО КАЗАХСТАНУ



Телефон горячей линии:
8 800 080 43 57
(только с городского, бесплатный)

Круглосуточный call-center:
+7 (7172) 901 955
+7 (701) 999 36 52



ПРОГРАММА «МАГИСТР УПРАВЛЕНИЯ В НЕФТЯНОМ БИЗНЕСЕ»



была представлена менеджерам нефтегазовых компаний в систематизированной и структурированной форме. Казахстанские специалисты смогли значительно повысить профессиональные знания и навыки по современным методам управления и новым технологиям. Обучение проводили высококвалифицированные профессора – преподаватели корпоративного университета Eni из Европы и США. Программа состояла из шести специализированных модулей, 5 модулей проходили в городе Астане с февраля по май 2014 года, в конференц – зале гостиницы Park Inn by Radisson. Последний, шестой модуль был организован в корпоративном университете Eni с 16 по 20 июня 2014 года в г. Милан, Италия.

В настоящий момент от компаний, участвовавших в вышеуказанной программе поступают благодарственные письма в Ассоциацию «KAZENERGY» и сотрудникам компании Agip Karachaganak B.V. - Инспектору по кадрам Роберто Скардило и специалисту по обучению и развитию Омаровой Алие за безупречную организацию бизнес – тура по городам Италии: Милан, Венеция, Равенна и Рим.

Слушатели программы выразили особую признательность преподавателям модулей «Жизненный цикл углеводородного сырья», «Управление проектами» и «Международная программа по управлению в нефтяной сфере» Питеру К.Уэббу, Патрику Н. Люису и М.А. Майэну. Со своей стороны Ассоциация выражает благодарность компании Agip Karachaganak B.V. за предоставленную возможность совместного сотрудничества в вопросе профессионального роста работников отрасли.



В целях повышения уровня квалификации среди работников нефтегазового и энергетического комплекса Республики Казахстан Ассоциацией KAZENERGY совместно с компанией Eni при поддержке Agip Karachaganak B.V. проведено обучение по программе «Магистр управления в нефтяном бизнесе».

Для участия всего было подано 173 заявки от представителей 17 компаний.

По итогам заочного голосования Рабочей группы Образовательной программы Ассоциации было отобрано 12 человек - сотрудники Министерства Нефти и Газа и ведущих нефтегазовых компаний Казахстана:

1. АО «Мангистаунагаз»
2. АО «Озенмунайгаз»
3. АО «КазТрансГаз»
4. АО «ИнтергазЦентральная Азия»
5. ТОО «ПНХЗ»
6. АО «НК «КазМунайГаз»
7. ТОО «НИИ ТДиБ «КазМунайГаз»

Данная программа направлена на развитие полного понимания возможностей и технологии, применяемой в международном нефтяном бизнесе, которая в свою очередь



COMFORT HOTEL
ASTANA

COMFORT HOTEL ASTANA

tel.: + 7 7172 24 44 44, Microdistrict Chubary, 60 Kosmonavtov Str., www.comforthotel.kz



• 105 номеров / 105 rooms

• Конференц-зал на 200 человек /

Conference hall for 200 people

• Ресторан на 120 человек / Restaurant for 120 people

• СПА-центр / SPA center





Защитите будущее вашего ребенка – *сохраните пуповинную кровь!*



*Стволовые клетки пуповинной крови
спасают жизнь человека!*

стволовых клеток пуповинной крови позволяют вашему ребенку бороться с опасными для жизни болезнями.

Рождение вашего ребенка – знаменательное событие в жизни Человека, а сохранение его пуповинной крови может помочь защитить его здоровье в будущем. Достижения современной медицины предоставляют каждой семье возможность обеспечить своего ребенка по сути биологической страховкой на всю жизнь.

После рождения малыша в пуповине и плаценте остается некоторое количество его крови. Именно она является ценным источником стволовых клеток и может быть собрана и заморожена для того, чтобы ее можно было использовать в будущем.

Гемопоэтические стволовые клетки – предшественники клеток крови, которые обеспечивают транспортировку

кислорода к тканям, свертывание крови, работу иммунной системы. Стволовые клетки, получаемые из пуповинной крови, способны превращаться в любые клетки и могут быть применены для лечения различных заболеваний.

Пуповинная кровь собирается специально обученным персоналом родильного отделения. Сразу после рождения ребенка и пересечения пуповины кровь собирается в стерильный контейнер, как в ходе нормальных родов, так и в случаях кесарева сечения и при многоплодной беременности.

Сбор пуповинной крови абсолютно безопасен как для ребенка, так и для мамы, поскольку при сборе не происходит физического контакта. До момента помещения концентрата стволовых клеток на постоянное криогенное хранение пуповинная кровь проходит следующие этапы обработки:

1. Сбор пуповинной крови в родильном доме
2. Доставка собранной пуповинной крови в лабораторию «Медицеллбанка»
3. Маркировка образца пуповинной крови
4. Тестирование пуповинной крови
5. Выделение стволовых клеток

6. Криогенная заморозка концентрата стволовых клеток
7. Хранение концентрата стволовых клеток пуповинной крови.

Сохранение стволовых клеток пуповинной крови может стать пожизненной биологической медицинской страховкой, поскольку:

- однажды полученные, они могут храниться десятилетиями;
 - стволовые клетки – это лучшая альтернатива стволовым клеткам костного мозга.
- В медицине известны случаи, когда женщина была вынуждена беременеть и рожать, чтобы обеспечить донора для больного ребенка с отнюдь не абсолютной уверенностью в генетической идентичности детей.
- В случае необходимости заблаговременно заготовленные клетки останутся только извлечь из криогенного хранилища и разморозить, не тратя время на поиск совместимого донора (длительный и часто безуспешный);
 - Стоимость сохранения стволовых клеток пуповинной крови в десятки раз ниже, чем приобретение донорских (если таковые найдутся).

Пуповинная кровь – источник стволовых клеток, которые активно и успешно применяются в лечении более 100 сложнейших заболеваний. Только в пуповинной крови содержатся столь молодые и активные стволовые клетки – лучшая альтернатива стволовым клеткам костного мозга. Пуповинная кровь на 100% подходит ее владельцу и с 25% вероятности – близким родственникам. Шанс получить запас стволовых клеток пуповинной крови предоставляется лишь раз в жизни – при рождении ребенка. Если пуповинная кровь не получена и не сохранена, данный источник теряется навсегда. Регенерирующие свойства



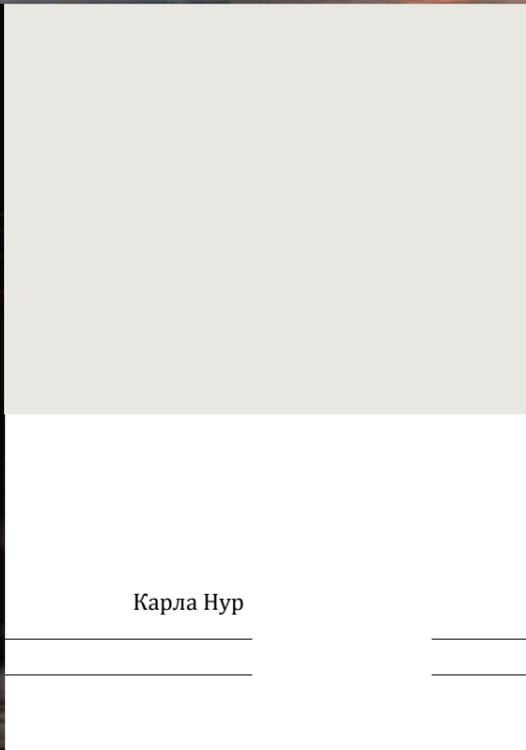
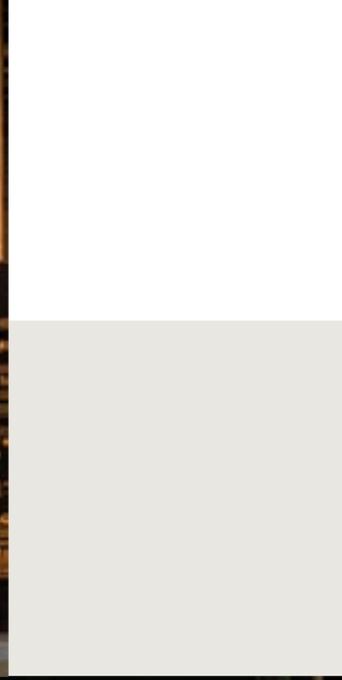
*«Медицеллбанк» поможет вам сохранить
пуповинную кровь вашего ребенка!*

Более детальную информацию Вы можете получить,
обратившись по тел.: +7 (7172) 79 76 26 или моб.тел.: +7 701 522 2885

*Медицинские консультанты пуповинной крови Медицеллбанка
остаются с Вами на связи 24 часа в сутки 7 дней в неделю и
готовы оказать Вам квалифицированную консультацию.*

г. Астана, Коргалджинское шоссе, 6, ВП9
www.medicellbank.kz
www.meiyrim.kz





Карла Нур

Дамы в перчатках

В СЕРЕДИНЕ ИЮЛЯ В СТАМБУЛЕ СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА МЕЖДУНАРОДНОЙ АССОЦИАЦИИ БОКСА, НА КОТОРОМ БЫЛА ОДОБРЕНА ЗАЯВКА КАЗАХСТАНА НА ПРОВЕДЕНИЕ ЧЕМПИОНАТА МИРА СРЕДИ ЖЕНЩИН-2016. ЛИЦЕНЗИОННОЕ ПЕРВЕНСТВО ПЛАНЕТЫ СОСТОИТСЯ В АСТАНЕ, И ЭТО ОЧЕРЕДНАЯ ПОБЕДА КАЗАХСТАНСКОГО БОКСА



Тем самым, наша страна в течение пяти лет примет уже третий чемпионат мира. В 2011 году в Астане проходило первенство планеты среди юниоров, в 2013 году в Алматы состоялся чемпионат мира среди взрослых. Четыре года назад столица принимала женское континентальное первенство, на котором сборная РК, завоевав 4 золотые, 1 серебряную и 3 бронзовые медали, выиграла общий зачет турнира. Женский бокс - быстро набирающий популярность вид спорта, кроме нас принять мировое первенство намеревались Китай, Россия и Англия. Казахстанская заявка оказалась лучшей, неслучайно, что 18 из 20 членов исполкома АИБА проголосовали за Казахстан. Представители мировой боксерской общественности в течение последних лет неоднократно были в нашей стране и могли убедиться в том, что мы проводим соревнования на самом высоком уровне. - Поздравляю всю спортивную общественность страны с данным знаменательным событием, - говорит

координатор Казахстанской федерации бокса по женскому боксу Берик Маржикпаев. - Это очередное признание заслуг Казахстана в развитии всего мирового бокса. Мы хорошо провели два чемпионата мира - среди юниоров в Астане и среди взрослых в Алматы. Исполкомом АИБА был проведен очень серьезный анализ, они знают, что если доверят нам турнир, то мы никого не подведем. Развитие женского бокса, особенно в регионах, является одной из ключевых задач Казахстанской федерации бокса, поставленной президентом КФБ Тимуром Кулибаевым. В 2005 году в дебютном первенстве республики среди женщин выступали всего 23 участницы. На последнем чемпионате страны их было уже более 180. Разница налицо. Признанные державы мирового женского бокса - Россия и Китай - этот вид спорта развивают уже почти два десятка лет. Мы - всего семь. Тем не менее, Казахстан добился в нем отличных результатов - у нас два заслуженных мастера спорта, призер

Олимпийских игр, финалисты чемпионата мира среди взрослых, чемпионки Азии, чемпионки мира среди молодежи. Казахстанская федерация бокса предоставляет сборной хорошие условия. Отечественную сборную обслуживает бригада врачей, массажистов, биохимиков. Национальная команда проводит достаточно учебно-тренировочных сборов, полностью экипирована, первые-вторые номера получают очень приличные зарплаты, о чем раньше не могли и мечтать. Да, у тех же китайцев наблюдается большая конкуренция за место в составе, особенно в олимпийских весовых категориях. За первым номером идет второй, который ничем не хуже. Пока что у нас такого нет. Но, у сборной Казахстана есть свой лидер и пример для подражания - Марина Вольнова, призер Олимпиады, финалист чемпионата мира, чемпионка Азии, лучшая женщина-боксер континента 2010 года. Новичкам нужно брать с нее пример, прежде всего, в плане отношения к делу, к жизни. После того как она в Лондоне на первом в исто-

рии женского бокса олимпийском турнире сумела выиграть для страны медаль, она могла бы позволить себе немного отдохнуть - Марина заслужила это как никто другой. Однако, она понимала, что нужно заниматься популяризацией женского бокса, и ездила по регионам, проводила мастер-классы. Это дало результат - после Лондонской Олимпиады в секции женского бокса республики пошел огромный наплыв. У нас много талантливых девочек. Яркий тому пример - чемпионат мира 2013 года среди молодежи и юниорок, где наша сборная выиграла наибольшее количество медалей (16). Что еще даст планете чемпионат мира в Казахстане? Помимо всего прочего он положительно повлияет на развитие этого вида спорта в азиатском регионе. Чемпионат мира-2016 обязательно даст большой толчок для развития и популяризации азиатского женского бокса. Не в плане спортивных результатов - женщины-боксеры из Азии конкурентоспособны в мире, особенно, в олимпийских весах (5 из 12 медалей Олимпиады до-

стало азиатским спортсменкам). А в плане организации. Мы не заиклены на себе - КФБ работает во благо всего мирового бокса, - сказал Берик Борамбаевич. «Конечно, мы рады тому, что наша страна получила право провести чемпионат мира, - заявил наставник женской сборной Казахстана Вадим Присяжнюк. - Но, наряду с почетом это еще и ответственность. В родных стенах мы обязательно должны будем выигрывать золотые медали. Женский бокс развивается стремительными темпами по всей планете, особенно с его включением в олимпийскую программу. В Лондоне во время финальных поединков женщин зал был так же полностью заполнен, как и во время мужских боев. Как мы намерены выступить в родных стенах? Знаете, дома и кошка становится тигром. Сборная Казахстана сделает все для успеха». Напомним, что олимпийскими весовыми категориями в женском боксе являются веса до 51 кг, 60 кг и 75 кг.



ТОЛЬКО ЛУЧШИЕ
ВОСПОМИНАНИЯ
от отдыха



Коттеджи
Комфортабельные номера
Лечебно-оздоровительные процедуры
Организация активного отдыха на природе

Казахстан | Акмолинская область | Зеренда | тел. +7 (71632) 21306 | e-mail: info@zeren.kz



Всегда
верным курсом

КАЗМОРТРАНСФЛОТ –

судоходная компания, обладающая статусом «Национального морского перевозчика» и соответствующая высочайшим международным стандартам безопасности судоходства.

Флот КМТФ состоит из 21 судна, включая танкерный и сервисный флот. Практически все суда КМТФ являются новыми и имеют необходимую сертификацию. Не зафиксировано несчастных случаев, инцидентов и происшествий (разлив нефти и т.д.).

Республика Казахстан, 130000, г. Актау, 13 микрорайон, здание №55 «Бизнес-центр»
ТОО «Национальная морская судоходная компания «Казмортрансфлот»
тел.: +7 (7292) 535 890, 535-886, 535-887, факс: +7 (7292) 535 888
e-mail: info@kmtf.kz
web: www.kmtf.kz





**ҚАРЫШТАУ
КҮШ-ҚУАТЫ**

**ЭНЕРГИЯ
СОЗИДАНИЯ**