



№02 (57), апрель 2013

KAZENERGY

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



О геологоразведке
замолвите слово

Газовый ренессанс

«Зрелые месторождения» РК –
вторая жизнь?

VIP-ИНТЕРВЬЮ:
АСЕТ ИСЕКЕШЕВ





КАЗАХСТАН И ШЕВРОН.

20 ЛЕТ

УСПЕШНОГО ПАРТНЕРСТВА.

В 1993 году мы стали одной из первых международных нефтяных компаний, пришедших в Казахстан. С тех пор «Шеврон» помог открыть здесь тысячи рабочих мест. Мы вложили миллиарды долларов в приобретение местных товаров и услуг. Наша неустанная поддержка помогла Казахстану стать мировой энергетической державой. Сегодня «Шеврон» с гордостью отмечает 20-летие успешного партнерства с Казахстаном. И мы готовы сделать наши последующие десятилетия еще лучше. Узнайте больше на chevronkazakhstan.com.



Human Energy®

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Учредитель и издатель:
ОО «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев
KAZENERGY Қауымдастығының төрағасы.
Ж. Сарсенов
KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары.

Ә. Мағауов
KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры.
Р. Артығалиев

Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі,
Бас менеджері «Тенгизшевройл»

Брендан Макмахон
Басқарушы Директор,
«Тоталь З&П Қазақстан».

Г. Нұгман
Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші,
«Эксон Мобил Қазақстан».

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

Е. Есенғалиев
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.

Г. Құлахметов
«Energy Focus» ЖШС-нің Директоры

Шығарушы редактор

Б. Алтынбеков

Жауапты редактор
Ш. Рахимова

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
ЖШС «ILLUSTRATE studio»

Авторлар

К. Қонырова, Е. Бутырина, А. Набиева,
А. Тастенов, К. Момыналиев, Ш. Рахимова, Е. Сергазин

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 796983
+7 7172 796951
reklama@energyfocus.kz

Сүретші

В. Шаповалов, Ф. Құлмұрзаев, Ә. Садықов

Аудармашылар

Г. Құлахметов, А. Сұлтанова

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан
Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім
министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілестер мен
ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз.
Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагмент-
терді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек.

Редакция жарнамалық материалдардың
мазмұнына жауап бермейді.
Мақала авторы пікірінің редакция нөзқарасын білдіруі міндетті емес.
Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды.
2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.,
Қорғалжын тас жолы, 6, ВП-10
тел.: +7 (7172) 796983, 796984
факс: +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz, kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com
Таралымы – 7 000 дана
© ENERGY FOCUS, 2013

Редакционный совет:

Т. Кулибаев
Председатель Ассоциации KAZENERGY.

Д. Сарсенов
Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY.

А. Мағауов
Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY.

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

Брендан Макмахон
Управляющий Директор,
«Тоталь З&П Казахстан».

Г. Нугман
Советник по связям с общественностью,
«Эксон Мобил Казахстан».

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

Э. Есенғалиев
Генеральный менеджер
по работе с заинтересованными сторонами

Р. Нигматулин
Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмунайгаз».

С. Жылқайдаров
Исполнительный директор ОФ «Мұнайшы» им. Н. Марабаева,
Почетный разведчик недр РК.

Г. Кулахметов
Директор ООО «Energy Focus»

Выпускающий редактор

Б. Алтынбеков

Ответственный редактор
Ш. Рахимова

Дизайн, верстка, доредакционная подготовка
ООО «ILLUSTRATE studio»

Авторы

К. Қонырова, Е. Бутырина, А. Набиева, А. Тастенов, К. Момыналиев,
Ш. Рахимова, Е. Сергазин

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 796983
+7 7172 796951
reklama@energyfocus.kz

Фотографы

В. Шаповалов, Г. Құлмұрзаев, А. Садықов

Переводчики

Г. Құлахметов, А. Сұлтанова

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
направляют 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,
Коргалджинское шоссе, 6, ВП-10
тел.: +7 (7172) 796983, 796984
факс: +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz, kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com
Тираж – 7 000 экземпляров
© ENERGY FOCUS, 2013

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. 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

G. Kulakhmetov
Director of "Energy Focus" LLP

Publishing Editor

B. Altynbekov

Executive Editor
Sh. Rakhimova

Design, layout, pre-press

«ILLUSTRATE studio»

Authors

A. Tastenov, K. Konyrova, Y. Butyrina, A. Nabyeva,
K. Momynaliyev, Sh. Rakhimova

Advertising Departement

Тел.: +7 7172 796983
+7 7172 796951
reklama@energyfocus.kz

Photographer

V. Shapovalov, G. Kulmurzayev, A. Sadykov

Translators

G. Kulakhmetov, A. Sultanova

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, 6, Korgalzhin Road, VP-10
Astana, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 (7172) 796983, 796984
fax: +7 (7172) 796951
e-mail: news@energyfocus.kz,
kazenergy@energyfocus.kz
www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© ENERGY FOCUS, 2013



ТЕНІЗШЕВРОЙЛ

ӨРКЕНДІ ЖИЫРМА ЖЫЛ



Определяя свою перспективную задачу стремлением стать самым безопасным, эффективным и прибыльным предприятием нефтяной и газовой отрасли в мире, "Тенгизшевройл" за короткий срок вошел в ряд нефтяных компаний мирового уровня. Основа этого – наша непоколебимая приверженность к главным принципам деятельности: безопасность людей, честное и открытое партнерство, достижение высочайших показателей в результате творческого подхода и неординарных производственных и организационных решений, уважение общественности и высокая корпоративная ответственность.

РЕГИОНЫ РЕСПУБЛИКИ: ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

- 10 Вступительное слово акима ВКО Б. Сапарбаева
- 14 Флагман титано-магниевого индустрии Казахстана
- 20 Группа компаний «Катон-Карагайский олений парк»

VIP-ИНТЕРВЬЮ

- 22 Асет Исекешев: «В сфере электроэнергетики удалось наладить системную работу».

НОВОСТИ АССОЦИАЦИИ

- 26 Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов назначен заместителем Председателя Конференции по Энергетической Хартии
- 27 Интервью с Урбаном Руснаком
- 28 В компаниях, входящих в Ассоциацию KAZENERGY, сменились первые руководители.
- 29 «Меченое» топливо

ТЕМА НОМЕРА

- 30 Экологический вопрос Каспия
- 32 Каспийский фактор безопасности
- 34 Бензиновый регламент
- 42 Газовый ренессанс

ДИПЛОМАТИЯ

- 46 Астана-Ашхабад: долгосрочное партнерство
- 50 Горбан Сейфи: «Казахстан занимает особое место во внешней политике Ирана»
- 52 Закономерная реакция

АКТУАЛЬНО

- 60 Е. Идрисов: «Для нас важны три критерия при выборе маршрутов для экспорта нефти и газа»
- 62 Проект раздора
- 64 О геологоразведке замолвите слово
- 68 Мнение и предложения известных экспертов касательно сферы геологии РК «Казгеоинформ»
- 70 В поддержку «made in Kazakhstan»
- 74 Мұнай өндіру көлемінің мөлшерін арттыру үшін салалық көрсеткіштердің өсімін қамтамасыз ету керек
- 78 Валютные войны: конец или перезагрузка
- 80 Инновация қарқынды өндірістің ұтымды амалы

ГОСТЬ РЕДАКЦИИ

- 84 С. Бисекеев:
«Верьте в мечты и стремитесь их исполнить»

ЮБИЛЕЙ

- 88 Проект взаимного доверия и ответственности
- 90 Chevron Celebrates 20 Years of Successful Partnership with Kazakhstan
- 91 «Шеврон» Қазақстанмен табысты серіктестігінің 20 жылдық мерейтойын атап өтуде
- 92 Шевронның қазақстандағы әлеуметтік инвестициялық бағдарламалары
- 94 Chevron's social investment programs in Kazakhstan

ДОКЛАДЫ, ПРЕЗЕНТАЦИИ

- 96 Report of the Ministry of Oil and Gas of the Republic of Kazakhstan, Sauat Mynbayev, at the enlarged meeting of the MOG Board

ЭКСПЕРТ

- 100 Проблемы «зрелых» месторождений в Республике Казахстан или возможность второй жизни
- 110 Анализ правил организации и проведения фоновых экологических исследований и производственного экологического мониторинга в казахстанском секторе Каспийского моря

ПАРТНЕРСТВО

- 118 За опытом на Кумколь

GREEN KAZENERGY

- 120 «Зеленая» экономика: глобальный тренд развития
- 124 Биоэнергетика как устойчивый и возобновляемый источник энергии для Казахстана

СТРАХОВАНИЕ

- 132 Учет риска – элемент конкурентоспособности

ART KAZENERGY

- 136 Очарована... околдована... Казахстанской заснеженной степью
- 138 Главное, чтобы костюмчик «сидел»

ТУҒАН ЕЛГЕ ТАҒЫМ

- 140 Исследовательские краеведческие экспедиции «Туған елге тағым»

СПОРТ

- 144 Боксер, метеору подобный

1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003



2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013

20 лет надежного партнерства

В партнерстве с Республикой Казахстан компания «ЭксонМобил» участвует в крупнейших в мире месторождениях Тенгиз и Кашаган, а также в Каспийском трубопроводном консорциуме.

Гордимся
20-летним
сотрудничеством с
Республикой
Казахстан!

Нацелены на дальнейшие свершения!

ExxonMobil

Решая сложнейшие задачи мировой энергетики,



Ассоциация KAZENERGY поздравляет ведущих игроков нефтегазового сектора Казахстана «Шеврон» и «Тенгизшевройл» с 20-летием!

С созданием совместного предприятия «Тенгизшевройл» в 1993 году, «Шеврон» стал первой крупной западной компанией, начавшей работать в независимом Казахстане. Вы являетесь достойными членами и партнерами Ассоциации KAZENERGY и по праву считаетесь флагманами отечественной нефтегазовой индустрии.

«Шеврон» и Республика Казахстан совместно разрабатывают энергетический потенциал страны в долгосрочной перспективе. Компания внесла значительный вклад в развитие экономики, нефтегазовой отрасли, одновременно уделяя глубокое внимание социальной сфере, развитию инфраструктуры, вопросам экологии. Заметную роль «Шеврон» и «Тенгизшевройл» играют в жизни самой Ассоциации, принимая активное участие в реализации специализированных программ, решая ряд стратегических задач, направленных на развитие не только нефтегазового и энергетического комплекса, но и казахстанского общества в целом.

АССОЦИАЦИЯ KAZENERGY ЖЕЛАЕТ КОЛЛЕКТИВУ
КОМПАНИЙ ДАЛЬНЕЙШЕГО ПРОЦВЕТЕНИЯ,
СТАБИЛЬНОСТИ, ОТКРЫТИЯ НОВЫХ ГОРИЗОНТОВ
В ПРОИЗВОДСТВЕ И ДОСТИЖЕНИЯ ВСЕХ
ПОСТАВЛЕННЫХ ЗАДАЧ!



The KAZENERGY Association is congratulating the leading players of Kazakhstan's oil and gas industry – Chevron and Tengizchevroil on the 20th Anniversary!

Since creation of Tengizchevroil joint venture in 1993, Chevron became the first large western company to start working in the independent Kazakhstan. You are respectful members and partners of KAZENERGY and undoubtedly considered as the leaders of Kazakhstan's oil and gas industry.

Chevron and the Republic of Kazakhstan are successfully developing the energy potential of the country. The company made significant contribution to the economy and oil and gas sector, simultaneously paying deep attention to the social sphere, infrastructure and environment protection.

Both Chevron and Tengizchevroil play an important role in the Association's activity, participating in implementation of special programs, by solving a number of strategic tasks aimed at the growth not only of oil, gas and energy industry, but also the prosperity of Kazakhstan community.

THE KAZENERGY ASSOCIATION WISHES THE EMPLOYEES OF THE COMPANIES FURTHER PROSPERITY, STABILITY, DISCOVERING NEW HORIZONS IN PRODUCTION AND ACHIEVING ALL GOALS!



«KAZENERGY» ақпараттық-сараптамалық басылымының бетінде «Аймақ» айдарының ашылуы орынды бастама. Еліміздің дамуына серпін беретін - үдемелі индустриалды-инновациялық бағдарламаның аймақтарда орындалу қарқыны, халықтың әлеуметтік тұрмысы, мәдениеті мен ерекшеліктері жайлы жан-жақты хабар таратуға тигізер жәрдемі мол. Шығыс Қазақстан облысы 1 жарым миллионға жуық халқы бар, еліміздің солтүстік-шығысында орналасып, Қазақстанның оннан бір бөлігін алып жатқан киелі өңір. Ертіс пен Үлбі өзендерінің түйіскен жерінде облыс орталығы - Өскемен шаһары жатыр. Қазақтың алыптары туып-өскен Семей өңірі де аймақтың әкімшілік құрамына 1997 жылы қосылды. Жері бай, суы нәрлі, адамдары көркем өлкеміз келер күнге көп үміт артып отыр.

Өңірдің әлеуметтік-экономикалық жоспары: индустриаландыру, «жасыл экономиканың» дамуы, агроөнеркәсіп кешені, кәсіпкерлік, сапалы білім беру, денсаулық сақтау салаларына тікелей қатысы бар уақыт күттірмейтін шұғыл іс-әрекеттердің жүзеге асыру кестесіне бейімделіп, әзірленді.

Өлкенің дамуы сыртқы экономикалық байланыстардың белсенділігіне де тәуелді. Қарым-қатынас құруға ниет білдіріп, келіссөз жүргізуге әзір әріптестерімізге құшағымыз ашық. Ұтымды ұсыныстары болса, тыңдауға дайынбыз.

Осы күні Ресей, Түркия, Қытай, Оңтүстік Корея, Жапония, Израиль мемлекеттерімен ынтымақтастық меморандумдарына қол қойылды. Биыл «Алтай – ортақ үйіміз» деп аталатын халықаралық үйлестіру кеңесіне 10 жыл толып отыр. Қазақстан, Ресей, Қытай, Моңғолия іскерлік топтары бас қосып, сауда-саттық, барыс-келіс шаруаларын пысықтамақшы. Өндіріс қарқынын қузап, аймақтың ішкі өндірісін 6 пайызға өсірмек ойымыз бар. Индустриаландыру картасы бойынша құны 15,1 миллиард теңгеге пара-пар 4 инвестициялық жоба жүзеге асырылады. Өскеменнің титан-магний комбинаты титан құймаларын әзірлейтін зауыт салмақшы. Барлық өндіріс орындарын қосқанда, шығарылатын өнімнің жалпы құны 390 миллиард теңгеге жетеді. 22 мың адамға жаңа жұмыс орындары ашылады.

Ауылшаруашылық саласы бойынша, құны 22,7 миллиард теңгеге тартатын 67 инвестициялық жоба іске асырылуы тиіс.

«Жасыл экономика» бағдарламасы аясында баламалы қуат көздерін жетілдіру міндеті тұр. «Самрұқ-Энерго» АҚ арадағы келісім-шартқа сәйкес, «Бұлақ» ГЭС мен Семей қаласында ТЭЦ-3 құрылысын бастаймыз. Жел электр станциялары тұрғызылатын орын да келісілді. Өскеменде биыл «Қазақстан Солар Селикон» ЖШС күн

батареяларына қажет пластиналар жасауды қолға алмақшы. Мемлекет басышысының «электрондық үкімет» бағдарламасын дамыту туралы және әкімшілік кедергілерді тию тапсырмасы негізінде «Дәрлек» деп аталатын ақпараттық-анықтама қызметі істей бастады. Автобус билеттеріне электрондық жолмен тапсырыс жасап, сатып алуға мүмкіндік беретін орталық ашылды. Рұқсат беру құжаттары мен лицензиялар (мемлекеттік қызмет түрлері) санын азайтып, автоматтандыратын жоба да пысықталып жатыр. Жастарға арналған еңбек биржасының интернет парақшасы қосылды. Ең бастысы, білім беру сапасын жақсарту ісіне көп көңіл бөлініп келеді. Кәсіби-техникалық оқу орындарын көбейту қажет. 24 мектептің құрылысы жалғасып, пайдалану мерзімі өтіп, тозығы жеткен білім ошақтарының орнына жаңадан тағы 15 мектеп бой көтереді. Ауыл тұрғындарына медициналық қызмет көрсету сапасын жақсартуды белсенді түрде қолға алып жатырмыз. Жедел жәрдем көліктерінің санын көбейтіп, жол бойында 3 құтқару бекетін, 9 дәрігерлік амбулаторий салынады. Өскемен мен Семейдің басынан 2 инсульт орталығын және жүрек ауруларынан емдейтін арнайы бөлімше ашпақ ойымыз бар.

Халықты баспанамен қамтамасыз ету мақсатымен тұрғын үй құрылысына бөлінетін қаражат 586 миллион теңгеден 3,6 миллиард теңгеге ұлғайтылды.

Былырдан бері, Зырян, Риддер, Күрчатов, Серебрянск қалаларына жәрдем көрсетіп, қолдау жасап келеміз. Өлкеміздің туристік тартымдылығын одан әрі қамтамасыз ету мақсатымен көптеген тарихи-мәдени ескерткіштердің бүлінбей сақталуын қадағалаймыз. Аймақтың географиялық орналасу мекені, табиғи сұлулығы сақталған көрікті жерлердің молдығы, көпшіліктің құмарлығын оятып, туристердің көптеп келуіне мүмкіндік беріп отыр. Бал мен марал мүйізінен алынатын (пант) өнімдерге сұраныс та жылдан-жылға артып келеді.

Халықтың жүріп-тұруына жағдай жасап, елді-мекендердің арасын жалғайтын транспорттық инфрақұрылымды да жақсарту қажет. Таяу жылдары Зырян-Майқапшағай темір жолы, Бахты мен Майқапшағай сынды шекара бекеттерін қосатын автокөлік жолдары салынып, «Шемонаиха» әмбебап сауда кешені бой көтереді. Аймақта атқарылып жатқан игі бастамалар өте көп. Оны абыроймен жүзеге асыру үлкен сын, жауапкершілік. Ең басты мақсатымыз – халықтың тұрмысын жақсартып, аймақтың әлеуетін арттырып, Отанымызға адал қызмет істеу.

Бердібек Машбекұлы Сапарбаев,
Шығыс Қазақстан облысының әкімі

ВОСТОЧНО- КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ





Реализуя Стратегию «Казахстан - 2050», восточноказахстанцы созидательным трудом строят завтрашний день.

Социально-экономические планы скорректированы с учётом приоритетов дальнейшей индустриализации, развития «зеленой экономики», агропромышленного комплекса, предпринимательства, качественного образования и здравоохранения.

Придавая большое значение внешнеэкономическим связям, мы активно развиваем сотрудничество со всеми, кто готов к диалогу с нами.

В области накоплен значительный опыт международной региональной интеграции в экономике и гуманитарных сферах. Успешно реализуются меморандумы о сотрудничестве с регионами России, Турции, Китая, Кореи, Японии, Израиля. 2013 год проходит под знаком 10-летия Международного координационного Совета «Наш общий дом – Алтай», который объединяет деловые круги Казахстана, России, Китая и Монголии.

В текущем году мы планируем увеличить производство ВРП на 6,0%.

В рамках Карты индустриализации будут реализованы 4 инвестиционных проекта стоимостью 15,1 млрд. тенге, в том числе завод по производству титановых слябов и слитков АО «УК ТМК».

С учетом ранее введенных объектов Карты индустриализации области объем выпуска продукции в стоимостном выражении превысит 390,0 млрд. тенге. Будет создано более 22 тысяч рабочих мест.

В текущем году нам предстоит реализовать 67 инвестиционных проектов по развитию агропромышленного комплекса на сумму 22,7 млрд. тенге.

В контексте задач «зеленой экономики» проводится работа по развитию альтернативных источников энергии. Достигнуты соглашения с АО «Самрук-Энерго» о строительстве Булакской ГЭС и ТЭЦ-3 в городе Семей. Определены площадки для строительства ветровых электростанций. В городе Усть-Каменогорск в этом году на ТОО «Казахстан Солар Селикон» начнется выпуск пластин для солнечных батарей.

Выполняя поручения Главы государства по развитию «электронного правительства» и сокращению административных барьеров создана информационно-справочная служба аптек «Дарлек». Запущен Центр электрон-

ного бронирования и продажи автобусных билетов. Реализуется пилотный проект по оптимизации и автоматизации разрешительных документов и лицензий, в том числе оказанию государственных услуг. Действует Интернет-ресурс «Электронная молодежная биржа труда».

Особое внимание уделяется повышению качества образования.

В области реализуется пилотный проект по развитию профессионально-технического образования с акцентом на дуальную систему обучения. Продолжится строительство 24 школ; начнется строительство 15 школ взамен аварийных.

Для улучшения медицинского обслуживания сельского населения будет продолжено развитие мобильной медицины. Планируется строительство 3 трассо-спасательных пунктов, 9 врачебных амбулаторий. Откроются 2 инсультных центра в городах Усть-Каменогорск, Семей, и отделение острого коронарного синдрома в городе Семей.

Начата реализация программы «Доступное жилье – 2020», в рамках которой лимиты финансирования строительства арендного жилья увеличены с 586,0 млн. до 3,6 млрд. тенге.

С 2012 года реализуются трехлетняя программа развития опорных сел области, а также программы развития моногородов Зыряновск, Риддер, Курчатов и Серебрянск.

Туристскую привлекательность региону обеспечивают выгодное географическое расположение, первозданная природа, наличие многочисленных и разнообразных исторических и культурных памятников. Наши бренды – пантовая и медовая продукции.

Перспективными проектами по развитию транспортной инфраструктуры являются строительство железной дороги «Зыряновск – Майкапчагай», двух автомобильных приграничных переходов (Бахты и Майкапчагай), а также создание оптово-розничного торгового комплекса «Шемонаиха».

Нашей важнейшей целью является дальнейшее ускоренное социально-экономическое развитие области в интересах повышения благосостояния наших граждан.

Бердыбек Мамбекович Сапарбаев,
Аким Восточно-Казахстанской области



ТОО «DAEWOO BUS KAZAKHSTAN»

071412 г. Семей ул. Би-Боранбая 81

Тел: +7(7222)33-46-21

+7(7222)33-46-33

E-mail: daewoobus-kazakhstan@rambler.ru

www.daewoobus.kz



ФЛАГМАН ТИТАНО-МАГНИЕВОЙ ИНДУСТРИИ КАЗАХСТАНА



«Настоящим предпринимателем по праву может считаться лишь тот, кто решает проблемы населения, реально улучшает жизнь людей. Считаю, что для всего отечественного бизнеса пришло время поработать на общественное благо. Вся страна должна всемерно поддерживать предпринимателей, стремящихся внести свой вклад в развитие Казахстана. В нашем обществе должно возрасть доверие и уважение к тем бизнесменам, которые создают реальные ценности, умножают общенациональное богатство, приносят достаток в дома казахстанцев».

*Н.А. Назарбаев,
Президент Республики Казахстан*

С реализацией «Программы развития титано-магниевого промышленности Казахстана», принятой в 1991 году, АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» (далее по тексту – АО «УКТМК») стало единственным в мире полностью интегрированным производителем титана: от добычи сырья до выпуска продукции с высокой добавленной стоимостью. За это время разведаны, утверждены запасы титанового сырья в Казахстане, введены в строй предприятия по добыче ильменита и производства титанового шлака, увеличены мощности основных металлургических агрегатов, прекращен сброс водных стоков и снижены выбросы в атмосферу.

Основными видами товарной продукции АО «УКТМК» являются: титан губчатый, магний первичный в слитках, титановые слитки и сплавы. Продукция комбината сертифицирована всеми производителями авиакосмической отрасли мира. Система менеджмента экологической и промышленной безопасности АО «УКТМК» соответствует международным стандартам «ISO 14001» и «OHSAS 18001». Сегодня 100% титановой продукции АО «УКТМК» поставляется на экспорт в индустриально-развитые страны. Доля казахстанского титана на мировом рынке составляет около 11%, в авиакосмической отрасли свыше 17%.

В рамках государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития по созданию новых технологических переделов и планомерного расширения рынка сбыта титановой продукции, АО «УКТМК» реализует ряд крупных инновационных проектов.

Производство титановых слитков и сплавов.

В 2010 году комбинатом завершено строительство и введен в эксплуатацию цех по производству титановых слитков и сплавов для авиационно-космической, нефте-





газовой и других отраслей промышленности. Объем инвестиций составил около 90 миллионов долларов США.

Новое производство, введенное в действие в декабре 2010 года, позволило АО «УКТМК» в 2011 году увеличить рентабельность предприятия более чем в три раза, а выплаты корпоративного подоходного налога возросли в 5 раз. По итогам 2012 года в новом цехе было произведено 8 000 тонн титановых слитков. Продукция цеха плавки предназначена для авиационно-космической, нефтегазовой и других стратегических отраслей мировой экономики и в данном сегменте титанового рынка комбинат успешно выдерживает конкуренцию с зарубежными производителями.

На основе передела, позволяющего отойти от сырьевой направленности к производству титановых слитков и сплавов, у комбината появились новые возможности кооперации с европейскими и американскими предприятиями по переработке титановых слитков в готовые изделия. В целях усиления вертикальной интеграции и повышения добавленной стоимости титановой продукции АО «УКТМК» реализует два совместных проекта с зарубежными партнерами:

Совместное предприятие «УКАД» во Франции

Для дальнейшей переработки титановых слитков и сплавов в прутки и поковки в 2009 году АО «УКТМК» и группа компаний «ERAMET» создали совместное предприятие «УКАД». В сентябре 2011 года в городе Лез Ансиз, в рамках официального визита во Францию Президента Республики Казахстан - Н.А. Назарбаева состоялся официальный пуск в промышленную эксплуатацию завода по производству титановых поковок, листов и прутков, предназначенных для изготовления изделий, используемых в авиакосмической, нефтегазовой промышленности, атомной энергетике, оборонной и медицинской отраслях.

Новый завод СП «УКАД» оснащен поковочным прессом усилием 4 500 тонн, а также другим современным оборудованием, необходимым для производства титановых прутков, поковок для авиакосмической и других отраслей промышленности. Стоимость проекта составила 70 миллионов долларов США.

При этом до введения в действие завода, 24 июня 2011 года в Париже на авиашоу в «Ля Бурже» между СП «УКАД»



и группой компаний «EADS» было подписано долгосрочное соглашение на поставку титановых полуфабрикатов для кованых деталей и крепежных изделий по программам, реализуемым «EADS». Помимо этого, «EADS» и АО «УКТМК» договорились о заключении соглашения, обеспечивающего поставку титанового сырья в СП «УКАД», а также другим поставщикам «EADS» до 2022 года.

На сегодня завод прошел сертификацию «Airbus» для обеспечения 50% поковок, требуемых для программ «A-320/330/380», а также для будущей программы «A-350». СП «УКАД» приступило к процессу сертификации поковки для нового военно-транспортного самолета «A-400М». Планируется, что через СП «УКАД» казахстанский титан будет сертифицирован на поставку более 70% всех крепежных изделий, используемых как в гражданских, так и в военных самолетах группы «Airbus».

Совместное предприятие «ПОСУК Титаниум» в Казахстане

В настоящее время АО «УКТМК» участвует в реализации проекта по созданию в Казахстане инновационного производства по выпуску титановых слитков и слывов с использованием электронно-лучевой печи. Для осуществления данного проекта в 2010 году АО «УКТМК» и южнокорейская компания «ПОСКО» создали СП ТОО «ПОСУК Титаниум».

Совместным казахстанско-корейским проектом предусматривается, что титановые слитки и слябы, производимые на площадке АО «УКТМК», впоследствии будут прокатаны в ленту на предприятиях «ПОСКО» в Южной Корее.

Целью создания СП «ПОСУК Титаниум» является завоевание ведущих позиций на рынке титановых труб и теплообменников. Электронно-лучевая печь, соответствующая самым современным технологиям, будет введена в действие в 2014 году. Ориентировочная стоимость совместного проекта составит около 70 миллионов долларов США.

Реализация вышеуказанных проектов, являющаяся завершающим этапом Программы развития титаномагнитной промышленности Казахстана, позволит АО «УКТМК»:

- увеличить объемы и эффективность производства;
- повысить качество продукции;
- расширить номенклатуру продукции с более высокой добавленной стоимостью;
- создать новые рабочие места;
- увеличить налоговые отчисления в бюджет.

Наряду с решением производственно-технических вопросов, АО «УКТМК» значительное внимание уделяет вопросам социально-общественной жизни работников комбината и их семей. Социальную ответственность бизнеса перед другими, металлурги АО «УКТМК» осознают не от случая к случаю, эта работа также поставлена здесь на системную основу.

Социальная сфера

В рамках социальной поддержки персонала дополнительно к заработной плате АО «УКТМК» обеспечивает каждому работнику комбината социальный пакет в размере 78 000 тенге, включающий в себя талоны на питание, компенсации затрат на организацию отдыха работников на базе отдыха «Волна» и детей в Центре оздоровления имени К.И. Сатпаева, на оздоровительное лечение в водо-, грязелечебнице, обеспечение транс-

портом для своевременной доставки работников на место работы.

Для организации отдыха трудящихся и их семей АО «УКТМК» осуществляет меры по сохранению и функционированию объектов социальной сферы, таких как: база отдыха «Волна» на Бухтарминском водохранилище и Центр оздоровления детей имени К.И. Сатпаева, расположенный в живописном районе реки Горная Ульбинка.

Воспитанникам подшефного детского дома и городского учреждения «Учебно-воспитательный центр для детей с ограниченными возможностями в развитии» Правлением АО «УКТМК» и Профсоюзным комитетом комбината каждый сезон выделяются бесплатные путевки в Центр оздоровления детей имени К.И. Сатпаева.

По итогам республиканского конкурса-смотра детских учреждений, направленных на защиту здоровья, обеспечение отдыха и занятости, Центр оздоровления детей имени К.И. Сатпаева неоднократно становился победителем и был отмечен почетными грамотами и призами.

Для пропаганды здорового образа жизни, воспитания чувства высокого патриотизма у подрастающего поколения на реализацию спортивной и культурно-массовой работы АО «УКТМК» ежегодно выделяет более 10 млн. тенге.

В зависимости от времени года при комбинате регулярно действуют спортивный комплекс, стадион, бассейн и ледовый каток. На базе спортивного комплекса работают секции по греко-римской борьбе, армрестлингу, ручному мячу, баскетболу, хоккею с шайбой, футболу, в которых занимается 230 детей и подростков. Созданы и функционируют группы здоровья для работников АО «УКТМК».

Гордостью АО «УКТМК» являются воспитанники секции по армрестлингу: заслуженный мастер спорта, двукратный чемпион мира – Рустам Маликов и победительница Республиканского первенства, чемпионка Азии – Молдир Байталиева. Сборная команда АО «УКТМК» входит в тройку лидеров горно-металлургической отрасли и успешно выступает на межотраслевых республиканских спартакиадах. Другие спортсмены, подготовленные на спортивной базе комбината, входят в сборные команды страны по хоккею с мячом, гандболу и футболу.

В Доме культуры АО «УКТМК» работают фольклорный народный ансамбль «Сударушка», хор ветеранов комбината, а также танцевальные коллективы «Вояж» и «Акку», в которых занимаются более 100 детей. Детские





танцевальные коллективы «Акку» и «Вояж», являющиеся лауреатами премий городских, республиканских и международных конкурсов, в 2012 году заняли призовые места в городском хореографическом конкурсе «Ритмы танца».

Для проведения вышеперечисленных мероприятий силами комбината обновлены спортивные сооружения, закончен ремонт бытовых помещений, бассейна и системы отопления в спортивном комплексе, идет подготовка к открытию нового зимнего сезона в ледовых видах спорта. Сумма затрат АО «УКТМК» на социальную сферу в 2012 году превышает 370 млн. тенге, за 1-ый квартал 2013 года расходы на социальную сферу составили порядка 60 млн. тенге.

Строительство медицинского центра

Руководствуясь Посланием Президента Н.А. Назарбаева народу Казахстана «Социально-экономическая модернизация — главный вектор развития», в котором было отмечено: «Казахстану жизненно важно найти оптимальный баланс между экономическими успехами и обеспечением общественных благ» и, выполняя условия меморандума о взаимном сотрудничестве в рамках частного государственного партнерства с Акиматом Восточно-Казахстанской области, АО «УКТМК» реализует проект по строительству медицинского центра в городе Усть-Каменогорск.

Медицинский центр будет состоять из поликлиники на 240 посещений в смену с отделениями социально-профилактической медицинской помощи, консультативной диагностики, реабилитации и дневного стационара. Проектом предусматривается строительство нового здания поликлиники и реконструкция действующей водо-грязелечебницы, с последующим объединением обоих зданий переходной галереей в единый комплекс.

Уникальность медицинского центра состоит в том, что он будет являться «стационаром одного дня». То есть, па-

циент, обратившийся в центр, сможет получить полный спектр качественных медицинских услуг, от диагностики до необходимых лечебных процедур, медикаментов и питания. Кроме того, посетителям медицинского центра будет предоставлена возможность получения квалифицированных медицинских услуг с использованием грязевых ванн, пантового лечения и электрофореза.

Медицинскими услугами предполагается обеспечить до 30 000 человек в год, как работников комбината, так и жителей восточной части города Усть-Каменогорск и прилегающих населенных пунктов.

К проектированию медицинского центра были привлечены бельгийские специалисты компании «VK Engineering», имеющие большой опыт проектирования и строительства медицинских учреждений во многих странах мира, при этом учитывались рекомендации специалистов из городов Астана, Алматы и Усть-Каменогорск, был изучен весь передовой международный опыт по строительству медицинских центров.

Общая стоимость проекта, в том числе оснащение медицинского центра современным оборудованием составит более 700 млн.тенге. Ввод объекта в эксплуатацию запланирован до конца 2013 года.

Медицинский центр органично дополнит социальную инфраструктуру поселка Новая Согра. Для оздоровления работников комбината и населения ближней округи делается еще один реальный и конкретный шаг. Кроме того, строительство и введение в действие нового медицинского учреждения обеспечит дополнительными рабочими местами медицинских работников нашего региона и позволит увеличить налоговые поступления в местный бюджет.

В своей деятельности АО «УКТМК» и в дальнейшем будет придерживаться курса социальной модернизации, в целях обеспечения социальной защиты работников комбината и укрепления их благосостояния.



Новый взгляд на роскошь



Полностью
светодиодные
LED фары



Мультимедийная система и панель
управления в подлокотнике для
пассажиров заднего ряда сидений

KIA QUORIS

Kia Quoris – это надежность, роскошь и высокие технологии, гармонично соединившиеся в одно целое.

БИПЭК АВТО



АСТАНА (7172) 22-69-58 | АЛМАТЫ (727) 2-555-777 | АКТАУ (7292) 50-80-22 |
АКТОБЕ (7132) 55-74-72 | АТЫРАУ (7122) 30-10-17 | ЖЕЗКАЗГАН (7102) 72-31-52 |
КАРАГАНДА (7212) 33-95-18 | КОКШЕТАУ (7162) 42-43-07 | КОСТАНАЙ (7142) 55-68-74 |
КЫЗЫЛОРДА (7242) 26-17-03 | ПАВЛОДАР (7182) 70-38-11 | ПЕТРОПАВЛОВСК (7152) 50-78-08 |
РИДДЕР (72336) 4-21-21 | РУДНЫЙ (71431) 7-13-26 | СЕМЕЙ (7222) 53-07-87 |
ТАЛДЫКОРГАН (7282) 24-38-87 | ТАРАЗ (7262) 45-42-45 | УРАЛЬСК (7112) 22-65-65 |
УСТЬ-КАМЕНОГОРСК (7232) 52-25-25 | ШЫМКЕНТ (7252) 33-21-66



Система
кругового
обзора (AVM)



Аудиосистема
премиум-класса
Lexicon от Harman



Пневматическая
адаптивная
подвеска



Проекционный дисплей
панели приборов (HUD) на
лобовом стекле



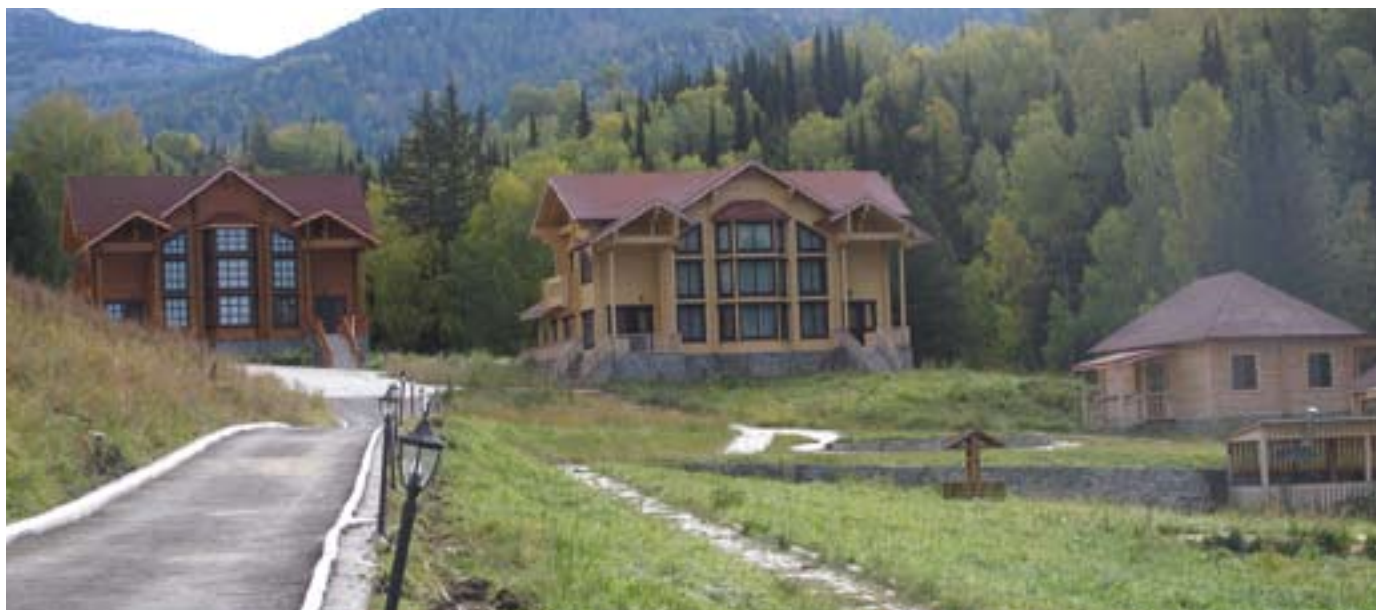
The Power to Surprise



Группа компаний «КАТОН-КАРАГАЙСКИЙ ОЛЕНИЙ ПАРК»

Катон-Карагайский район Восточно-Казахстанской области - это удивительное место нашей планеты. Высокие горы, могучие кедры, быстрые реки и уникальное чудо природы - благородные маралы и пятнистые олени. Здесь, в первозданной природе Алтая, расположено маралохозяйство Восточно-Казахстанского центра пантолечения. С мая по август проходит ежегодная срезка пантов. В этот период со всех концов СНГ приезжают любители активного отдыха, чтобы получить заряд бодрости и энергии на целый год.





К ВАШИМ УСЛУГАМ

К услугам отдыхающих:

- пантолечебница с гостиницей в с.Акмарал;
- VIP - комплекс пантолечения на маральнике.
- кроме этого круглогодично функционируют филиалы:
- оздоровительный комплекс пантолечения «Мұзтау» в п. Бурабай Акмолинской области;
- гостинично - оздоровительный комплекс пантолечения в г.Астана.

Если вы устаете на работе, если Вам нужно снять стресс, почувствовать прилив сил – примите наше приглашение посетить наши оздоровительные комплексы.

ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫЕ ПАНТОПРОЦЕДУРЫ ВО ВСЕХ ОТДЕЛЕНИЯХ:

- натуральные пантовые ванны;
- термокабина для пантовых процедур;
- горячее обертывание и местные аппликации на пантовом отваре;
- пантовый небулайзер;
- ОФУРО (VIP - комплекс);
- бассейн (VIP - комплекс);
- пантокрин;
- пантогематоген;
- пантовые чаи, коктейли.

После 5-6 дней приема процедур:

- улучшается физическая и умственная активность;
- усиливается потенция;
- замедляются процессы старения организма.

Пантопродукция:

Пантокрин, Бальзам «Катон-Карагайский», Эликсир «Восточный», пантовые растворы для ванн в домашних условиях и оборудование для пантопроцедур можно приобрести в наших представительствах в городах Астана, Алматы, Усть-Каменогорск

Эликсир «Восточный» включен в меню бортового питания российских космонавтов.

Адрес: ВКО, г.Усть-Каменогорск, ул.Кабанбай Батыра, 91

Тел.: 8(7232) 24 04 13

E - mail: tok_b@mail.ru

Сайт: www.katon.kz

АСЕТ ИСЕКЕШЕВ:

«В сфере электроэнергетики удалось наладить системную работу»

////////////////////////////////////

Правительство Казахстана к осени текущего года должно утвердить Концепцию развития электроэнергетики до 2030 года. Предстоящее вступление Казахстана в ВТО, строительство новых промышленных предприятий в рамках государственной программы, необходимость в применении новейших технологий, нацеленных на минимальное вредное воздействие на экологию – вот лишь неполный перечень тех глобальных вызовов, которые стоят перед нашей страной. Бесспорно, для достижения поставленных целей, в первую очередь, необходимо, чтобы отечественная энергетика шла на шаг вперед. О том, что именно будет в ближайшие годы предпринято для развития этой отрасли экономики, более подробно в интервью нашему изданию рассказал вице-премьер, министр индустрии и новых технологий Асет Исекешев.



Е



К. Коньрова

еще свежа в памяти казахстанцев та аховая ситуация в экономике страны, которая сложилась в конце девяностых годов прошлого столетия: постоянные отключения электроэнергии в наших домах и на предприятиях, хронический и повсеместный дефицит угля на станциях, отсюда холодные и неотапливаемые квартиры и служебные кабинеты в

самые суровые морозы...

В 2000-е годы оборудование тепло- и гидроэлектростанций, построенных еще в годы СССР, оказалось в состоянии практически полного физического и морального износа. Отсутствие должного финансирования по причине низких тарифов за услуги энергетики и привели отрасль в такое плачевное состояние.

Три года назад Главой государства было принято решение передать функции развития энергетики Мининдустрии.

— Асет Орентаевич, общепринято, что через три года можно подвести первые итоги любого нового начинания. Это тот оптимальный срок, когда можно говорить о каких — то конкретных результатах. На Ваш взгляд, насколько ведомство смогло справиться с поставленной перед ним задачей — заняться такой специфически сложной отраслью, как энергетика?

Для начала напомним, что большинство электростанций Казахстана были построены 40-50 лет назад и находились в состоянии серьезного физического и морального износа. Длительное время не было масштабных инвестиций для продления и восстановления производственных ресурсов. Такое состояние не только не гарантировало стабильности энергоснабжения страны, но и не обеспечивало роста экономики.

Причина возникшей ситуации — отсутствие должного финансирования для восстановления изношенного оборудования и ввода новых мощностей. С точки зрения инвесторов, длительное время цены на электроэнергию были очень низкими, а потому не было стимула для вложений в отрасль.

При том физическом и моральном износе, в котором оказались все наши генерирующие мощности, нам было не избежать всеерных отключений, внеплановых остановок на ремонт и аварий. Сейчас, могу сказать, что сложившуюся ситуацию в отрасли удалось изменить.

— Каким же образом?

Первое, что было предпринято государством, это активизация работы по «пределным тарифам». Как известно, годом ранее, в 2009 году, на законодательном уровне были введены новые правила ценообразования для электростанций. Их суть заключалась в том, чтобы создать условия для привлечения инвестиций в модернизацию имеющихся электростанций. Это был вынужденный шаг для решения накопленных за десятки лет проблем в отрасли.

В основу расчета «пределных тарифов» был заложен механизм — «тариф в обмен на инвестиции», вкладываемые электростанциями в реконструкцию, модернизацию, расширение и новое строительство. Общий объем ввода мощностей на всех электростанциях страны с 2009 по 2015 годы с учетом введения «пределных тарифов» должен

составить более 3700 МВт, а с учетом заделов и последующего ввода в 2016-2017 годы — 4700 МВт.

— Словом, реально этот механизм заработал с 2010 года... Помнится, в этот же период обсуждалась сложившаяся ситуация с нормативно-технической базой отрасли. Чуть ли не до сих пор пользовались советскими нормативами?

К сожалению, это так. Действительно, на техническом состоянии энергообъектов негативно отразилось и несовершенство нормативной технической базы отрасли. К примеру, в годы существования СССР в энергетической отрасли действовали 1300 нормативно — правовых актов, которые были упряднены к 2009 году. И нашему ведомству пришлось создавать новую, казахстанскую нормативно-правовую базу, по которой должна была работать вся энергетическая отрасль страны.

Так, за последние три года было разработано более 150 нормативных документов. Среди них Закон «Об энергосбережении», Закон «О внесении изменений и дополнений в Закон об электроэнергетике». На рассмотрении в Парламенте в настоящее время находится проект Закона «О внесении изменений и дополнений в Закон «О возобновляемых источниках энергии». Кроме того, разрабатывается закон об энергонадзоре.

Кстати, именно, благодаря проводимой работе по модернизации и реконструкции энергостанций, а также ужесточению энергоконтроля, нам удалось снизить количество технологических нарушений на 10%, а количество травматизма — на 6%, в том числе, смертности — на 43%. Это существенные показатели для энергетиков.

— Еще один вопрос по «пределным тарифам». Проработан ли механизм контроля выполнения обязательств по ним?

Безусловно. Более того, в прошлом году для усиления контроля над выполнением инвестиционных обязательств в ряд законов были внесены изменения. К примеру, отныне энергопроизводящие компании обязаны публиковать в СМИ информацию о выполнении инвестиционных обязательств. Неисполнение грозит штрафом. Если же средства, предназначенные для выполнения инвестиционных обязательств, не использованы, то компании снижают тариф на следующий год.

Стоит отметить, что в вопросе контроля над выполнением инвестиционных обязательств Мининдустрии ведет совместную работу с АЗК и Генпрокуратурой.

В 2000-е годы оборудование тепло и гидроэлектростанций, построенных еще в годы СССР,

оказалось в состоянии практически полного физического и морального износа. Отсутствие должного финансирования по причине низких тарифов за услуги энергетики и привели отрасль в такое плачевное состояние.



На сегодня в стране уже реализовано 25 проектов, но основная масса объектов ВИЭ будет вводиться в последующие семь лет. Так, к 2020 году планируется ввести в эксплуатацию более 30 объектов, суммарной установленной мощностью 1040 МВт.

— А что планируется делать дальше для развития отрасли? Ведь планы стоят перед Правительством большие, та же госпрограмма по форсированному индустриально — инновационному развитию?

В настоящее время нами разрабатывается Концепция развития электроэнергетики до 2030 года, которая этим летом должна быть рассмотрена Правительством. Это ключевой момент для определения будущей Стратегии развития отечественной энергетики.

Для работы над документом мы привлекли сильнейших и опытных казахстанских и зарубежных специалистов. Они ведут расчеты, которые должны определить распределение источников энергии в будущем, их месторасположение и схемы развития энергетической инфраструктуры.

То есть, сегодня нам нужно определить, какой будет доля возобновляемых источников энергии (ВИЭ), угольной или газовой энергетики в общей энергокорзине страны в ближайшей и долгосрочной перспективе.

Если помните, еще в прошлом году Глава государства Нурсултан Назарбаев поручил Правительству осуществить к 2050 году переход на альтернативные источники энергии. Их доля к этому времени должна составить не менее 50%.

В настоящее время 80% всей электроэнергии в стране вырабатывается угольными станциями, что сильно влияет на экологию. На долю газовых приходится 10,5%, на

гидроэнергетику — 8-9%, а доля ветро- и солнечных установок — всего 0,5%.

Правительством уже принят план мероприятий по реализации проектов в сфере возобновляемых источников энергии. Это даст возможность увеличить долю ВИЭ в энергобалансе страны до 1 млрд. кВт/ч в 2014 году.

— Предполагает ли этот план мероприятий меры стимулирования для тех, кто намерен внедрять проекты ВИЭ?

Конечно! Сейчас на рассмотрении Парламента находится разработанный Мининдустрией проект Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии». В рамках этого документа прорабатывается вопрос о том, чтобы государство компенсировало 50% затрат индивидуального пользователя, не имеющего подключения к сетям, на приобретение установок возобновляемых источников энергии.

Вообще, надо сказать, что работа по развитию ВИЭ социально важная. Дело в том, что в стране около 70 населенных пунктов (а это более 16 тысяч человек) не обеспечено централизованным электроснабжением. Оптимальным решением вопроса видится именно комбинированное использование ВИЭ. Сейчас у нас уже реализовали совместный с южнокорейскими партнерами проект «Жасыл ауыл» в Алматинской области. Долгое время в селе Сарыбулак не было ни воды, ни электричества.

Поставили солнечные батареи, провели электричество и установили насос для воды. Сейчас электроэнергией и питьевой водой обеспечено 16 домов. Этот проект является хорошим примером того, как рационально можно решить проблему энергоснабжения при помощи применения инновационных технологий.

Думаю, с принятием упомянутого закона количество проектов в сфере ВИЭ значительно возрастет. На сегодня в стране уже реализовано 25 проектов, но основная масса объектов ВИЭ будет вводиться в последующие семь лет. Так, к 2020 году планируется ввести в эксплуатацию более 30 объектов, суммарной установленной мощностью 1040 МВт.

— Насколько известно, сейчас МИНТ совместно с Ассоциацией «KAZENERGY» ведет разработку Концептуальных подходов развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) страны на долгосрочный период. В чем суть этого документа?

— Да, это так. Концептуальные подходы будут включать в себя важные для топливно-энергетических отраслей и, в целом, для экономики страны направления. Необходимость их разработки связана с теми глобальными вызовами, которые сегодня стоят перед нашей страной.

Первое — переход к 2050 году к «зеленой» экономике для стабильного развития, в целом, национальной экономики.

Второе — мы должны определиться, что нам делать с газом, что с углем, в связи с увеличением доли возобновляемых источников энергии, как быть с модернизацией станций и другими вопросами. Например, в том же секторе РЭКов предстоит провести масштабную работу по модернизации сетей; введению новых методик формирования тарифов, обеспечивающих баланс интересов как электросетевых компаний, так и потребителей их услуг.

Третье — повышение конкурентоспособности, в том числе за счет использования новых технологий, от которых мы ждем энергосберегающего эффекта.

Все это требует комплексного анализа и, соответственно выработки новых направлений, куда и как двигаться казахстанской экономике. А энергетика, которая является составной частью ТЭК, как известно, должна развиваться опережающими темпами.

Кроме этого, при Мининдустрии идет к завершению работа над созданием нового института — Института энергетике и энергоэффективности, который должен получить официальный статус во второй половине текущего года.

— То есть параллельно решается и вопрос восстановления некогда утерянных специалистов и воспитания новых?

Да. Новый институт создается на базе ранее существовавших структур. У нас уже собрана группа профессионалов, инженеры, проектировщики, ученые. Они смогли наладить контакты с ведущими структурами Японии, Германии, Франции, Кореи, изучив их опыт работы по формированию внутреннего энергорынка.

Для того, чтобы мы не отставали и шли в ногу со временем, мы должны быть не только в курсе всех новейших разработок в энергетике, но и уметь их использовать у себя. Сегодня, можно сказать, в мировой энергетике идет технологическая революция. Появились абсолютно новые технологии, новые подходы, вообще, к получению энергии. И мы должны воспитать специалистов, которые

должны легко управлять и внедрять в стране революционные разработки.

Возьмем, к примеру, «модную» нынче тему, вопросы по которой часто в последнее время задают журналисты, так это разработка угольных месторождений с целью получения новых видов энергоресурсов в виде газа и жидких фракций.

— И каковы перспективы у нас в этом направлении?

В Казахстане, где имеются большие месторождения угля, есть все перспективы для разработки месторождений для получения новых для нас видов газов. По предварительным данным, республика может привлечь хорошие инвестиции для разработки месторождений нетрадиционных видов газа. Более детально данный вопрос сейчас изучают Комитет геологии и недропользования и национальная компания «Казгеология» при Министерстве индустрии.

Параллельно с разработкой нетрадиционных газов будет решаться и вопрос развития глубокой нефтехимии, собственного машиностроения для отрасли. Вообще, отечественная энергетика — это комплексный вопрос, который требует совместных усилий не только нашего ведомства, но и Министерства образования, а также Министерства нефти и газа...

Сегодня важнейший вопрос — это энергоэффективность и энергосбережение. Для нас очень важно, чтобы энергосбережение быстрее развивалось в социальном секторе, включая систему ЖКХ, а также в сфере промышленности. Мы уже приступили к реализации намеченных планов; приняты закон, программа. Словом, работа началась.

По прогнозу, к 2030 году производство электроэнергии в республике должно составить 150,2 млрд кВт.ч; электропотребление — около 145 млрд кВт.ч. И это — с учетом реализации плана по энергосбережению и энергоэффективности. Без них потребление составило бы 170 млрд. кВт.ч. Как видите на цифрах, экономия существенная. Так что будем двигаться именно в этом направлении.

— Что-то удалось уже сделать для поддержки инициатив на местах по внедрению энергоэффективности?

Разработан комплексный план действий до 2015 года по повышению энергоэффективности, предусматривающий снижение энергоемкости ВВП на 10%. Для этого будет принят ряд очень важных мер. В том числе, разработка и внедрение таких механизмов, как субсидирование энергосберегающих мероприятий, введение налоговых льгот для энергоэффективных предприятий и многие другие.

Кроме того, создается реестр энергопотребителей, проводится энергоаудит предприятий. И, наконец, планом предусматривается ввод новых стандартов энергоэффективности для зданий, транспорта и оборудования, подготовка кадров. Все это позволит ежегодно экономить до 200 миллиардов тенге.

Конечно, не все совершенно и еще многое предстоит сделать. И мы понимаем, что здесь не будет сиюминутных результатов. Главное, есть правильная стратегия, будет и последовательная реализация всех мероприятий для достижения поставленных целей.

— Спасибо за интервью, Асет Орентаевич!

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY ДЖАМБУЛАТ САРСЕНОВ

назначен заместителем Председателя
Конференции по Энергетической Хартии

Конференция по Энергетической Хартии, являющаяся руководящим и принимающим решением органом процесса Энергетической Хартии, назначила Джамбулата Сарсенова на должность Третьего вице-председателя этой организации. Генеральный Секретарь Хартии Урбан Руснак приветствовал данное назначение, которое вступило в силу 15 марта 2013 года.

Назначение Д.Сарсенова на должность заместителя председателя Конференции будет укреплять роль присутствия Энергетической Хартии в Центральной Азии, а также содействовать модернизации процесса Энергетической Хартии и переговорам по обновленной версии Энергетической Хартии 1991 года, говорится в официальном заявлении Энергетической Хартии.

Джамбулат Сарсенов имеет 20-летний успешный опыт работы в нефтяной и газовой промышленности и широко известен в международных кругах, как квалифицированный специалист. До прихода в Ассоциацию KAZENERGY он занимал руководящие должности в Национальной компании «КазМунайГаз» (2002-2003), был генеральным директором ЗАО «Торговый дом «КазМунайГаз» и генеральным директором АО «КазРосГаз».

Председателем Конференции Энергетической Хартии является Е.П. Селим Кунералп, являющийся послом и главой постоянной делегации Турции при Всемирной торговой организации.

Двумя другими заместителями председателя Конференции стали заместитель министра энергетики Российской Федерации Анатолий Яновский, а также генеральный директор Министерства нефти и энергетики Норвегии Одд Сверре Харалдсен.

Казахстан является страной-участницей Энергетической Хартии с 1998 года после того, как Парламент РК ратифицировал договор к Энергетической Хартией.

Ежегодно делегации из Казахстана участвуют в заседаниях рабочих групп Энергетической Хартии, рассматривают вопросы сотрудничества между странами-участницами договора.

Основная цель договора Энергетической Хартии - укрепление правовых норм в вопросах энергетики путем создания единого поля правил, которые должны соблюдать все участвующие правительства, таким образом, сводя к минимуму риски, связанные с инвестициями и торговлей в области энергетики.



Члены Хартии: [Blue square] Наблюдатели, подписавшие Хартию 1991 г.: [Dark Blue square] Наблюдатели по приглашению Конференции: [Light Blue square]

Примечание: летом 2012 г. Афганистан получил статус члена Хартии.

Эта карта не представляет ущерба для статуса какой-либо территории или суверенитета над какой-либо территорией, для деления международной территории в границах для названий какой-либо территории, города или областей.

ИНТЕРВЬЮ С УРБАНОМ РУСНАКОМ

Генеральным Секретарем Секретариата Энергетической Хартии, в связи с назначением г-на Д.Ж. Сарсенова на должность Заместителя Председателя Конференции по Энергетической Хартии

— Г-н Руснак, как бы Вы прокомментировали назначение г-на Д.Ж. Сарсенова на должность Заместителя Председателя Конференции по Энергетической Хартии?

Казахстан является одним из центральных и самых активных членов Энергетической Хартии с ее первых дней. Это один из крупнейших игроков в мировой энергетике — казахстанские нефть и газ снабжают целый ряд стран-участниц Процесса Хартии, в том числе Китай, получивший статус наблюдателя при Хартии в 2001 году. Назначение представителя Казахстана на одну из руководящих должностей Организации несомненно будет способствовать успешному продолжению модернизации Процесса Энергетической Хартии и дальнейшему повышению влияния Хартии в Центральной и Южной Азии. Г-н Сарсенов — высококвалифицированный специалист в области международных энергетических вопросов с многолетним опытом работы, я безусловно приветствую его назначение и рассчитываю на плодотворную совместную деятельность.

— Вы отметили, что Казахстан является одним из центральных членов Хартии. На Ваш взгляд, как может эволюционировать его роль в будущем?

Казахстан занимает особое место в Хартии, как за счет своих богатых энергетических ресурсов и стратегического подхода к их реализации, так и своего географического положения: если Вы посмотрите на карту, где обозначены наши члены и наблюдатели, Вы сразу увидите, что Казахстан лежит в самом центре. Будучи на пересечении крупнейших энергетических потоков, Казахстан находится в очень выгодном положении, у него есть все предпосылки стать центром региональной энергетической торговли. Причем, когда я говорю про регион, я говорю и про Центральную, и про Южную Азию. Летом к 51 государству-члену Договора к Энергетической Хартии присоединится Афганистан. Учитывая, что ряд его соседей, в том числе Пакистан, уже являются наблюдателями при ДЭХ, Хартия становится ценной основой для поддержки и роста трансграничной энергетической торговли в Азии в целом, Казахстан способен сыграть в этом процессе ведущую роль.

— Не могли бы Вы кратко обрисовать, в чем суть Энергетической Хартии? Чем она отвечает интересам Казахстана?

Энергетическая Хартия восходит к политической инициативе, возникшей в Европе в начале 1990-х годов. Хартия основана на понимании, что все страны выигрывают от наличия сбалансированной основы для сотрудничества в энергетическом секторе. Страны, богатые природными ресурсами, получают дополнительный способ привлечения инвестиций и защиты своих интересов в области переработки и обеспечения надежной транспортировки экспортируемых ими энерго-ресурсов. Государства-импортеры энергии получают защиту своих энергетических инвестиций в других странах и механизмы обеспечения надежности снабжения. Все страны выигрывают за счет мер, содействующих эффективности производства и использования энер-



гии и минимизации их воздействия на окружающую среду. Процесс Энергетической Хартии охватывает практически все страны Евразии и Северной Африки, включая как производителей и потребителей энергии, так и транзитные государства. В основе Процесса лежит Энергетическая Хартия 1991 г., представляющая собой политическую декларацию и Договор к Энергетической Хартии 1994 г., вступивший в силу в 1998 г.

— В чем заключается особенность Договора к Энергетической Хартии?

Договор к Энергетической Хартии — единственный свод юридически обязательных международных правил, разработанных специально для энергетического сектора. Его цель — укрепление правовых норм в сфере энергетики путем применения единых правил, обязательных для всех участвующих правительств и сводящих к минимуму риски, связанные с инвестициями и энергетической торговлей. Договор уделяет особое внимание защите иностранных инвестиций, недискриминационным условиям энергетической торговли, надежному транзиту энергии, разрешению споров и политике в сфере энергоэффективности.



В компаниях, входящих в Ассоциацию KAZENERGY, сменились первые руководители



Управляющий директор компании «Тоталь Э&П Казахстан» Жан-Люк Поршерон официально завершил свою работу в РК. С 1 апреля 2013 года на должность управляющего директора этой компании вступил г-н Брендан Макмахон (Mr. Brendan McMahon). Вместе с тем, Жан-Люк Поршерон завершает свои полномочия в качестве члена Совета Ассоциации KAZENERGY, а также в качестве Со-председателя Координационного Совета по науке и инновациям, проработав в Казахстане с 2009 года. До назначения в нашу республику Поршерон руководил проектами компании «Тоталь» в странах Ближнего Востока, занимал пост вице-президента по Африке в Нигерии.



KPMG в Казахстане и Центральной Азии сообщает о назначении нового управляющего партнера. 1 апреля 2013 года Грегор Моват сменил Алину Боуэн на посту управляющего партнера фирмы. Грегор работал в международных офисах KPMG более 14 лет, последние четыре с половиной года – в подразделениях KPMG в СНГ. Присоединившись к практике KPMG в СНГ в 2008 году, первые два года Грегор работал в должности партнера в Казахстане, оказывая аудиторские и консультационные услуги банкам на начальной стадии мирового финансового кризиса. В 2011 году Грегор был назначен руководителем Финансового департамента KPMG по региону СНГ. Работая в этой должности, Грегор постоянно следил за событиями в экономике Казахстана.

Алин Боуэн завершит свою карьеру в KPMG, посвятив компании почти 37 лет профессиональной деятельности, 25 из которых Алин проработал в должности партнера KPMG и 5 лет - на позиции управляющего партнера KPMG в Казахстане и Центральной Азии. За время работы в Казахстане Алин расширил присутствие KPMG на местном рынке, а также спектр оказываемых профессиональных услуг, в частности, консультационного подразделения KPMG.

«Меченое» топливо

Для предотвращения махинаций с дизельным топливом, отпускаемым Павлодарским нефтехимическим заводом по льготным ценам сельхозпроизводителям республики, предприятие будет поставлять ГСМ окрашенными.



Н а этот шаг руководство завода вынуждено было пойти, чтобы удостовериться в целевом использовании аграриями удешевленных моторных топлив, выделяемых им на весенне-полевые работы.

К таким мерам завод уже прибегал в 2004 и в 2006 годах, когда были выявлены факты хищений льготного топлива и его продажи на АЗС по рыночной цене. Теперь завод повторяет удачный эксперимент с окраской ГСМ.

Краситель марки «Sudan M красный 462 жидкий» производства немецкого концерна BASF павлодарские нефтепереработчики будут вводить в дизтопливо марки Л 0,05-62 непосредственно во время его налива и только в те вагоны, которые предназначены сельхозпотребителям. Отметим, что этот краситель легко смешивается с ГСМ, не влияет на свойства топлива, отличается простотой определения при проверках транспортного средства. Каждая партия «мече-

ного» горючего будет отправляться в сопровождении документа о качестве, который будет удостоверять соответствие окрашенного топлива техническим нормам.

Топливо для сельхозпроизводителей по льготной цене ПНХЗ отпускает согласно закону РК «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» от 20 июля 2011 года. По «Графику закрепления областей за НПЗ по поставке ДТ на весенне-полевые работы 2013 года», утвержденному Министерством нефти и газа, а также сельского хозяйства, удешевленные ГСМ от павлодарского НПЗ получают крестьянские хозяйства Акмолинской, Северо-Казахстанской, Костанайской, Павлодарской, Карагандинской и Восточно-Казахстанской областей.

На посевные нужды сельхозпроизводителей этих регионов, на основании графика, ПНХЗ отгрузит с марта по май 2013 года 159, 5 тыс. тонн помеченной солянки. Цена на дизтопливо для аграриев составит в этом году 93975 тенге за тонну с НДС.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ВОПРОС КАСПИЯ



Energy Focus

В последние годы Каспий все чаще оказывается в центре внимания экологов в связи с возрастающим загрязнением окружающей среды региона отходами человеческой деятельности. Единственной эффективной стратегией решения экологических проблем Каспийского моря является активизация природоохранных усилий прибрежных государств и их консолидация на региональном уровне.

Общий подход

Каспийское море — крупнейший закрытый водоем в мире с уникальной экосистемой, населенной более чем 400 эндемическими биологическими видами, наиболее известными из которых являются каспийский осетр и редчайший каспийский тюлень. По оценке экспертов ЮНЕП (Программа Организации Объединенных Наций по окружающей среде), сегодня море страдает от огромного груза загрязнений от деятельности по добыче и очистке нефти, радиоактивных отходов от атомных электростанций и значительных объемов неочищенных бытовых и промышленных отходов, выпадающих в водоем рек.

Другими причинами ухудшения экологической ситуации в море

является интенсивное судоходство, старые затопленные нефтяные скважины, нуждающиеся в консервации. Остро стоит вопрос сохранения поголовья осетровых пород рыб и каспийского тюленя.

Каспий является единым экологическим объектом Прикаспийского региона, и кризис в одной из его частей выльется в общую экологическую катастрофу, которая в конечном счете отразится на каждом прикаспийском государстве. Поэтому для решения существующих и предупреждения экологических проблем на Каспии страны региона должны выработать общий подход.

Этот вопрос необходимо форсировать, учитывая возможные последствия экологических катаклизмов. Одной из главных задач этого процесса выступает сохранение баланса между деятельностью нефтегазового сектора и поддержание «здоровой» экологии. Прежде всего, необходим эффективный экологический контроль над нефтяными операциями и общей ситуацией на Каспии со стороны всех прикаспийских государств.

Кроме того, в Каспийском регионе проживают 15 млн. человек, которые в большой степени зависят от природных богатств моря. В связи с этим, защита окружающей среды региона — это вопрос не только экологии, но также и обязательное условие для снижения рисков для здоровья прибрежного населения и устойчивого экономического развития.

Ситуацию усугубляет тот факт, что Каспий не имеет достаточной юридической международной защиты от аварийных разливов нефти, поскольку до сих пор не определен его статус пятью прибрежными странами.

Единая конвенция

Тегеранская конвенция (Рамочная конвенция по защите морской среды Каспийского моря) — на сегодняшний день единственный документ, регламентирующий общие обязательства прикаспийских

стран по защите окружающей среды. Она была разработана представителями пяти государств — Азербайджанская Республика, Исламская Республика Иран, Республика Казахстан, Российская Федерация и Туркменистан при поддержке ЮНЕП — в 1995 году и подписана в 2003 году. Однако этот договор был ратифицирован всеми странами-участниками и вступил в силу только 12 августа 2006 года.

Тегеранская конвенция установила общие обязательства и институциональные механизмы. Она обязывает участвующие государства принимать меры не только по защите окружающей среды Каспийского моря от всех источников загрязнения, но также и по сохранению, восстановлению и охране морской среды.

Между тем, еще до ратификации Тегеранской конвенции в 2006 году Казахстан предпринимал шаги для сохранения экологического баланса региона. Была создана национальная комиссия по реагированию на нефтяные разливы, которая является консультативно-совещательным органом при Правительстве Республики Казахстан. Однако принятие эффективных мер по защите Каспийского моря от загрязнения невозможно без урегулирования ряда более широких политических и правовых вопросов с участием всех прикаспийских государств, что затронет интересы и других стран.

12 августа 2011 года был подписан Актауский Протокол к Тегеранской конвенции «О региональной готовности, реагировании и сотрудничестве в случае инцидентов, вызывающих загрязнение нефтью». Сегодня для решения экологических проблем Каспия нужно выработать научные подходы с участием всех стран. По мнению ряда экспертов, необходимо выработать единую систему космического мониторинга. Прибрежные страны уже проводят частичный космический анализ собственного сектора, однако целесообразно объединить эти исследования в единый мониторинг. Это можно сделать в рамках Тегеранской конвенции по защите морской среды. Также необходима общая программа интегрированной системы мониторинга состояния морской среды Каспийского моря.

Текущее состояние

Казахстан уже более 5 лет проводит государственный экологический мониторинг на шельфе и в прибрежной зоне с применением технологий аэрокосмического дистанционного зондирования, что позволяет контролировать экологическую ситуацию на 75% водной территории в национальном секторе Каспия.

Данная система космического экологического мониторинга непрерывно отслеживает все районы и участки ответственности компаний, включая обнаружение и оперативный мониторинг нефтяных пятен в казахстанском секторе Каспийского моря, их регистрацию с использованием технологии радиолокационного зондирования, распознавание нефтяных пятен посредством алгоритма идентификации, установление точных координат и площади разлива, моделирование распространения нефтяных разливов в море.

Также на случай аварийного разлива нефти планами ликвидации аварийных разливов нефти предусматривается проведение экологического мониторинга при ЧС. Разработана специальная программа по созданию региональной системы мониторинга окружающей среды в казахстанском секторе Каспийского моря. В Мангистауской области работает экологическая исследовательская лаборатория, которая

ведет контроль за происходящими процессами. Сотрудники лаборатории проводят исследования и наблюдения за всеми компонентами окружающей среды.

Наряду с этим, снижение экологической нагрузки идет путем внедрения современных экологически безопасных материалов и технологий при добыче нефти, ее переработке и использовании нефтепродуктов. В рамках Комплексной экологической программы на 2006–2015 годы АО «НК «КазМунайГаз», продолжается формирование корпоративной системы производственного экологического мониторинга. Программа успешно реализуется, в 2010 году проведена корректировка Плана природоохранных мероприятий в соответствии с приоритетными направлениями деятельности КМГ. Ведется работа по созданию корпоративной системы реагирования на нефтяные разливы, в том числе с привлечением специализированных дочерних организаций.

Между тем, нефтедобывающая отрасль в ближайшее десятилетие будет иметь тенденцию к расширению, что повышает экологические факторы риска. Поэтому сегодня крайне важно активизация многостороннего сотрудничества прикаспийских государств по вопросам охраны окружающей среды, а также соблюдение необходимых экологических мер. Кроме того, необходимо обеспечить повышение значения государственной экологической экспертизы при утверждении крупных экономических проектов.

Важное значение будет иметь совершенствование и гармонизация механизмов контроля за соблюдением экологических норм, а также увеличение финансирования научных разработок в области охраны окружающей среды и осуществления экологических программ.



In Caspian region live 15 million people which depend on natural sea resources. In this regard, the matter of environment protection here is concerning not only ecology, but it is also an indispensable condition for decrease risks for population's health and sustainable economic development. The situation is aggravated by the fact that the Caspian Sea has no sufficient legal international protection against emergency oil spills because its status still isn't defined by five coastal countries.

Каспий теңізін жағалай 15 миллионға жуық адам мекендейді. Олардың тұрмыстық әлеуеті теңіздің жомарттығына тікелей қатысты. Аймақтағы экологиялық қауіпсіздік - қоршаған ортаға ғана емес, өңірдегі адамдардың денсаулығы мен мемлекеттердің экономикалық дамуына да зор ықпалы етеді. Каспий теңізі 5 елге ортақ. Бірақ, осы уақытқа дейін теңіздің мәртебесі толық айқындалмай жатқандығы көптің уайымына айналып отыр.

КАСПИЙСКИЙ ФАКТОР БЕЗОПАСНОСТИ

Energy Focus

Каспийское море играет важную геостратегическую роль, которая рассматривается сегодня в контексте политико-интеграционных процессов. Особый интерес ведущих мировых геополитических сил связан не только с наличием значительных объемов углеводородных ресурсов, но и с тем, что этот регион постепенно становится ключевым в стратегии мировых конкурирующих сил.

Каспий воспринимается сегодня в динамике глобального геополитического взаимодействия. Для западных государств важное значение приобретает обеспечение энергетической безопасности, пути которой пролегают через Каспийский транснациональный коридор.

В то же время, сами страны региона с учетом своих национальных интересов хотят получить максимум выгоды за счет своих углеводородных ресурсов, а также стратегических возможностей их транзита. В силу своего особого географического расположения, сырьевой базы и природных ресурсов, Каспий имеет огромные по масштабам возможности. Транспортные коридоры и коммуникации связи пяти прибрежных стран, соединяющие Азию, Европу и Ближний Восток — это огромный потенциал для реализации долгосрочных межрегиональных проектов в глобальных масштабах.

Определяющую роль в продвижении национальных интересов в международной системе играет военный фактор, что включает военно-политические и военно-технические ресурсы и потенциал государств. С учетом этого фактору безопасности в регионе уделяется повышенное внимание.

За последние годы наметилась устойчивая тенденция милитаризации Каспия, прикаспийские страны активно модернизируют свои вооруженные силы, стремясь задействовать элемент военного потенциала в качестве одного из инструментов дипломатии. Особенно активным оказался 2012 год, который характеризовался проведением военных учений ряда стран.

Так, Российская Федерация провела масштабные военные маневры «Кавказ-2012», которые охватили три региона — Каспийский, Черноморский и Кавказский. Отличительной

особенностью учений стала демонстрация нового типа боевого корабля — быстроходного сторожевого судна «Дагестан», способный поражать цели ракетным оружием на расстоянии до 300 км. Туркменистан продемонстрировал свои силы на военных учениях «Хазар-2012», целью которых стала совершенствование защиты энергетической инфраструктуры.

Военные маневры играют роль демонстрации силы и испытания возможностей новых ресурсов. Например, российская флотилия сегодня состоит из 14 боевых кораблей и катеров, в том числе двух сторожевых кораблей проекта 11661К «Татарстан» и «Дагестан», двух малых артиллерийских кораблей проекта 21630 «Астрахань» и «Волгодонск». В состав флотилии входят 847-й отдельный береговой ракетный дивизион (Астрахань), 77-я отдельная гвардейская бригада морской пехоты (Каспийск), дивизион судов обеспечения и дивизион спасательных судов, а также вертолетная эскадрилья. Береговая охрана российских пограничников тоже имеет современные корабли, к примеру, на Каспии служат катера проекта 14310 «Мираж» и проекта 12150 «Мангуст». Как отметил командую-

щий Каспийской флотилией контр-адмирал Сергей Алекминский, к 2016 году российская флотилия будет иметь солидную ракетно-артиллерийскую группировку.

Иран на море имеет три военно-морские базы, одна из которых используется в учебных целях. Характерной особенностью иранской флотилии является отсутствие крупных кораблей. Основу военной мощи иранского флота на Каспии составляют ракетные катера проектов Houdong китайского производства, Kamran немецкого и Sina собственной разработки. Главное вооружение всех этих катеров — китайские противокорабельные ракеты YJ-82.

Иран держит на море флот из 90 малых и средних военных судов, что составляет примерно 30% от общей численности флотилии. Это вторая военно-морская держава на Каспии после России. Тегеран способен в короткое время в полтора раза увеличить количество своих кораблей на Каспии путем переброски катеров из Персидского залива.

Казахстанский флот сегодня состоит из 16 сторожевых и 50 патрульных катеров, двух рейдовых тральщиков, двух гидрографических катеров. Флагманом казахстанской флотилии является ракетный катер «Казахстан» проекта 20971. Основа вооружения корабля — восемь противокорабельных ракет Х-35. Кроме них корабль имеет артиллерию, а также средства противовоздушной обороны. В Актау и Атырау находятся аэродромы базирования морской авиации. Кроме того, в Актау дислоцирована база бригады береговой обороны, в Атырау — батальон морской пехоты.

Военно-морские силы Казахстана укрепляют береговую оборону на Каспии с помощью новой противокорабельной ракетной системы Exocet MM40 Block 3, протокол о намерениях подписали представители ВМС Казахстана, АО «НК «Казахстан Инжиниринг», MBDA

Казахстанский флот сегодня состоит из

16 сторожевых и 50
патрульных катеров, двух
рейдовых тральщиков, двух
гидрографических катеров.
Флагманом казахстанской
флотилии является ракетный
катер «Казахстан» проекта
20971



и INDRA Sistemas в рамках международной выставки военно-технического имущества KADEX-2012 в Астане. Система береговой обороны на основе Exocet позволяет брать под контроль большее пространство акватории Каспия и к тому же способно противостоять серьезным угрозам.

В состав ВМС Азербайджана входят сторожевые, десантные, поисково-спасательные корабли. Самым массовым типом техники являются десантные корабли и катера. На военно-морских базах служит около 10 кораблей проектов 770, 771 и 106.

Флот Туркменистана представляет собой небольшую группировку кораблей охраны водного района. Самые современные корабли: два катера «Соболь» проекта 12200 и два ракетных катера проекта 12418 типа «Молния». Небольшой флот Туркменистана компенсирует авиацией, которая применяется для патрулирования на море. В будущем планируется закупать новые военные катера и вооружение.

В определенной степени наращивание военно-морского потенциала в прошлом году связано с ростом напряженности вокруг Ирана и Сирии. США и их союзники не раз заявляли о возможной военной операции в отношении Исламской Республики. Россия же, как известно, категорически против военных действий против Ирана. Поэтому если такая операция действительно состоится, то это будет означать риск вторжения вооруженных сил третьих стран в прикаспийский регион.

Соотношение военно-морских сил и рань-

ше оказывало существенное влияние на ситуацию в регионе, однако именно на современном этапе военный фактор прочно связан с внешнеполитическими устремлениями прикаспийских государств защищать и отстаивать свои интересы на региональном уровне посредством военной силы или ее демонстрации.

Между тем, вопрос демилитаризации Каспия неоднократно поднимался в переговорных процессах прибрежных государств. С учетом объективных обстоятельств абсолютное разоружение прикаспийских стран невозможно, поэтому сегодня необходимо акцентировать многостороннее сотрудничество на достижение баланса вооружений в регионе. Море должно использоваться исключительно в мирных целях, а взаимодействие государств основываться на уважении суверенитета, территориальной целостности, независимости и равенства всех стран.

В настоящее время, очевидно, что все прикаспийские государства имеют существенный военный потенциал для ведения возможных боевых действий, даже те, которые отказались в начале 90-х от своей части советской каспийской флотилии. Наращивание и укрепление военно-морских сил свидетельствует о серьезных намерениях прикаспийских стран обеспечивать свою безопасность, в том числе и военными методами. В целом военно-политическая ситуация в Каспийском море характеризуется стабильностью и поиском путей компромисса и сближения позиций по спорным вопросам.

В настоящее время, очевидно, что все прикаспийские государства имеют существенный военный потенциал для ведения возможных боевых действий, даже те, которые отказались в начале 90-х от своей части советской каспийской флотилии.

Demilitarization of the Caspian Sea has been repeatedly raised in the negotiation processes between the coastal states. Given the objective circumstances the absolute disarmament of the Caspian countries is impossible, so today it is necessary to focus on multilateral cooperation to achieve a balance of armaments in the region.

Каспий жағалауы елдерінің басшылары бірнеше мәрте аймақта қарулану процестеріне жол бермеу туралы мәселе көтерді. Алайда, әскерді ол өңірде толық қарусыздандыру мүмкін емес. Сондықтан өзара ықпалдастықты жақсартудан басқа амал жоқ.

БЕНЗИНОВЫЙ РЕГЛАМЕНТ

Energy Focus

1 марта 2010 года Постановлением Правительства Республики Казахстан №153 был утвержден Технический регламент «Требования к безопасности бензина, дизельного топлива и мазута», устанавливающий экологические классы для нефтепродуктов, реализуемых на территории нашей страны.



Эти требования предусматривали поэтапное введение в Казахстане с 2010 по 2016 годы экологических стандартов для автомобильных топлив. К слову, в 2010 году в стране уже были введены стандарты для автомобильных топлив экологического класса Евро-2, планировалось, что с 1 января 2014 года продаваемый в республике бензин будет соответствовать экологическому классу Евро-3. Но в ситуацию вмешались другие Техрегламенты в этой сфере, действующие в России и Беларуси – странах-участниках Таможенного Союза, чьи автомобильные топлива ввиду действия между союзными государствами Единого экономического пространства сегодня могут беспрепятственно поступать на дружеский рынок РК. В частности, на протяжении полугода в РФ правительство и нефтяники активно обсуждали вопрос целесообразности отсрочки внедрения более высокоэкологических стандартов для топлива ввиду отставания качества казахстанских ГСМ. В этой связи, в Казахстане объявили о прекращении действия местного Технического регламента с 1 января 2013 года, введении с этого года запрета на ввоз и производство автотранспортных средств, соответствующих экологическому классу Евро-2 и ниже, и одновременно о начале действия стандарта Евро-3. Кроме того, был поставлен на рассмотрение вопрос о внедрении в стране с 1 июля 2013 года экологического стандарта Евро-4 для ввозимых автомобилей. Казахские нефтепереработчики, инвестирующие миллионы долларов в реконструкцию своих заводов заверили, что сумеют не то чтобы вовремя достичь указанных показателей, но даже переступить этот порог, догнав и перегнав в данном вопросе другие страны Таможенного Союза. В этом случае отечественный бензин по качеству будет уместно конкурировать с импортными нефтепродуктами. На всякий случай, согласно решению Комиссии ТС №826 от 18 октября 2011 года было объявлено о введении на территорию ТС переходного периода, в течение которого будет действовать ряд официальных оговорок.

Переходный период

С 1 января 2013 года вступил в силу Технический регламент Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (ТР ТС 013/2011), в соответствии с которым был установлен переходный период, разрешающий до 30 июня 2014 года производство и продажу продукции на территории РК, РФ и Беларуси в соответствии с обязательными требованиями нормативных правовых актов ТС и при наличии подтверждающих качество ГСМ документов, выданных до дня вступления в силу Техрегламента. С момента же

Развитие каспийского шельфа

III Нефтегазовая конференция и выставка

19-20 июня 2013 • Атырау, Казахстан



CASPIAN OFFSHORE DEVELOPMENT 2013

Oil and Gas Conference and Exhibition

Преимущества участия в III нефтегазовой конференции и выставке "Развитие каспийского шельфа":

- Единственное в своем роде мероприятие, на котором соберутся руководители всех крупнейших компаний, работающих на шельфе Каспия, и обсудят важнейшие экономические и технологические вопросы сектора
- Уникальная возможность для встречи с представителями национальных нефтегазовых компаний Казахстана, Азербайджана, Туркменистана и России; представителями министерств и правительств, а также крупнейшими международными нефтегазовыми компаниями и ведущими экспертами отрасли
- Получите доступ к самой последней информации по внедрению технологических инноваций при реализации крупнейших проектов в регионе
- Узнайте практические аспекты сотрудничества прикаспийских государств по предотвращению и ликвидации аварийных разливов нефти
- Оцените перспективы развития различных видов транспортировки для обеспечения надежных поставок нефти и газа с морских месторождений Каспия

Если Вы являетесь представителем национальной нефтегазовой компании региона или представителем органов государственной власти и хотели бы выступить с докладом на предстоящем мероприятии, пожалуйста, обращайтесь к директору направления «Россия и СНГ» **Алексю Игоревичу Тюменину** по тел.: +44 20 7384 8024 или электронной почте: a.tyumenin@theenergyexchange.co.uk

www.theenergyexchange.co.uk

СПОНСОРЫ И ЭКСПОНЕНТЫ 2013:



СРОКИ ВЫПУСКА И ОБРАЩЕНИЯ ТОПЛИВА СОГЛАСНО ТЕХРЕГЛАМЕНТУ ТС

	Россия	Беларусь	Казахстан
Бензин К3	до 31 декабря 2014 г.	до 31 декабря 2014 г.	до 31 декабря 2015 г.
Бензин К4	до 31 декабря 2015 г.	до 31 декабря 2015 г.	с 1 января 2016 г.
Бензин К5	не ограничен	0,19	32,1
ДТ К2	запрещено	запрещено	до 1 января 2014 г.
ДТ К3	до 1 января 2015 г.	запрещено	до 1 января 2016 г.
ДТ К4	до 31 декабря 2015 г.	до 31 января 2014 г.	с 1 января 2016 г.
ДТ К5	не ограничено	0,8	68,1

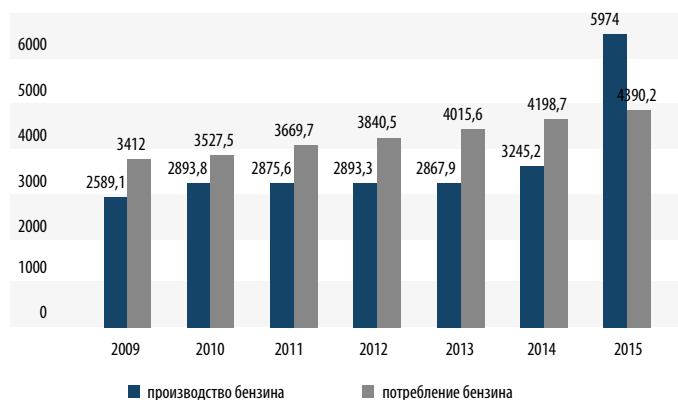
вступления в силу ТР ТС выдача или принятие документов об оценке соответствия автобензинов, дизтоплива и мазута требованиям, ранее установленным законодательством государств-членов ТС или нормативными правовыми актами ТС, не допускается.

Техническим регламентом ТС было введено понятие «экологический класс» — классификационный код (К2, К3, К4, К5), определяющий требования безопасности топлива. Название дизтоплива отныне состоит из аббревиатуры ДТ (дизельное топливо для автомобильных двигателей), букв Л (летнее), З (зимнее), А (арктическое) или Е (межсезонное), обозначающих климатические условия применения, и К с цифрой, указывающей на экологический класс дизтоплива, — ДТ-З-К4 (дизельное топливо зимнее экологического класса 4). Для каждой страны Таможенного Союза были установлены свои сроки поэтапного перехода на выпуск в обращение более экологичных видов топлива. Решениями коллегии Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) от 25 декабря 2012 года были утверждены программа по разработке (внесению изменений или пересмотру) межгосударственных стандартов по соблюдению требований Техрегламента, а также перечень продукции, в отношении которой подача таможенной декларации должна сопровождаться представлением документа об оценке соответствия требованиям Техрегламента. Было оговорено, что регламент ТС не распространяется на топливо, поставляемое по государственному оборонному заказу, на экспорт за пределы единой таможенной территории ТС, а также для нужд собственного потребления на нефтяных промыслах и буровых платформах.

Внедрение требований топливного ТР в странах ТС, по сути, «помирило» Казахстан и Россию, где несоответствие сроков введения определенных экологических классов для нефтепродуктов в прошлом году стало предметом для споров среди нефтяников и чиновников. В этой связи Россия, чьи нефтеперерабатывающие заводы считаются технически более оснащенными в сравнении с тем же Казахстаном, в конце года даже решила держать ориентир на нашу республику, где импорт российских ГСМ занимает от 40% и выше всего рынка.

В самой России, где стандарт Евро-2 был введен в 2006 году, сроки перехода на топливо высоких экологических стандартов переносились неоднократно. В то время планировалось, что переход на Евро-3 в РФ произойдет в 2009 году, но впоследствии срок перенесли на 2011 год. Позже с просьбой о переносе сроков Техрегламента в Минэнерго РФ обратились нефтегазовые компании, не

Производство и потребление бензина в Казахстане в перспективе (тыс. тонн)



Источник: данные Стратегического плана Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011–2015 годы



Выпуск автобензинов в РФ за 12 месяцев 2012 года в сравнении с тем же периодом 2011 года вырос на 5,2% до 38,141 млн тонн; дизтоплива — сократилось на 0,1% до 69,6 млн тонн; топочного мазута увеличилось на 5,4% до 74,1 млн тонн; авиакеросина — выросло на 10,3% до 10,029 млн тонн. Качество нефтепродуктов, вырабатываемых российскими НПЗ, значительно отстает от мирового уровня

успевающие построить на своих НПЗ установки, необходимые для выпуска топлива более высокого качества. В июле 2011-го 12 нефтяных компаний России подписали с Федеральной антимонопольной службой (ФАС), Ростехнадзором и Росстандартом соглашение о модернизации НПЗ и постепенном переходе до 2015 года на производство более качественных видов нефтепродуктов. В сентябре 2011-го правительство продлило оборот бензинов и дизтоплива Евро-2 на два года — до 31 декабря 2012 года, Евро-3 на три года — до 31 декабря 2014 года, Евро-4 на один год — до 31 декабря 2015 года. А в конце сентября 2012 года глава ФАС Игорь Артемьев высказался за целесообразность переноса сначала еще на полгода, а затем на год — до 1 января 2014-го — запрета на использование в России моторного топлива низких экологических классов, связав это с различиями в сроках перехода на более качественное топливо внутри Таможенного Союза: мол, Россия и Беларусь вводят запреты раньше, чем Казахстан. После многочисленных споров правительство РФ все же заняло жесткую позицию и приняло решение не переносить сроки своего Техрегламента. К тому же оно потребовало от нефтяных компаний, во что бы то ни стало, снабжать рынок топливом необходимого качества. А недостающие объемы рекомендовало восполнять за счет импорта. Более того, в качестве решения проблемы Минэнерго и ФАС РФ предложили закрепить за нефтяниками обязательства по соблюдению определенных объемов поставок топлива на внутренний рынок.

Эволюция стандартов

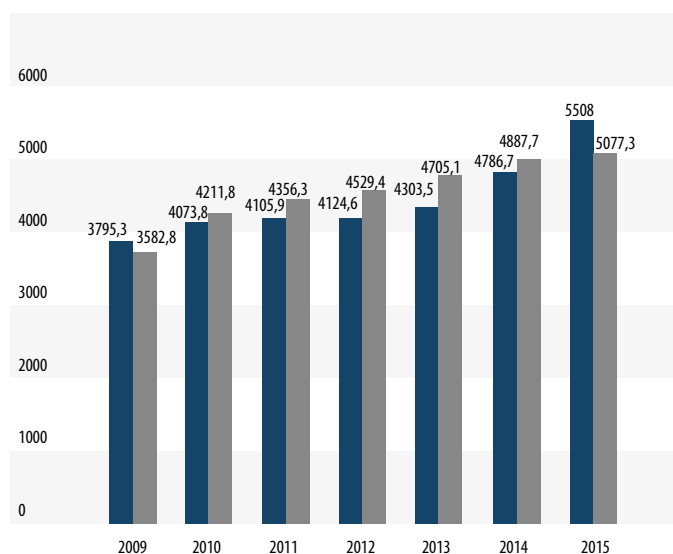
Пока современное состояние нефтеперерабатывающей отрасли Казахстана не удовлетворяет потребности потребителей в нефтепродуктах. Три крупных НПЗ республики — Атырауский (АНПЗ, Атырауская область), Павлодарский (ПНХЗ, Павлодарская область) и Шымкентский (PetroKazakhstan Oil Products, РКОР, Южно-Казахстанская область) с совокупной мощностью по переработке 18 млн тонн нефти в год — были построены в советское время и не отвечают современным стандартам. Уровень переработки нефти здесь составляет в среднем около 45-50%, тогда как, к примеру, в США, Канаде и Великобритании данный показатель приближается к 86-92%. На казахстанских НПЗ достаточно высок объем производства мазута и одновременно весьма низок уровень выхода высокооктанового бензина. Именно с низким уровнем глубины переработки нефти связана постоянная недозагруженность отечественных НПЗ. Это, в свою очередь, увеличивает удельные затраты на переработку. Так, по некоторым данным, стоимость переработки нефти достигает 30% от стоимости конечного продукта (в развитых странах эти затраты вдвое меньше).

Как известно, сейчас все три нефтеперерабатывающих предприятия реализуют масштабные программы модернизации и реконструкции, каждая из которых оценивается приблизительно от \$1,5 млрд до \$2 млрд. Согласно утвержденному Правительством Комплексному плану модернизации НПЗ, к 2015 году предприятия прекратят производство бензина марки А-80, наладят выпуск нефтепродуктов, соответствующих стандарту Евро-4 с перспективным выходом на Евро-5, а внутренний рынок будет полностью обеспечен высокооктановыми бензинами местного производства. При этом суммарная мощность по переработке нефти возрастет до 17,5 млн тонн в год с нынешних порядка 14 млн тонн в год, а глубина переработки увеличится до 90%.

По данным Агентства РК в 2012 году в республике было выработано в общей сложности 2,9 млн тонн бензина, что составляет 103,6% к 2011 году — тогда объем производства бензина составлял 2,774 млн тонн, что на 5,2% ниже показателя 2010 года.

Казахстанский рынок ГСМ сильно зависит от импорта высокооктанового бензина и авиационного топлива. Так, ПНХЗ полностью работает на западносибирской нефти (производственные мощности этого завода позволяют перерабатывать около 7 млн тонн сырой нефти в год, однако сюда ежегодно поставляется лишь около 4 млн тонн российской нефти), а РКОР на 30-50% зависит от поставок нефти из России (около 2 млн тонн российских поставок из производительности предприятия в 6,5 млн тонн в год). В целях недопущения дефицита российских поставок в сентябре прошлого года Россия и Казахстан подписали Протокол о внесении изменений в Соглашение о поставках нефти и нефтепродуктов. Документ создал условия для беспощинных поставок нефтепродуктов из РФ в РК для удовлетворения внутренних потребностей республики в объеме, соответствующем утвержденным индикативным балансам нефтепродуктов на территориях двух государств. Согласно этому документу, по итогам 2012 года, Казахстан обязался поставить в РФ 1,2 млн тонн нефти в качестве возмещения за поставленные нефтепродукты, тогда как, в течение позапрошлого года из России было экспортировано 1,3 млн тонн нефтепродуктов без уплаты экспортных пошлин в рамках ТС.

Производство и потребление дизельного топлива в Казахстане в перспективе (тыс. тонн)



данные Стратегического плана Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011-2015 годы

Учитывая начало, осенью прошлого года поставок казахстанской сырой нефти на переработку в соседний Китай в рамках толлинговых операций, в Правительстве РК заговорили о возможном запрете или ограничении на импорт нефтепродуктов из РФ. Так, по словам министра нефти и газа Сауата Мынбаева, в 2013 году Казахстан поставит по толлингу в КНР порядка 500 тыс. тонн нефти. А вообще, потенциал по соответствующим поставкам казахстанская сторона оценивает в 1,5-2 млн тонн нефти в год. Одновременно министр Мынбаев заявил, что о полном запрете импорта нефтепродуктов из России речи нет, разговор лишь об ограничительных мерах. Миннефтегаз РК подготовило два варианта постановления Правительства: в первом речь идет о полном запрете импорта высокооктанового бензина и дизтоплива на полгода, а во втором — о введении количественного ограничения на тот же срок.

Сегодня российский рынок нефтепродуктов, хоть и является самым крупным рынком в пространстве ТС (в РФ нефтепродукты производят 65 НПЗ суммарной мощностью по переработке 273 млн тонн сырой нефти в год), технический уровень действующих здесь нефтеперерабатывающих предприятий, построенных более 60 лет назад, тоже существенно отстает от уровня развитых стран. За последние 20 лет глубина переработки нефти здесь значительно не изменилась: в 2010 году она равнялась 71,2%, а в 2011 году — 70,8%.

Первичная переработка нефтяного сырья на НПЗ России в 2012 году относительно 2011 года выросла на 4,5% до 265 млн 688 тыс. тонн. При этом выпуск автобензинов в РФ за 12 месяцев 2012 года в сравнении с тем же периодом 2011 года вырос на 5,2% до 38,141 млн тонн; дизтоплива — сократилось на 0,1% до 69,6 млн тонн; топочного мазута увеличилось на 5,4% до 74,1 млн тонн; авиакеросина — выросло на 10,3% до 10,029 млн тонн. Качество нефтепродуктов, вырабатываемых российскими НПЗ, значительно отстает от мирового уровня. Доля

бензинов, удовлетворяющих требованиям Евро-3, Евро-4, в настоящее время здесь составляет 38% от всего объема выпускаемого бензина, а доля дизельного топлива, удовлетворяющего требованиям Евро-4 и -5, — всего лишь 18%.

Кроме того, налоговая нагрузка на российскую нефтепереработку составляет около 60% от стоимости товарной продукции: это почти вдвое превышает допустимый уровень налогов на товаропроизводителей, обеспечивающий средства для развития производства. Таким образом, как указывают эксперты, существующая налоговая система в РФ стимулирует нефтегазовые компании к экспорту добываемой нефти, а не увеличению загрузки отечественных НПЗ и их техническому перевооружению, делая неэффективными инвестиции в нефтепереработку.

После продления Правительством РФ сроков Техрегламента и одновременного взятия местными нефтяниками обязательств по модернизации НПЗ российские чиновники уже в октябре этого года обеспокоились обнаруженным почти 70-процентным срывом графиков ввода в строй новых установок на 2013-2014 годы. На тот момент из 45 установок вторичной переработки нефти, запуск которых был намечен на 2013-2014 годы, наблюдался перенос сроков ввода по 31 установке, в том числе ввод 16 установок переносился на 1 год, 11 установок — на 2 года, 4 установки — на 3 года.

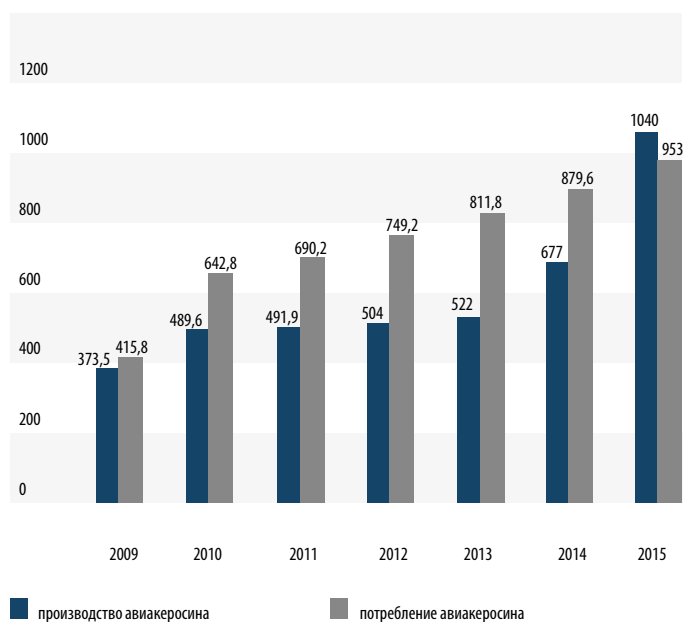
Все же, несмотря на такое положение дел на российском нефтеперерабатывающем рынке, НПЗ в этой стране во многом существенно перегнали по своей технической оснащенности и качеству производимых нефтепродуктов те же заводы в Казахстане. Несколько крупных российских нефтекомпаний (как ТНК-ВР, ЛУКОЙЛ и «Газпром нефть»), хоть и просили в свое время Правительство перенести сроки модернизации своих НПЗ, в настоящее время уже перешли или находятся в процессе перевода заводов на выпуск топлива выше стандарта Евро-3. Так, «Газпром нефть» с 1 июля 2012 года перевела на Евро-5 «Ярослав-нефтеоргсинтез». «Башнефть» на своих АЗС начала торговлю бензином и дизтопливом Евро-5. Отказался от выпуска топлива стандарта Евро-4 и ниже «ЛУКОЙЛ».

К примеру, принадлежащее «Роснефти» ОАО «Ачинский НПЗ» (Красноярский край РФ) мощностью 7 млн тонн в год, перерабатывающее западносибирскую нефть, с 1 февраля 2013 года перешел на производство автобензина «Регуляр-92», соответствующего классу Евро-5. «Роснефть» рассчитывает к 2014 году завершить модернизацию 7 своих НПЗ и в 2015-ом выпускать только топливо стандарта Евро-5. До 2015 года «Роснефть» построит 61 и реконструирует 12 технологических комплексов и установок на своих НПЗ в рамках выполнения требований Техрегламента по топливу.

На крупнейшем предприятии ТНК-ВР — Рязанской нефтеперерабатывающей компании (РНПК) — производство дизтоплива стандарта Евро-5 (с содержанием серы не более 0,001%) началось еще в 2008 году. С 2010 года компания перешла на выпуск высокооктановых бензинов, опередив сроки Технического регламента на один год. В 2012 году ТНК-ВР полностью перевела на выпуск моторных топлив класса Евро-5 НПЗ в Саратове и Ярославле. По итогам 2012 года производство автобензинов класса 4 составило 55% (в 2011 — 39%); автомобильных бензинов класса 5 — 38% (0% в 2011 году) от общего количества производимых бензинов (моторных).

С начала текущего года к выпуску автобензинов стандарта Евро-5 приступил и Хабаровский НПЗ, входящий в нефтяную компанию Alliance Oil. По завершении гене-

Производство и потребление авиакеросина в Казахстане в перспективе (тыс. тонн)



данные Стратегического плана Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011-2015 годы

ральной реконструкции, когда будет сдан в эксплуатацию комплекс гидрокрекинга и гидроочистки, это предприятие приступит к выпуску дизтоплива класса Евро-4 и Евро-5.

С конца 2012 года все высокооктановые автобензины производства Омского НПЗ тоже соответствуют 4 и 5 экологическим классам. Это стало возможным благодаря вовлечению в рецептуру бензина изомеризата — высокооктанового компонента современного моторного топлива с нулевым содержанием серы, ароматических и непредельных углеводородов.

Кроме того, в декабре 2012-го Волгоградский НПЗ проектной мощностью 11 млн тонн нефти в год, принадлежащий ЛУКОЙЛу, перешел на производство дизельного топлива, соответствующего экологическому стандарту Евро-5, что стало возможным благодаря вводу в эксплуатацию в третьем квартале установки гидроочистки дизтоплива проектной мощностью 3 млн тонн в год. Помимо этого, установка имеет возможность проводить гидроочистку до 200 тыс. тонн в год бензинов коксования, что будет способствовать увеличению объемов выпуска высокооктановых бензинов.

С 1 января 2013 года в Москве были ужесточены экологические требования к топливу, реализуемому на заправках города. Отныне АЗС должны продавать топливо не ниже экологического класса Евро-4. А со второго квартала этого года Московский НПЗ полностью перейдет на производство топлива экологического класса Евро-5.

Что касается акцизной политики в отношении нефтепродуктов, Президент РФ Владимир Путин подписал закон об индексации ставок акцизов на 2013-2015 годы, в соответствии с которым ставки акцизов на автобензин и дизтопливо Евро-4 и Евро-5 индексируются во втором по-

лугодии 2013 года в среднем на 6%.

В третьей стране ТС — Беларуси — нефтепродукты производят всего два крупных нефтеперерабатывающих предприятия — ОАО «Мозырский НПЗ» (Гомельская область) и ОАО «Нафтан» (Новополоцкий НПЗ, Витебская область), которые входят в состав концерна «Белнефтехим» и имеют суммарную мощность по переработке нефти 22 млн тонн в год. В прошлом году они предложили Правительству республики с 1 января 2013 года перевести внутренний рынок топлива на стандарты Евро-5, заявив о своей полной готовности обеспечивать его топливом высокого качества. Мозырский НПЗ, который в 2012 году переработал 11,09 млн тонн нефти и нефтяного сырья (в 2011 году — 10,38 млн тонн), с 1 февраля 2013 года начал выпускать бензин АИ-92-Евро экологического класса К-5, который соответствует Техническому регламенту Таможенного Союза. В этом виде автотоплива содержание ароматических углеводородов снижено и составляет менее 35%, улучшен фракционный состав, который теперь соответствует европейскому стандарту EN228:2008. При его использовании повышается КПД двигателя, снижается расход топлива, улучшаются эксплуатационные характеристики автомобиля, а также значительно снижаются загрязняющие выбросы.

Ценовые ориентиры

В каждой из стран ТС действует своя политика в сфере регулирования цен на ГСМ. К примеру, в Казахстане с весны 2010 года вводится запрет на экспорт светлых нефтепродуктов, нацеленный на недопущение критического недостатка и роста цен на внутреннем рынке нефтепродуктов. Так, последнее Постановление Правительства от 28 декабря 2012 года №1694 «О введении временного запрета на вывоз легких дистиллятов и продуктов кероси-



на, газойлей и прочих нефтепродуктов» вступило в силу с 1 января 2013-го на срок 6 месяцев (оно не затронуло специальные бензины и печное бытовое топливо). Такой запрет планируется продлевать регулярно, вплоть до 2015 года, пока не завершится реконструкция всех трех казахстанских НПЗ, пока не способных обеспечить местный рынок качественными ГСМ.

В октябре 2012 года в связи с изменением значений котировок на нефть марки Brent с \$104,09 за баррель в июне до \$114,8 за баррель в сентябре Агентство РК по регулированию естественных монополий (АРЕМ) повысило предельные розничные цены на ГСМ: на дизтопливо — до 94 тенге за литр, Аи-80 — 89 тенге за литр, Аи — 92 — 110 тенге за литр с учетом НДС. По данным статистического агентства, в декабре по сравнению с ноябрем 2012-го произошло уменьшение цен на мазут на 3,3%, дизтопливо — на 3,1%, бензин — на 1,9%. А 6 марта текущего года АРЕМ установил новые предельные цены на розничную реализацию нефтепродуктов в Казахстане: отныне дизельное топливо стало стоить 102 тенге за литр; бензин марки Аи-80 — 89 тенге за литр; Аи-92 — 110 тенге за литр с учетом НДС. Данный приказ №76-ОД, подписанный главой АРЕМа, вступил в силу со дня его подписания.

В РФ потребительские цены на бензин в 2012 году по сравнению с 2011 годом выросли на 7,6%, составив в декабре 28,87 рублей за литр (\$0,96). В декабре относительно ноября цены снизились на 0,1%. Стоимость бензина марки А-76 в 2012 году выросла на 8,5% до 26,56 рублей за литр (\$0,88) в декабре, А-92 подорожал на 7,1% до 28,06 рублей за литр (\$0,93), А-95 — на 7,8% до 30,69 рублей за литр (\$1,02) соответственно. Дизтопливо подорожало на 13,3% до 31,01 рублей за литр (\$1,03) в декабре. В декабре 2012 года потребительские цены на бензин различных марок в среднем по России превышали цены производителей в 2-2,3 раза (в декабре 2011 года — в 1,9-2 раза). Российские антимонопольщики заверяют, что рост цен на бензин в РФ в настоящее время находится в пределах инфляции и контролируется ФАС. Между тем, в январе, глава Российского топливного союза Евгений Аркуша спрогнозировал, что рост цен на бензин в РФ будет продолжаться, что обусловлено рядом экономических факторов, но его цена, скорее всего, будет ниже, чем в странах Европы.

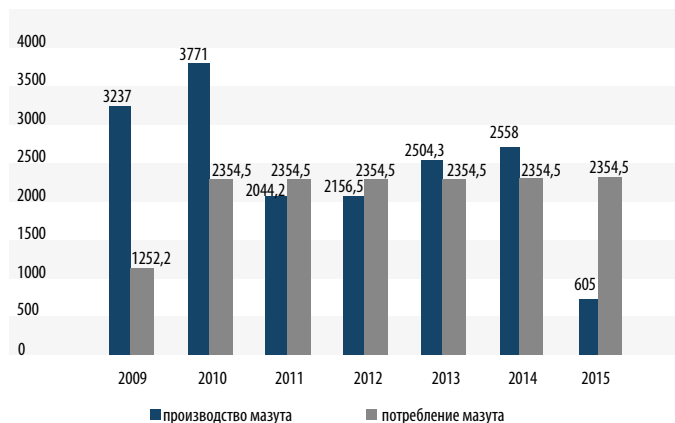
По данным на 11 января 2013 года уровень цен на нефтепродукты в Беларуси был ниже уровня цен в России на 14-20%. В начале года розничные цены на белорусские

нефтепродукты выросли примерно на 5%. По информации концерна «Белнефтехим», пересмотр цен произведен в целях частичной компенсации увеличения на 20 процентов ставок акцизов на нефтепродукты в 2013 году, 4-кратного роста тарифов на железнодорожные перевозки нефтепродуктов по территории этой страны, а также в целях поэтапного сближения цен на товары в странах ТС. В феврале бензин Нормаль-80 на заправках уже стоил 7,2 тыс. белорусских рублей (около \$0,83), бензин Аи-92 КЗ — 7,3 тыс. рублей (около \$0,85), бензин Аи-92 К5 — 7,4 тыс. рублей (около \$0,86), бензин Аи-95 — 7,8 тыс. рублей (около \$0,9). Дизтопливо теперь стоит 8 тыс. рублей (около \$0,93), дизтопливо Евро-5 — 8,4 тыс. рублей (около \$0,98), дизтопливо «Арктика» — 9,3 тыс. рублей (около \$1,08).

Учитывая, что с 1 января 2012 года между странами ТС действует Единое экономическое пространство, представляющее единый рынок со свободным движением товаров, услуг, капитала и рабочей силы, проведением согласованной налоговой, денежно-кредитной, валютно-финансовой, торговой и таможенной политики, Казахстан, все еще зависящий от российского импорта нефтепродуктов, сегодня заявляет о необходимости устранения большой разницы в ценах на ГСМ между РФ и РК. «Надо определиться: у нас нет границы, нет таможи между Россией и Казахстаном, в этих условиях разрыв цен не может быть значительным. Иначе получается, что мы завозим нефтепродукты, которые компенсируем нефтью и частично вывозится еще и дизтопливо. У нас получается тройной проигрыш», — сказал, в частности, С.Мынбаев на коллегии в министерстве этой зимой. — «К сожалению, в отдельные периоды разрыв цен был столь значительным, что наблюдался вывоз дизтоплива в Россию, что могло приводить и частично приводило, в частности, по Павлодару, по востоку к кратковременному дефициту».

Сегодня, по его словам, необходимо выстроить адекватную и реалистичную политику ценообразования на нефтепродукты в целях предотвращения возникновения этого дефицита.

Производство и потребление мазута в Казахстане в перспективе (тыс. тонн)



данные Стратегического плана Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011–2015 годы

The requirements of the Technical Regulations on Fuel Materials implemented in the Customs Union, essentially, have "made peace" between Kazakhstan and Russia, where the difference in the introduction terms of certain petroleum products emission standards last year became the matter of debate between petroleum experts and officials. In this view, Russia, which refineries are equipped better than those in Kazakhstan, made a decision to look out for our state, where the Russian petroleum products take from 40% and more out of the whole market.

Кедендік Одаққа мүше елдер жанар-жағар май өнімдеріне қойылатын талаптардың техникалық регламентін енгізіп, бір пәтуәге келді. Мұнай өнімдерін арнайы экологиялық топтарға жіктеп, арнайы талаптардың жүйесіз орындалуы бұрнағы жылдары екі ел мұнайшылары мен шенеуніктері арасында үлкен талас тудырып келген еді. Осы уақыттан бастап, Ресейдің мұнай өңдеу зауыттары тауар түрлерін Қазақстанға лайықтап, өндіруге келісіп отыр. Отандық нарыққа түсетін жағармайдың 40 пайыздан астамы Ресейден тасылады.

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.

www.total.com

© 2008 Total. All rights reserved. Photos: Karimeldin - Fotogramma (140)



Our energy is your energy



ГАЗОВЫЙ РЕНЕССАНС

Е. Бутырина

Казахстан намерен в ближайшие годы самостоятельно обеспечить внутренние потребности регионов в товарном газе

Согласно прогнозам, в предстоящее двадцатилетие доля потребления нефти и угля в мире снизится на фоне заметного роста доли газа и возобновляемых источников энергии. В Казахстане на газовый сегмент делается особая ставка. Причем при реализации проектов, касающихся распределения газа, республика отдает приоритет внутреннему рынку. Развитие газотранспортной системы через создание новых и модернизацию существующих региональных газораспределительных сетей занимает значимую часть государственной стратегии.

Сектор добычи

Согласно прогнозу Международного энергетического агентства, спрос на газ в мире в среднесрочной перспективе, до 2017 года, будет расти ежегодно на 2,7%, или 100 млрд кубометров. И, по оценке британской нефтегазовой компании BG Group Plc, для удовлетворения этого спроса до конца десятилетия мировой газовой отрасли необходимы новые инвестиционные проекты на общую сумму \$2 трлн. «Предложение, а не спрос — вот та проблема, которая будет преследовать мировую газовую отрасль. Мысль о том, что мир просто купается в газе, явно не соответствует действительности», — заявил директор по производству BG Мартин Хьюстон, который также утверждает, что наиболее быстро спрос на газ будет расти в обозримом будущем в Китае — более чем на 11% ежегодно до конца 2020 года.

Казахстан во всемирную газовую гонку вступил уже давно. Здесь объемы его добычи будут расти, главным образом, за счет как действующих проектов (в первую очередь, речь идет о дальнейшем увеличении производства на гигантском Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении), так и новых, в основном расположенных на казахстанском шельфе Каспийского моря (это, к примеру, месторождение Кашаган, где в первой половине текущего года должна начаться коммерческая добыча углеводородов).

По данным Министерства нефти и газа РК, доказанные запасы газа в Казахстане на сегодняшний день составляют 3,9 трлн. кубометров, что соответствует 1,9% от мировых запасов. Правда, газ, добываемый в стране, является в основном попутным нефтяным. Это означает, что в целях рационального недропользования и более полного извлечения жидких фракций значительная часть добываемого газа закачивается обратно в пласт. Таким образом, несмотря на значительный рост добычи сырого газа, производство товарного газа в рассматриваемый период до 2030 года не столь значительно. Основные объемы производства товарного газа в Казахстане ожидаются после этого срока.

По сведениям Агентства РК по статистике, добыча газа в 2012 году в республике составила 40,1 млрд кубометров, что на 1,5% больше, чем в 2011 году. Объем выработки товарного газа в прошлом году составил 21,2 млрд кубометров, объем внутреннего потребления в РК — 10,5 млрд кубометров с увеличением на 3,2 % к 2011 году. Кроме того, в минувшем году в сравнении с предыдущим годом экспорт газа вырос на 3,7% до 8,8 млрд кубометров. Транзит газа через Казахстан составил 96,5 млрд кубометров, как и в позапрошлом году.

Как отметил в начале года министр нефти и газа Сауат Мынбаев, в 2013 году в Казахстане планируется добыть 40,5 млрд кубометров сырого газа, а выработка товарного газа возрастет до 22 млрд кубометров.

Газ по Закону

В январе 2012 года был принят Закон РК «О газе и газоснабжении». Событие это стало эпохальным на газовом рынке страны: подобный Закон здесь принят впервые. Спустя полгода после его введения Правительство тоже впервые утвердило государственную компанию АО «КазТрансГаз» в качестве национального оператора в сфере газа и газоснабжения, значительно расширив сферу его деятельности. Кроме того, благодаря принятию нового специализированного Закона опять же впервые были созданы правовые и экономические условия для обеспечения внутренних потребностей страны в газе, а также для надежной и безопасной эксплуатации объектов систем газоснабжения.

На сегодняшний день в Казахстане разработана и утверждена генеральная схема газификации, которая, по сути, представляет собой поэтапный план модернизации существующих и строительства новых объектов системы газоснабжения, необходимых финансовых средств и их источников, а также перспективных ресурсов товарного и сжиженного нефтяного газа. Реализация этой схемы позволит решить стратегическую задачу по газификации регионов республики за счет внутренних ресурсов газа. Очередным шагом станет введение предельных оптовых цен на товарный и сжиженный углеводородный газ, которые будут утверждаться Правительством.

Учитывая, что в условиях действия Единого экономического пространства (ЕЭП) казахстанский газовый рынок

регулируется не только внутренним Законодательством, но и соглашениями, подписанными с Россией и Беларусью, стороны договорились привести рыночные цены на газ во всех трех странах к единому знаменателю до первого января 2015 года. В Казахстане цены на газ вырастут не во всех регионах, а лишь там, где в настоящий момент имеют низкую текущую стоимость. В любом случае действующим Законодательством в области газоснабжения ежегодное повышение цен будет ограничено пределом — не более 15% от нынешней цены. Дополнительные средства, которые будут получены в результате роста цен, позволят нефтегазовым компаниям реализовать дорогостоящие программы по утилизации попутного нефтяного газа и развитию газотранспортной инфраструктуры. Ведь именно от развития соответствующей инфраструктуры напрямую зависит газоснабжение регионов.

В настоящее время национальный оператор проводит работу по сбору информации о казахстанских недропользователях, формируется ресурсная база данных об объемах газа, которые добывают они. При «КазТрансГазе» уже создан центральный диспетчерский департамент, в планах которого создать полнофункциональное главное диспетчерское управление в г.Астана. Предполагается, что в режиме реального времени сюда будут поступать информационные потоки газа от диспетчерских служб из разных регионов страны. Это позволит осуществлять мониторинг транзита, экспорта, хранения газа, его распределения и потребления по единой системе газоснабжения страны и контролировать соответствие качественных параметров принимаемого к транспортировке товарного газа техническим регламентам и госстандартам Республики Казахстан. Наконец, будет вестись общий баланс поступления товарного газа в единую систему снабжения товарным газом и распределения его потребителям с учетом его расхода на собственные нужды и потери.

Газ — регионам

На сегодняшний день в Казахстане уже идут полным ходом проекты газификации регионов — от севера до юга, от запада до востока. Так, сейчас наиболее активная работа проводится в Южно-Казахстанской, Жамбылской, Кызылординской, Алматинской областях, включая административные центры этих регионов. Уже начата реализация проектов газификации населенных пунктов Западно-Казахстанской, Актыубинской и Мангистауской областей, а также в Акмолинской области.

В числе новых трубопроводных проектов — строительство газопровода Тобол-Кокшетау-Астана, призванного газифицировать Центральный Казахстан. По информа-

По сведениям Агентства РК по статистике, добыча газа в 2012

году в республике составила 40,1 млрд кубометров, что на 1,5% больше, чем в 2011 году. Объем выработки товарного газа в прошлом году составил 21,2 млрд кубометров, объем внутреннего потребления в РК — 10,5 млрд кубометров с увеличением на 3,2 % к 2011 году



ции АО ФНБ «Самрук-Казына», его возведение начнется в первом квартале 2013 года. Вопрос финансирования уже

Кроме того, с прошлого года уже ведется строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент с пропускной способностью 10 млрд кубометров газа в год. Участниками проекта выступают АО «КазТрансГаз» и китайская компания Trans-Asia Gas Pipeline Co Ltd. Несмотря на некоторую задержку сроков начала реализации этого проекта, в ушедшем году была проделана большая работа. В июне были заключены договоры с АО «НГСК «КазСтрой-Сервис» и ТОО «ЧПНЛБ Казахстан» на проектирование, поставку и строительство линейной части первой очереди. В декабре в Гонконге были подписаны документы по привлечению финансирования по проекту в размере \$1,8 млрд. Организатором этого 15-летнего займа выступил Банк Развития Китая. Первый механический пуск участка Бейнеу-Бозой состоится в октябре 2013 года. С полным завершением строительства газопровода газ с западных регионов будет поступать на юг страны, где таких месторождений нет. Поэтому строительство этого газопровода имеет важное социальное значение. Если же смотреть со стороны «большого газового бизнеса», это, конечно же, еще и стратегический проект, который дает нам возможность, во-первых, замкнуть всю сеть газопроводов Казахстана, во-вторых, зарабатывать на продаже своего газа на выгодных условиях на перспективный рынок Китая. Планируется, что уже в следующем году свыше 500 населенных пунктов на юге Казахстана будут подключены к этой магистрали. Полное завершение работ по проекту ожидается к 2015 году.

Данный проект позволит уйти от зависимости от Узбекистана в голубом топливе, но это не означает, что Казахстан совсем откажется от поставок из этой страны, с которой нашу республику связывают давние партнерские отношения. В конце ноября прошлого года было достигнуто соглашение с «Узбекнефтегазом» о поставках узбекского газа в объеме 3 млрд кубометров в 2012 году, что на 500 млн кубометров больше, чем в предыдущие годы.

В будущем газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент предстоит стать частью транснационального газопровода Туркменистан–Узбекистан–Казахстан–Китай пропускной способностью 30 млрд кубометров природного газа в год, который эксплуатируется с конца 2009 года. С вводом в строй данной артерии, работающей сейчас в двухниточном режиме, существенно изменилась ситуация в развитии газового сектора на всем постсоветском пространстве, ориентировавшемся до этого момента только на европейские рынки. Для нашей страны этот газопровод — принципиально новая транзитная позиция. Республика получает выгодные транзитные тарифы за прокачку среднеазиатского газа в китайском направлении, причем, чем больше объем транзита, тем выше денежные отчисления в бюджет. С планируемым расширением пропускной способности этой азиатской трубы еще на 25 млрд кубометров газа в год в ближайшие пару лет экономические выгоды для нашего государства тоже существенно возрастут. Казахстан уже стоит на пороге существенного увеличения своего транзитного потенциала в восточном направлении.

Что касается действующих на территории Казахстана распределительных газопроводов, в настоящее время многие из них эксплуатируются более 30-40 лет, что сказывается на надежности системы газоснабжения и низкой пропускной способности. В рамках их модернизации проводится замена стальных труб на полиэтиленовые с более большим диаметром, не подверженные влиянию как низких, так и высоких температур, не требующие дополнительной изоляции и установки электрохимзащиты. Гарантированный срок службы таких полиэтиленовых газопроводов составляет более 50 лет, тогда как стальных — 40 лет.

К примеру, с 2009 года АО «КазТрансГаз Аймак», дочерняя компания АО «КазТрансГаз», выполняет работы по модернизации в Южно-Казахстанской области, позволяющие создать не только новую газовую инфраструктуру, но и передовую систему отношений потребителей и поставщиков. Сегодня этот регион — самый активный

и крупный потребитель газа, имеющий к тому же самый большой износ основных фондов газовых сетей: если в целом по Казахстану это 40%, то здесь — свыше 50%. Общий бюджет инвестиционного проекта в этом регионе оценивается в 29,6 млрд тенге и предусматривает привлечение с 2014 года не только собственных, но и заемных средств, в частности, кредитов банков. После введенных изменений в Шымкенте будет действовать двухуровневая система газораспределения при использовании трубопроводов высокого и среднего давления. То есть, из цепочки газоснабжения исключаются трубопроводы низкого давления, к которым ранее незаконно подключались нечистоплотные абоненты.

В Кызылординской области при газификации жилых районов впервые на территории стран СНГ были применены новейшие технологии строительства распределительных сетей из полиэтиленовых труб, в квартирах жильцов многоквартирных домов установлены бытовые счетчики газа со смарт-картами. Общая стоимость проекта составляет порядка 4 млрд тенге, инвестируемых АО «КазТрансГаз Аймак».

Это при том, что в проект газификации Кызылорды только за счет средств республиканского бюджета уже вложено более 12 млрд тенге. В 2013 году здесь планируется строительство газопровода от АО «Кызылординской межрайонной теплоцентрали» до ГРП 1 (закольцовка), что по завершению обеспечит второй независимый источник подачи товарного газа в г.Кызылорды. Предполагается, что после запуска газопровода Бейнеу–Бозой–Шымкент будут газифицированы 7 районов Кызылординской области. Уже сегодня решается вопрос о выделении здесь земли под строительство газовых участков и объектов инфраструктуры.

В Жамбылской области в 2019 году будет завершен проект «Модернизации газораспределительной системы г.Тараза», начатый прошлой осенью. В рамках этого проекта будет модернизирована 900-километровая сеть газопроводов Тараза, что увеличит ее пропускную способность в 1,5 раза до 150,5 тыс. кубометров в час, осуществлен переход на двухступенчатую систему газоснабжения, а также обеспечит безаварийную работу газораспределительной системы административного центра региона.

В декабре минувшего года АО «КазТрансГаз Аймак» ввело в эксплуатацию в Жамбылской области подводящий стальной газопровод высокого давления «Кордай-Шу» мощностью 462 млн кубометров газа в год, протяженностью 106 км и диаметром 325 мм. Стоимость строительства этого газопровода, введенного в строй с опережением графика на полгода, составила 3,949 млрд тенге, которые были предоставлены АО «КазТрансГаз».

Поставка газа сюда будет осуществляться из магистрального газопровода (МГ) «Бухарский газоносный район — Ташкент — Бишкек — Алматы». Его ресурсов в первое время будет достаточно для обеспечения потребностей в газе г.Шу, а после введения в эксплуатацию МГ «Бейнеу–Бозой–Шымкент» в 2013-2014 годах будет постав-

ляться полностью казахстанский газ. Реализация данного проекта позволит обеспечить товарным газом более 33 тыс. жителей г.Шу и с.Толе би, а также 22 коммунально-бытовых и 10 промышленных предприятий, 18 школ, 5 колледжей, 7 больниц, 10 детских садов. В числе крупных промышленных предприятий — объекты ТОО «Объединенная химическая компания» на территории специальной экономической зоны химического парка, в которой запланировано производство продуктов химической промышленности, резиновых и пластмассовых изделий, неметаллической минеральной продукции, машин и оборудования для химпроизводств. Кроме того, создаются условия для дальнейшей газификации дополнительно 32 населенных пунктов (более 100 тыс. жителей), находящихся на пути следования подводящего газопровода. В частности, в последующем к газопроводу будут подключены населенные пункты Шуского (20 населенных пунктов) и Кордайского районов (12 населенных пунктов) Жамбылской области.

Кроме того, с 1 января 2013 года была начата модернизация распределительных газопроводов и сооружений на западе Казахстана. Соответствующие инвестиционные программы по восстановлению распределительных газопроводов и поддержанию действующих активов трех областей до 2015 года утверждены Министерством нефти и газа РК, Агентством РК по регулированию естественных монополий и Агентством РК по делам строительства и ЖКХ.

Так, газовики подсчитали, что, благодаря внедрению таких проектов, в Актыбинской области объем транспортировки газа вырастет с 1,152 млрд кубометров в 2012 году до 1,378 млрд кубометров в 2015 году, то есть на 20%, при снижении технологических потерь на 15% относительно объема транспортировки. В Западно-Казахстанской области в 2015 году в сравнении с 2012 годом транспортировка газа возрастет на 10,3% до 629,7 млн кубометров с 570,7 млн кубометров соответственно, а нормативные потери за указанный период снизятся на 11%, или на 71278 кубометров. А в Мангистауской области, где потери газа в среднем составляют около 3,67% от объема его транспортировки, благодаря выполнению работ по модернизации сетей данный показатель к 2015 году снизится на 9834 кубометра. Причем ежегодный объем транспортировки газа по распределительным газопроводам увеличится до 417 млн кубометров с 342 млн кубометров.

Успешная реализация этих и других проектов, требующих инвестирования значительных денежных средств, в будущем позволит полностью обеспечить потребность внутреннего рынка в газе, повысить энергетическую безопасность экономики, образовав единую газотранспортную сеть страны.

Во многом успех этот будет определяться своевременностью выполнения всех обозначенных и утвержденных на сегодняшний день инициатив: от привлечения необходимых для этих целей капиталов до поставок трубной продукции и оборудования, без чего реализация газовых проектов в Казахстане будет просто немыслима.

2012 жылдың қаңтар айында «Газ және газбен қамтамасыз ету туралы» Қазақстан Республикасының заңы қабылданды. Жарты жылдан соң Үкімет «ҚазТрансГаз» АҚ мемлекеттік компаниясына газ және газ тасымалдаумен айналысатын ұлттық оператор мәртебесін беріп, қызмет көрсету құзырын едәуір зорайтты.

In January, 2012 the Law on Gas and Gas Supply was adopted. The event was an epoch making, as such Law was adopted in the country for the first time. Six months later the Government approved for the first time a national company, KazTransGas JSC, as a national gas operator and gas supplier, having extended its field of activities considerably.

АСТАНА-АШХАБАД: долгосрочное партнерство

Шаира Рахимова

Казахстан и Туркменистан уже более 20 лет успешно сотрудничают в реализации крупных транснациональных топливно-энергетических проектах, имеющих большое значение для обеспечения энергетической безопасности в мировом масштабе. О современном развитии туркменского государства и разносторонних отношениях между нашими странами рассказывает Чрезвычайный и Полномочный Посол Туркменистана в Казахстане Магтымгулы Акмырадов.



— Магтымгулы Кыясович, расскажите, пожалуйста, как развиваются двусторонние отношения между нашими странами?

Во внешней политике Туркменистана приоритетное значение отдается развитию и укреплению добрососедских отношений с братским Казахстаном, с которым нас объединяют общие культурно-исторические корни, сложившиеся в течение многовековых связей. Традиционные узы дружбы, взаимного уважения и добрососедства получили новое содержание в годы независимого развития Туркменистана и Казахстана. 5 октября 2012 года наши государства торжественно

отметили 20-летие со дня установления двусторонних дипломатических отношений. В туркмено-казахстанские связи заложены прочные основы для дальнейшего укрепления и углубления отношений дружбы и сотрудничества. За этот небольшой по историческим меркам период между независимыми Туркменистаном и Казахстаном было подписано более 50 договоров и соглашений, направленных на развитие двусторонних политических, экономических, гуманитарных связей, среди которых особое место занимает Договор о дружественных отношениях и сотрудничестве.

Хотел бы еще раз акцентировать внимание на том, что туркменский и

казахский народы издревле являются близкими между собой, живут по соседству и всегда отличались взаимной поддержкой и взаимопомощью. Мы можем привести много примеров нашей историко-культурной общности. У нас во многом схожи язык, традиции и обычаи. История свидетельствует о героических свершениях наших предков, которые осваивали обширные пространства Евразии, Среднего и Дальнего Востока и создавали основы современной цивилизации.

— Туркменистан — страна энергетическая. Как строится политика в этой области и каковы сегодня приоритеты экспорта углеводородов?

Согласно подготовленному компанией BP «Прогнозу развития мировой энергетики до 2030 года», Туркменистан будет играть всевозрастающую роль на международном энергетическом рынке. По оценке компании Gaffney, Cline & Associates запасы только одного месторождения «Галкыныш» в максимальном объеме превышают 26 триллионов кубометров природного газа.

Сегодня Туркменистан, впрочем, как и Казахстан, придерживается принципа диверсификации направлений поставок углеводородного сырья на мировые рынки. Многовекторность экспортных маршрутов продиктована как самой жизнью, так и общеизвестными закономерностями мировой экономики. Следуя этому, Туркменистан активно реализует энергетическую стратегию, направленную на наращивание объемов экспорта газа и диверсификацию маршрутов его поставок на мировые рынки. Такая цель заложена и в рамках «Программы Президента Туркменистана по социально-экономическому развитию страны на 2012-2016 годы» и «Национальной программы социально-экономического развития Туркменистана на 2011-2030 годы».

Последние годы Туркменистан осуществил, по сути, прорыв в области экспорта энергоносителей на важные направления мирового рынка. В частности, на сегодняшний день Туркменистан поставляет газ Ирану в объемах до 9 миллиардов кубометров в год.

Другое направление — Китай. Ежегодно Туркменистан поставляет в эту страну до 15 миллиардов кубометров природного газа. И в этом направлении совпали наши планы и возможности с Казахстаном. Транскаспийский газопровод «Туркменистан-Узбекистан-Казахстан-Китай» — наглядный пример нашего совместного сотрудничества.

Для увязки в единое целое месторождений страны и обеспечения доставки туркменского газа на зарубежные рынки по инициативе Президента Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедова принято решение о строительстве крупнейшего в Туркменистане газопровода Восток — Запад.

С трибуны прошедшей в Ашхабаде международной нефтегазовой конференции было сказано, что «Туркменистан избирает не вариант изменения географии маршрутов энергоносителей, а вариант ее расширения и дополнения за счет выхода на новые рынки, в различные государства и регионы мира».

— Какую деятельность ведет Ашхабад в социальной сфере? Как известно, политика Туркменистана является в том числе и социально ориентированной.

Действительно, основная составляющая национальной модели развития Туркменистана — социальный вектор и одним из главных направлений политики Президента Туркменистана является именно ярко выраженная социальная сфера. Глава государства в своем выступлении на заседании Совета старейшин Туркменистана, состоявшемся в октябре 2012 года, представил комплексную программу развития страны на ближайшую перспективу. Реализация Президентской программы станет реальным действующим инструментом модернизации экономики страны, превращения Туркменистана в индустриально развитое конкурентноспособное государство, основанное на таких фундаментальных факторах экономического роста, как научно-технический прогресс и рост человеческого капитала.

Социальная политика, прежде всего, направлена на повышение уровня и качества жизни народа. Новая стратегия социальных реформ учитывает общемировые тенденции перехода человечества на новую систему ценностей, утверждающую приоритет духовной и интеллектуальной сферы развития, т.е. образования, науки, культуры. Широкомасштабная реализация реформ в этих сферах, повышение их качества и эффективности превратит социальную сферу в мощный фактор социально-экономического прогресса.

Основной стратегической направленностью Президентской программы выступает устойчивый рост инвестиций в социальную сферу в настоящее время и в перспективе. Главная цель инвестирования — повышение качества жизни населения, которое складывается из экономического благосостояния, эффективной системы образования, здравоохранения, демографической стабильности, культурной политики и состояния окружающей среды.

Следует подчеркнуть, что в современном мире социальное развитие это не только фактор, создающий общественное богатство, но и критерий прогрессивности социально-экономических преобразований в обществе. Человеческий капитал в качестве ключевого фактора развития обозначен во всех стратегических документах социально-экономического развития Туркменистана. Граждане

страны бесплатно обеспечивают электроэнергией, водой, солью. Квартплата носит символический характер. Бензин стоит всего 19 центов. Очень сильная ипотечная система. Сегодня для покупки квартир в Туркменистане выделяется ипотечный кредит сроком на 30 лет при 1% годовых и с 5-летней отсрочкой по выплате основного долга. Еще немаловажный момент - современность в постройке новых жилых комплексов у нас сочетается с бережным отношением к нашим традициям.

У туркмен, как и у казахов, сильные родственные связи. Семьи и родственники многочисленны. В каждом дворе новых домов строится одноэтажный модуль, в котором проведены водопровод и газ. Здесь жители домов могут отмечать свадьбы, юбилеи или похороны. То есть, нет необходимости тесниться в квартире, для этого такие большие мероприятия вполне можно провести во дворе собственного дома, где все для этих целей предусмотрено.

Хочу заметить, что новоселами в благоустроенных квартирах новых домов могут стать не только нефтяники, газовики или бизнесмены, но и госслужащие, медики, учителя. Такой категории граждан государство предоставляет ипотеку под очень низкие проценты.

Одной из главных составляющих общественного прогресса является научно-образовательная сфера. В Туркменистане она развивается за счет

Сегодня Туркменистан, впрочем, как и Казахстан, придерживается принципа диверсификации направлений поставок углеводородного сырья на мировые рынки. Многовекторность экспортных маршрутов продиктована как самой жизнью, так и общеизвестными закономерностями мировой экономики. Следуя этому, Туркменистан активно реализует энергетическую стратегию, направленную на наращивание объемов экспорта газа и диверсификацию маршрутов его поставок на мировые рынки.

всех ступеней образования с учетом непрерывности и преемственности, сохранения при этом приоритет обеспечения качественного образования. Создание единой цепочки: образование — наука — производство позволит совершить инновационный прорыв.

Для молодежи страны формируются образовательные учреждения, соответствующие международным стандартам. В средних школах внедряются новые программы и по содержанию и по срокам обучения. Среднее профессиональное образование выходит на новый уровень, создается эффективная система профессиональных школ с современным материально-техническим обеспечением и оптимальной структурой подготовки кадров. Продолжается совершенствование системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации педагогических кадров.

— **Туркменским Правительством при-
дается большое значение экологии
и охране окружающей среды, в част-
ности экологии Каспийского моря. Как
развивается сотрудничество с прика-
спийскими странами в рамках эколо-
гической сферы?**

Вопросы охраны окружающей среды и экологической безопасности имеют первостепенное значение и являются одной из основ государственной политики.

Туркменистан ратифицировал Тегеранскую конвенцию в августе 2004 года, а 12 августа 2006 года после ратификации всеми Прикаспийскими странами конвенция официально вступила в силу. Совместно с Прикаспийскими странами Ашхабад уже на протяжении многих лет активно реализует Каспийскую Экологическую Программу (КЭП), как закономерный результат позитивного сотрудничества стран региона. Действуют созданная по Постановлению Президента Туркменистана Межведомственная Комиссия по вопросам Каспийского моря, которая координирует всю деятельность, осуществляемую в туркменском секторе Каспия. Введены в действие Национальный План по предотвращению и ликвидации разливов нефти (2001 г.), План по локализации и ликвидации разливов нефти в порту Туркменбаши (2010 г.).

Базисной программой Туркменистана по природоохранной деятельности на Каспии является Национальный Каспийский План Действий (НКПД), цель которого — определить стратегические направления планирования

Туркменистан ратифицировал Тегеранскую конвенцию

в августе 2004 года, а
12 августа 2006 года
после ратификации всеми
Прикаспийскими странами
конвенция официально
вступила в силу. Совместно с
Прикаспийскими странами
Ашхабад уже на протяжении
многих лет активно реализует
Каспийскую Экологическую
Программу (КЭП), как
закономерный результат
позитивного сотрудничества
стран региона

и устойчивого развития прикаспийской территории Туркменистана и обеспечить выполнение мероприятий по решению комплекса национальных и трансграничных экологических проблем Каспийского моря и его побережья. Только по одному из компонентов НКПД — «сохранение биоразнообразия» разработаны рекомендации по правовым аспектам охраны Каспийского моря, проведен мониторинг состояния здоровья популяции тюленей, исследована чувствительность территорий и местообитаний, находящихся под антропогенным и природным воздействием, проведена оценка состояния ключевых видов флоры и фауны и создание базы данных по ключевым видам, разработана комплексная программа усиления потенциала Хазарского государственного заповедника по сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия юго-восточного побережья Каспийского моря, усилен потенциал межведомственного сотрудничества по интегрированному управлению прибрежной зоной и включению вопросов сохранения биоразнообразия в производственный сектор, улучшена система изучения состояния мониторинга мигрирующих и местных птиц приморья.

Министерство охраны природы в рамках НКПД и КЭП реализовало региональный проект ЕС/ТАСИС «Мониторинг качества воды Каспийского моря и План действий для зон повышенного загрязнения». В рамках проекта прикаспийскими странами был проведен мониторинг текущего состояния морских вод, выявлен потенциал

национальных экологических лабораторий, организованы морские экспедиции в прибрежных водах Туркменистана, Азербайджана, Казахстана и России по сбору проб морской воды и донных отложений для дальнейшего их анализа.

5-6 ноября 2012 года в Национальной туристической зоне «Аваза», при координации МИД Туркменистана, Министерством охраны природы был проведен Каспийский экологический форум. В работе форума приняли участие представители природоохранных, гидрометеорологических, рыбохозяйственных государственных ведомств прикаспийских стран, а также представители международных и региональных экологических организаций — ЮНЕП, ПРООН, ЕЭК ООН, ЕС, ФАО, ОБСЕ, ТИКА, секретариатов Рамочной конвенции ООН по защите морской среды Каспийского моря; Конвенции ООН по борьбе с опустыниванием; Рамсарской конвенции ООН и др., специалисты и ученые из разных стран мира, нефтегазовых компаний, работающих на шельфе Каспия.

Состоялся очень полезный диалог по вопросам снижения рисков воздействия на окружающую среду и развития системы экологического информационного обеспечения в прикаспийском регионе. Участники форума в ходе его проведения высказались за выработку комплекса мер, нацеленных на сохранение и приумножение природных ресурсов Каспия. Также были намечены шаги по проведению совместных исследовательских работ, изучению состояния биоресурсов Каспийского моря и оценке его природных запасов.

— **Расскажите о крупных транспортных проектах, в частности создании коридоров Восток-Запад, Север-Юг.**

Хотел бы особо остановиться на строительстве трансконтинентальной железной дороги Казахстан-Туркменистан-Иран, которая призвана стать мостом, соединяющим Европу с Азией. Все без исключения эксперты и специалисты отмечают неоспоримые преимущества нового транспортного коридора. Это и трехкратное сокращение пути по сравнению с ныне существующими направлениями. В частности, отправка грузов из Европы к портам Персидского залива по данному маршруту будет на 600 километров короче, чем ныне действующие маршруты.

Кроме того, 20 марта 2013 года в Ашхабаде состоялась встреча Президента Туркменистана Гурбангулы

Бердымухамедова с главами Афганистана и Таджикистана Хамидом Карзаем и Эмомали Рахмоном. По итогам встречи достигнуты соответствующие договоренности и подписан важный документ — Меморандум о взаимопонимании между Туркменистаном, Исламской Республикой Афганистан и Республикой Таджикистан по строительству железной дороги «Туркменистан-Афганистан-Таджикистан». Финансирование проекта заложено в план действий Программы Центрально-Азиатского регионального экономического сотрудничества (ЦАРЭС). Планируется, что проект будет реализован к 2015 году.

— **На каком уровне находится в настоящее время проект ТАПИ?**

Как известно, 11 декабря 2010 года в Ашхабаде состоялся Саммит глав государств-участников проекта газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия, по итогам которого подписаны рамочное соглашение о газопроводе и межправительственное соглашение о реализации проекта газопровода ТАПИ.

За прошедший период сделано немало по продвижению ТАПИ и эта работа последовательно продолжается. Был подписан ряд соглашений. Первое о купле-продаже природного газа между Государственным концерном «Туркменгаз» и пакистанской компанией Inter State Gas System Limited, Соглашение о купле-продаже природного газа между Государственным концерном «Туркменгаз» и индийской компанией GAIL Limited.

Кроме того, между Правительствами Туркменистана и Афганистана был подписан Меморандум о взаимопонимании по вопросам дальнейшего развития сотрудничества в газовой сфере.

В сентябре 2012 года прошёл road-show, то есть бизнес-тур в деловых и финансовых центрах разных регионов — в городах Сингапур, Нью-Йорк, Лондон. Проведение этого мероприятия придало большой импульс к привлечению крупных ведущих международных компаний, инвесторов к осуществлению проекта газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия, создаст благоприятные условия для широкого ознакомления мировой общественности с этим проектом.

Экономическая обоснованность проекта ТАПИ в том, что Туркменистан способен обеспечить долгосрочные



11 декабря 2010 года в Ашхабаде состоялся Саммит глав государств-участников проекта газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия, по итогам которого подписаны рамочное соглашение о газопроводе и межправительственное соглашение о реализации проекта газопровода ТАПИ.

поставки газа по этому маршруту. Это подтверждают, как отечественные специалисты, так и независимые международные эксперты.

Более того, этот проект имеет сильный социальный компонент в контексте восстановления экономики Афганистана. Мы верим в то, что разум возобладает и мир придет на древнюю и богатую землю Афганистана. По пути пролегания маршрута газопровода будет создаваться инфраструктура и многотысячные рабочие места. Кроме того, люди, которые будут жить в населенных пунктах вдоль газопровода, впоследствии на себе

ощутят все выгоды, которые даст им транзит «голубого топлива». Речь идет об огромных суммах, которые можно будет направить на строительство школ, больниц, домов, благоустройство коммуникаций.

— **Современный Туркменистан активно развивает сектор туризма. Какие программы реализуются в данном направлении? Что вы можете предложить туристам?**

Туркменистан имеет уникальную природу и богатое культурно-историческое наследие. Ведь не зря этот край в различных путеводителях указан, как родина древних цивилизаций, перекресток «семи дорог света», как место, где много веков назад пролегал Великий Шелковый путь. В список всемирного наследия ЮНЕСКО включены историко-археологические памятники древнего Мерва, Куня-ургенча и Нисы, кроме того, многочисленные исторические городища, такие как Дехистан и Анау, природно-географическое пространство Каракумов, сказочные пещеры и гигантские следы динозавров в Койтендаге, целебные воды подземного озера Ков Ата, знаменитые курорты и санатории Арчмана, Моллакара, Байрамали, Йылы-сув, Национальная туристическая зона на берегу Каспия «Аваза». Этот список можно продолжать долго.

В стране принята специальная программа «Развитие туризма в Туркменистане в 2012-2016 годах». Это серьезная и интересная программа, ибо все природные, исторические достопримечательности, интересные и увлекательные экскурсии в сочетании с традиционным туркменским гостеприимством, первоклассным сервисом и современной инфраструктурой и фешенебельными отелями, разумеется, при профессиональной организации всей работы должны привлечь в страну десятки тысяч иностранных туристов, следовательно и дополнительные финансовые поступления в бюджет.

Заметно активизировалось также партнерство между Туркменистаном и Всемирной туристической организацией, подписан солидный пакет двусторонних межправительственных соглашений с другими государствами в сфере туризма. Республика является активным участником проводимых за рубежом туристических выставок, ярмарок, конференций и других международных мероприятий.

— **Благодарю за содержательное интервью, Магтымгулы Кыясович.**

ГОРБАН СЕЙФИ:

«Казахстан занимает особое место во внешней политике Ирана»

Energy Focus

Железная дорога «Казахстан - Туркменистан – Иран» откроет кратчайший путь казахстанской нефти и зерну к Персидскому заливу.

Несмотря на то, что вокруг ядерной программы Ирана сложилась в последние годы непростая ситуация, тем не менее, эта страна – наш ближайший сосед по Каспию и один из торговых партнеров в южном направлении. О том, что сегодня составляет основу добрососедства, а также каковы перспективы двустороннего сотрудничества рассказал Чрезвычайный и Полномочный Посол Исламской Республики Иран в РК Горбан Сейфи



Горбан Сейфи,
Посол Ирана в РК

Напомним, что после длительной паузы состоялся очередной раунд переговоров по ядерной программе между Ираном и «шестеркой» посредников. Казахстан предоставил свою территорию для проведения встречи. В том, что выбор пал на Алматы, есть особый смысл, считает Чрезвычайный и Полномочный Посол этой страны в Астане Горбан Сейфи

«Во внешней политике Ирана для Казахстана особое место. Один из главных пунктов в нашей Конституции - это налаживание отношений с исламскими странами. Казахстан, как раз, является исламской страной», - с этих слов иранский дипломат начал свое интервью.

Во - вторых, по его словам, второй важный приоритет иранской внешней политики - это налаживание отношений с соседями, а наша республика - его сосед по Каспию.

«Кроме этого, есть также политическая воля наших лидеров, которая направлена на расширение и развитие отношений. Именно поэтому для нас был важным тот факт, что переговоры по иранской ядерной программе прошли именно в одном из красивейших городов добродетельного для мирового сообщества Казахстана - Алматы», - подчеркнул он.

Что касается политической воли на развитие сотрудничества, то, несмотря на жесткие экономические санкции, предпринятые Западом в отношении Ирана, эта страна была и остается одним из важных наших торговых партнеров в южном направлении.

Иран охотно закупает наше зерно и сталь. Именно эти два товара являются основной статьей нашего импорта. В свою очередь, из Ирана в Казахстан экспортируются яблоки и овощи, стройматериалы, нефтехимическая продукция. Иранские компании давно зарекомендовали себя в проектах, связанных со строительством казахстанских дорог, телекоммуникаций.

«Если по итогам прошлого года товарооборот между нашими странами составил 1,2 миллиарда долларов, то в самые ближайшие годы планируется рост этого показателя до пяти миллиардов долларов в год», - отметил Горбан Сейфи.

Заявления почти о четырехкратном увеличении товарооборота небезосновательны. По словам Посла, такое станет возможно с началом действия новой железной дороги «Казахстан - Туркменистан - Иран».

«Железная дорога «Узень - Этрек - Горган» должна открыться в ближайшие несколько месяцев, в конце весны - ближе к лету текущего года», - сказал он.

Сейфи напомнил, что эта трансконтинентальная магистраль должна стать мостом, соединяющим Европу с Азией. В апреле 2011 года в Ашхабаде был подписан документ о строительстве международной транзитно - транспортной магистрали Иран - Узбекистан-Туркменистан-Оман-Катар. Планируемый объем перевозок по маршруту - не

Трансконтинентальная магистраль должна стать мостом, соединяющим Европу с Азией. В апреле 2011 года в Ашхабаде был подписан документ о строительстве международной транзитно-транспортной магистрали Иран-Узбекистан-Туркменистан-Оман-Катар. Планируемый объем перевозок по маршруту - не более 10 миллионов тонн в год

более 10 миллионов тонн в год.

«Проект откроет странам Азии и Европы выход к Персидскому заливу и в Центральную Азию. Такая же возможность появится и для транзита грузов из Юго-Восточной и Южной Азии, с побережья Индийского океана в Восточную и Северную Европу через Иран, Казахстан, Туркменистан и Россию», - подчеркнул иранский дипломат.

По его словам, такой путь в несколько раз короче, чем преодоление Суэцкого канала. Кроме этого, железная дорога сыграет огромную роль в развитии социальной инфраструктуры пустынных районов Прикаспия.

«Наши компании могут совместно вдоль новой железной дороги инвестировать в строительство овощехранилищ и зернохранилищ. Все это, несомненно, будет способствовать росту товарооборота», - сказал Горбан Сейфи.

Кроме этого, Иран готов возобновить проведение с Казахстаном своп операций по нефти. В последние годы, они практически прекратились из - за проблем технического плана.

«Словом, все новые возможности для расширения сотрудничества, которые появятся у нас с запуском новой железной дороги Казахстан - Туркменистан- Иран, будут подробно обсуждаться в рамках очередного ,13 - го по счету, заседания казахстанско- иранской межправкомиссии по развитию сотрудничества. Встреча делегаций должна состояться осенью текущего года в Тегеране. Точная дата будет определена позднее», - резюмировал иранский Посол.

Иран Ислам Республикасының қазақ еліндегі елшісі Горбан Сейфидің айтуынша, екі мемлекеттің арасындағы тауар айналымы былтыр 1,2 миллиард долларға жетті. Бұл көрсеткішті таяу жылдарда 5 миллиард долларға өсіру жоспарланып отыр. Ол үшін Қазақстан-Түркіменістан-Иранды жалғайтын жаңа теміржолдың құрылысы бастау керек.

Иран охотно закупает наше зерно и сталь. Именно эти два товара являются основной статьей нашего импорта. В свою очередь, из Ирана в Казахстан экспортируются яблоки и овощи, стройматериалы, нефтехимическая продукция

Last year commodities turnover between the countries made 1.2 million dollars. In the near future this figure is expected to increase up to five million dollars a year. This will be possible when a new Kazakhstan - Turkmenistan - Iran railway starts up, - notes the Iran Ambassador, Gorbani Seifi.

ЗАКОНОМЕРНАЯ РЕАКЦИЯ

Казахстан снова подтвердил статус лидера в области укрепления ядерной безопасности

Energy Focus

В конце февраля в Алматы завершились дипломатические переговоры «шестерки» (Россия, Китай, США, Франция, Великобритания, — ред.) с представителями Ирана. Главной их темой стала ядерная программа Тегерана. Ранее дипломаты сломали немало «копий» об нее. Но в Алматы появилась надежда, что ее, в конце концов, удастся урегулировать политическим путем.

Конечно, никто не ожидал моментального прорыва на переговорах стран шестерки с представителями Ирана в Алматы. Поскольку предыдущие попытки возобновить диалог, как правило, заканчивались не совсем удачно. Но вместе с тем, по итогам переговоров в Южной столице Казахстана становится ясно, что она может стать переломной. Об этом, в первую очередь, говорят заявления западных дипломатов.

«То, что с момента последней встречи произошел определенный прогресс, не отрицать и иранские представители делегации. Как отметил секретарь Высшего совета национальной безопасности Ирана Саид Джалили, если раньше от его страны просто требовали выполнения решений Совбеза ООН, то теперь шестерка согласна на некоторые уступки», — заметила Кэтрин Эштон.

Такая оценка имеет особую ценность. Поскольку ее дал верховный представитель Евросоюза по иностранным делам и политике безопасности. Напомним, что ранее страны Европы и США оказывали давление на Иран, требуя свернуть ядерную программу. Теперь они заняли более гибкую позицию, а это упрощает достижение цели. Какой именно? Об этом журналистам сообщил глава внешнеполитического ведомства России Сергей Лавров.

«Группа «шести» считает, и Россия разделяет эту позицию, что фокусироваться на первом, нынешнем этапе необходимо на приостановке Ираном обогатительных работ по урану до 20 процентов и

на переводе в состояние меньшей активности известного объекта в иранском городе Форду, где эти работы осуществляются», — сообщил дипломат.

Обогащение урана до 20 процентов обычно используется в мирной энергетике. И в этом случае, инициативы «шестерки» не приостановят работу АЭС в Бушере. Схожую цель преследует и предложение по ядерному объекту в городе Фордо. По крайней мере, Лавров не говорил о его закрытии, а только о «меньшей активности». Подобные предложения не носят чувствительный характер для ядерной программы Ирана, что позволяет надеяться на продолжение диалога.

Гибкий подход к решению проблемы, означает только одно, страны, вовлеченные в переговорный процесс, начали строить будущее здание безопасности с фундамента, т.е. с укрепления доверия. Как сообщил глава МИД России Сергей Лавров «ситуация требует сфокусированного отношения к восстановлению доверия», о чем представители шестерки поставили в известность иранскую сторону. Такой шаг позволит в перспективе перейти к решению более сложных дипломатических вопросов, суть которых сводится к снижению риска появления в регионе ядерного арсенала. Поэтому меры доверия в совокупности с предложениями шестерки можно назвать главным результатом состоявшихся в Южной столице Казахстана переговоров.

«На лицо изменение риторики. Если в 2006 году глава ЦРУ заявлял, что военная операция против Ирана неотвратима, вслед за этим будут проведены тайные операции, провоцирующие конец правящего режима, то сегодня эта риторика в корне изменилась. Сейчас военное руководство США заявляет, что иранскую ядерную программу силовым методом не решить, так как есть возможности для дипломатического урегулирования. «Предоставление Казахстаном площадки для встреч — это попытка посадить за общий стол и начать переговорный процесс между сторонами, на мой взгляд, эти переговоры должны вестись для того, чтобы сблизить позиции сторон и найти баланс их интересов», — отметил профессор кафедры стратегий Национального университета обороны Казахстана Георгий Дубовцев. Основания надеяться на успех есть. Об этом говорят заявления дипломатов, которые позитивно оценили итоги прошедших переговоров и ту роль, которую сыграл в мирном процессе Казахстан. По словам помощника министра иностранных дел КНР Ма Чжаосюй, «стороны проявили конструктивный настрой».

С хорошим настроением Алматы покинула и делегация Ирана. Секретарь Высшего совета национальной безопасности этой страны Саид Джалили поблагодарил Казахстан, руководство республики и наш народ за организацию переговоров. «Мы с нетерпением ждем, когда мы вернемся сюда», — заявил он. Слова благодарности звучали не только из уст иранской делегации, но и из США. Как отметил

ТЕХНОЛОГИИ МИРОВОГО КЛАССА ДЛЯ ЭНЕРГЕТИКИ

Увеличение прибыльности Вашего бизнеса

- Инновации – ежегодное инвестирование значительных средств в разработку и исследования. Штат ученых мирового класса, которые разрабатывают наиболее передовые смазочные материалы, из имеющихся на рынке.
- Партнерство – постоянное сотрудничество с некоторыми из ведущих производителей оборудования позволяют нам лучше понимать ваши потребности. Объем наших знаний мы используем для увеличения прибыльности наших клиентов.
- Применение - более 100 экспертов в энергетике, работающих на международном уровне, предоставят Вам высококвалифицированную техническую поддержку и решения, которые помогут вам увеличить производительность и прибыльность Вашего бизнеса.

ПРИМЕТ ЛЮБОЙ ВЫЗОВ



Госсекретарь Джон Керри, недавно вступивший на пост главы внешнеполитического ведомства, «благодаря добровольному отказу от ядерного оружия и неуклонной приверженности укреплению глобального режима нераспространения, Казахстан идеально подходит для проведения таких переговоров». Тем самым, Астана еще раз подтвердила статус лидера в области укрепления глобальной ядерной безопасности.

Но благодарность не главное! Казахстан, который выступил в формате модератора на встрече «шестерки» с представителями Исламской Республики, преследовал свои интересы. Прежде всего, это снижение риска эскалации насилия в Персидском заливе. Полномасштабная война из-за неурегулированной дипломатическим путем ядерной программы Тегерана, потревожит покой акватории Каспия. Сегодня здесь Казахстан добывает нефть, от продаж которого зависит наполнение бюджета страны. Регион носит чувствительный характер для нашей республики, чтобы пускать протекающие здесь политические процессы на самотек.

По этой же причине, в мирном решении ядерной проблемы заинтересован Китай. Эта страна не только импортирует нефть из Казахстана, но и закупает природный газ в Туркменистане, который расположен под боком у Ирана. Обострение ситуации способно подорвать экономическую жизнь целого региона. Астана последовательно выступала исключительно за дипломатическое решение ядерной проблемы Ирана.

Казахстану важно, чтобы мирный процесс был продолжен и по другой причине. В случае успеха, Астана и ее соседи по региону смогут открыть для себя «южные ворота» на динамичные азиатские рынки.

А это не только другое географическое измерение, но и мощный импульс развития отечественной экономики. Тем более, что Казахстан уже дал понять, что намерен развивать отношения с новыми азиатскими тиграми и драконами. Но путь к ним пока пролегает через Китай и Россию, хотя Иран может стать для Казахстана кратчайшей дорогой в Азию.

В преддверии встречи состоялся международный видеомост с участием ведущих экспертов России, Казахстана и Армении. Они ответили на волнующие мировую общественность вопросы, касающиеся развития ситуации вокруг иранской ядерной программы, а также - о возможных последствиях в случае военного конфликта в зонах «большого Кавказа» и Каспийского региона.

Обогащение урана до 20 процентов обычно используется в мирной энергетике. И в этом случае, инициативы «шестерки» не приостановят работу АЭС в Бушере. Схожую цель преследует и предложение по ядерному объекту в городе Фордо. По крайней мере, Лавров не говорил о его закрытии, а только о «меньшей активности»

ЕСТЬ ЛИ ШАНСЫ У «ШЕСТЕРКИ» УБЕДИТЬ ИРАН ОТКАЗАТЬСЯ ОТ СВОИХ ЯДЕРНЫХ АМБИЦИЙ?

Владимир Сажин

Старший научный сотрудник
Института востоковедения РАН
профессор (Москва)

Владимир Сажин (Москва):

— Шанс на урегулирование проблемы есть и должен быть всегда, однако, дело осложняется тем, что позиции сторон взаимно исключают. У меня нет оптимистичного взгляда на результаты переговоров в Алматы, потому что слишком большая разница между подходами «шестерки» и Ирана к решению данного вопроса.

Речь идет о том, что «шестерка» настаивает, чтобы Иран прекратил работы по обогащению урана. Кроме этого, поднимается вопрос, в основном, западными участниками «шестерки» о закрытии завода по переработке урана в иранском городе Фордо.

В обмен на уступки Ирану предлагаются некоторые послабления в экономических санкциях, которые были введены против него, а именно продавать свою нефть за золото.

Тегеран же отказывается от своих планов не желает. Власти страны провели пиар-акцию накануне встречи в Алматы. Вдруг было объявлено, что иранские геологи обнаружили в стране огромные запасы урановой руды.

Кроме этого, на днях было объявлено, что Иран уже определился с месторасположением своих будущих 16 АЭС. В грандиозных планах - строительство 20 ядерных блоков. Здесь проявляются амбиции этой страны.

Иран в конце января начал модернизировать

свои центрифуги в ядерном центре в Натане. И если эти работы завершатся, то процесс обогащения урана ускорится в три раза, что и вызывает опасения у «шестерки».

Тем временем, Иран вот уже больше года живет под жесткими экономическими санкциями. Президент Махмуд Ахмадинежад недавно заявил, что ситуация в экономике очень сложна. Так, по расчетам МАГАТЭ в Иране за год от 40 до 50 миллиардов долларов снизилась добыча нефти. Сейчас объем упал до отметки 2 миллиона баррелей в сутки, экспортные потоки также снизились до 1 миллиона баррелей в сутки. Такое снижение в главном секторе экономики страны тянет за собой цепочку новых проблем: нынешней весной было закрыто более тысячи предприятий, количество безработных растет.

В связи с этим Иран заинтересован в смягчении этих санкций. И «шестерка» совершенно реалистично предлагает их послабление в обмен на выполнение Тегераном требований МАГАТЭ.

Как известно, есть план, предложенный главой российского МИДа Сергеем Лавровым «step by step», который предполагает постепенное решение иранской ядерной проблемы. И, по моему мнению, разногласий относительно плана, предложенного Россией в самой «шестерке» нет и Иран вроде бы готов его рассмотреть.

Сергей Михеев

Директор Института
каспийского сотрудничества
(Москва)

Сергей Михеев (Москва):

— Я хотел бы добавить. На мой взгляд, основная причина ситуации, сложившейся вокруг Исламской Республики — это, действительно, проблема тотального недоверия. Запад тотально не доверяет Ирану, а Иран тотально не доверяет Западу. Иранцы уверяют, что их программа носит исключительно мирный характер. А Запад видит в его действиях чисто военные планы и политические амбиции. Одни не верят обещаниям других, другие не верят обещаниям первых. Логика иранцев ясна: «смел тот, кто съел» - у кого есть сила, тот обладает ресурсами. И при этом, он указывает, что есть Израиль, Пакистан, Северная Корея, которые владеют ядерным оружием, но никакие Договора о нераспространении не подписывают. Запад же пристрастен к тем странам, кто имеет амбиции. В свою очередь, Тегеран пытается продемонстрировать свою модель жизни, считая, что если бы его не душили санкциями, то он мог бы процветать.

**Вардан Восканян**

Заместитель декана факультета
востоковедения Ереванского
государственного университета
(Ереван)

Вардан Восканян (Ереван):

— Я считаю, что от переговоров в Алматы не следует ожидать особого продвижения в решении этого вопроса. Стороны только будут прощупывать настроение друг друга. При той тупиковой ситуации, в какую загнали сегодня Иран, есть два выхода: либо в Иране должны произойти смена нынешнего режима, либо власти должны предпринять меры для самосохранения. В преддверии предстоящих летом этого года президентских выборов Президента Исламской Республики, иранская сторона будет всячески стараться прийти к соглашениям, а страны «шестерки», в свою очередь, возьмут некоторую паузу.



Владимир Сажин

Старший научный сотрудник
Института востоковедения
Российской Академии Наук,
профессор (Москва)

Владимир Сажин (Москва):

— Да, предстоящие 14 июня этого года в Иране выборы Президента — очень важный момент в понимании сложившейся ситуации переговорного процесса. Иранская ядерная программа — это национальная гордость и, я бы даже назвал, национальный фетиш. Поэтому иранская делегация, прибывшая в Алматы, сейчас осуществлять резких движений просто не может.

Хочу отметить, что на сегодня в самом Иране элита расколота, идет жесткая подковерная борьба, хотя в рамках нынешнего режима исламской республиканской элиты любые

движения, в том числе, касающиеся ядерной программы будут восприниматься в ходе этой борьбы за президентское кресло различными группировками по-разному, поэтому иранская делегация в переговорах ограничена в своих возможностях.

Не ранее августа, когда избранный Президент вступит в свои права, можно будет предугадать, насколько это вообще возможно на Востоке, предугадать, какими будут направления внешней политики Ирана. Только после этого, «шестерка» сможет строить свои планы на будущее. Пока же стоит настроиться на длительное «пережевывание старого» до конца текущего года.

Севак Саруханян

Руководитель Центра
политических исследований
научно-образовательного
фонда «Нораванк» (Ереван)

Севак Саруханян (Ереван):

— Я также согласен с тем, что серьезных договоренностей от встречи «шестерки» с Ираном в Алматы достигнуто не будет. Все будет зависеть от того, кто станет летом этого года Президентом Ирана. Кроме этого, «шестерка» не сможет прийти к соглашению с иранской стороной до тех пор, пока Вашингтон и Тегеран не отрегулируют свои двусторонние отношения. Если не будет прогресса в этих отношениях, то и в разрешении вопроса вокруг ядерной программы прогресса не будет.

Казахстан, который выступил в формате модератора на встрече «шестерки» с представителями Исламской Республики, преследовал свои интересы. Это снижение риска эскалации насилия в Персидском заливе. Полномасштабная война из-за неурегулированной дипломатическим путем ядерной программы Тегерана, потревожит покой акватории Каспия.

СКОЛЬКО ВРЕМЕНИ ПОТРЕБУЕТСЯ ИРАНУ, ЧТОБЫ СОЗДАТЬ ТО, К ЧЕМУ ОН СТРЕМИТСЯ?

Владимир Сажин:

Старший научный сотрудник
Института востоковедения РАН
профессор (Москва)

Владимир Сажин (Москва):

— Мое мнение и не только мое, Ирану, чтобы стать ракетной ядерной державой нужно не менее пяти — семи лет, если, при этом, ему не будут мешать. Поэтому, думаю, что время еще есть, чтобы политическим путем решить эту проблему и заставить Иран выполнять требования резолюции Совбеза ООН и требования МАГАТЭ.

Вся ядерная политика Ирана сейчас направлена на создание промышленной инфраструктуры, то есть замкнутого ядерного цикла, чтобы была возможность в кратчайшие сроки создать оружие, когда будет принято политическое решение.

Сейчас даже американцы признают, что в Иране не принято политическое решение о создании ядерного оружия, но,

при этом, отмечу, что работы по созданию инфраструктуры здесь активно ведутся. Сейчас в мире есть несколько стран, которые могут создать ядерное оружие в кратчайшие сроки — это Германия, Япония, Аргентина, Нидерланды и Бразилия. Иран, по крайней мере, стремится именно к этому, чтобы основать базу для создания ядерного оружия. В то же время, на мой взгляд, вопрос сейчас для Тегерана стоит шире.

В этой стране, сейчас все силы устремлены, чтобы сделать боеголовку для ракет. Поэтому, в Иране, наряду с ядерной программой активно развивается ракетная программа. Здесь сделать бомбу легче, чем ядерную боеголовку для ракеты, так как это требует больших технических достижений. Отсюда им нужно еще не менее пяти — семи лет, чтобы стать ракетной ядерной державой.



В ТАКОМ СЛУЧАЕ, ЧТО ОЗНАЧАЮТ СУЩЕСТВУЮЩИЕ НЕДОГОВОРЕННОСТИ ПО ИРАНСКОЙ ЯДЕРНОЙ ПРОГРАММЕ ДЛЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ?

Владимир Сажин:

Старший научный сотрудник
Института востоковедения РАН
профессор (Москва)

Владимир Сажин (Москва):

—Ирану нужна ядерная инфраструктура, чтобы, каким — то образом, давить своей политикой на Персидский регион, а также — на соседние региональные державы. Еще иранский шах мечтал, чтобы Иран стал супердержавой данного региона. Теперь эта держава делается руками шиитских религиозных деятелей. Всем понятно, что супердержава без ядерного оружия не мыслится. Иран к этому идет. Один из влиятельных политологов Кувейта в разговоре признался мне, что им все равно, нарушает Иран Договор о нераспространении ядерного оружия. Однако, он серьезно заявил мне, если Иран создаст возможность для производства ядерной бомбы, то его политика не только в регионе, но и на Южном Кавказе, Центральной Азии, в зоне Персидского залива

резко изменится. Другая опасность в том, что другие страны, по принципу домино последуют за Ираном. Та же Саудовская Аравия заявила, что и у них будет бомба, если она будет у Ирана, то же самое заявил и Египет. И третья опасность - это расползание ядерного оружия, которое могут заполучить террористические группировки. Одно дело, когда ядерным оружием владеют державы, а другое когда террористы. Государство всегда понимает меру ответственности перед своим народом, другое дело террористы, у которых нет понятия народ, а есть лишь фанатичная преданность к кому - то. И где гарантия, что «грязная бомба» не будет взорвана в Москве, Брюсселе или Лондоне, вот в чем опасность — в том, что Иран, ближе всех подошел к созданию атомной бомбы, что является центральным моментом сохранения ДНЯО.

Георгий Дубовцев:

профессор кафедры стратегий
Национального университета
обороны Казахстана (Астана)

Георгий Дубовцев (Астана):

— В случае попытки решить проблему Ирана военным путем, то можно прогнозировать, что никакие массированные ракетные и авиационные удары по иранским ядерным объектам не дадут весомых результатов. Все, что будет разрушено, будет восстановлено через несколько лет. И вряд ли, кто-то сможет оккупировать территорию Ирана, так как население этой страны настроено патриотично, несмотря ни на что. И сопротивление иностранному вторжению будет оказано повсеместно. Но результаты таких военных ударов могут быть катастрофичны не только для региона Персидского залива, но и для всего мира. Нападение на Иран приведет не только к широкомасштабному военному конфликту, но и дестабилизирует ситуацию на всем Ближнем Востоке. У Ирана, в случае войны, станет больше аргументов для обладания ядерным оружием, отменить систему контроля МАГАТЭ и ускорить темы реализации. Во - вторых, у руководства Исламской Республики есть достаточно методов воздействия на США и Израиль, начиная от прекращения поставок

нефти, оказания поддержки антиамериканским и антиизраильским силам в странах региона и, заканчивая организацией прямых нападений своих боевиков через территорию Ливана. Иран также может нанести удар своими баллистическими ракетами по американским военным базам в южной части Персидского залива. Силловые акции могут спровоцировать на принятие активных мер по организации мирового нефтяного кризиса, не только за счет прекращения экспорта нефти из Ирана, что уже взвинтит цены на «черное золото». Так, по подсчетам экспертов, Иран может заблокировать до трети мирового экспорта нефти, нанося удары по танкерам, которые будут следовать из Саудовской Аравии и других стран Персидского залива. Кроме того, Тегеран, выступая в роли жертвы, может приобрести союзников среди мусульманских стран. Для «шестерки» и для Ирана все же важно преследовать одну цель - иранская ядерная программа должна быть решена только мирным путем. И если иранская сторона представит в Алматы ясный отчет, то США готовы к решению проблемы путем обсуждения ее на двустороннем уровне.

Сергей Михеев:

директор Института
каспийского сотрудничества

Сергей Михеев:

— Не хочется думать, что будет война, но теоретическая вероятность все же есть. И если, не дай бог, это произойдет, то Южный Кавказ, Центральная Азия неизбежно будут втянуты в конфликт. В связи с тем, что военные действия будут иметь масштабный характер, западная коалиция будет искать союзников в соседних с Ираном регионах и будет активно втягивать в конфликт постсоветские страны. Последние, в случае согласия, автоматически станут объектом для ударов со стороны Тегерана. Более того, все экономические проекты в Каспийском регионе, в том числе, в нефтегазовом секторе, могут быть приостановлены. Напряженность вокруг Ирана делает их менее привлекательными и

затратными. Таким образом, экономическое развитие Каспийского бассейна может откатиться на многие годы назад в случае военных действий против этой страны. Последствия войны против Ирана будут непредсказуемы не только для региона, но и мира в целом. Достаточно привести в пример Афганистан, военную операцию в Ираке, то, что происходит сейчас в этой стране однозначно нельзя назвать миром. Либо вспомним Сирию. Все эксперименты Запада по наведению геополитического порядка в том виде, как он хочет, в итоге становятся проблемой тех народов и стран, где все это происходит. Мы же, как подопытные кролики для большой экспериментальной лаборатории. Поэтому и недопущение войны в Иране в связи с ее ядерной программой - наша общая задача.

Тегеранның ядролық бағдарламасы тәжірегіндегі дауды дипломатиялық жолмен шешу мүмкін болмаса, соңы орны толмайтын қарулы қақтығысқа ұласып, Каспий теңізінің мазасын әбден қашырады. Қазір Қазақстан осы аймақта мұнай өндіріп, мемлекет қазынасын толтырып жатыр. Бұл өңірдегі саяси ахуалды бетімен жіберуге еліміз жол бермейді. Аймақтың тыныштығы Қытайға да ауадай қажет. Аспан асты елі Қазақстаннан мұнай алса, Иранның ығында жатқан Түркіменстаннан табиғи газ алып отырған жайы бар.

A full-scale war caused by Tehran's nuclear program that was not resolved diplomatically, would disquiet the peace in the Caspian Sea. Today, Kazakhstan extracts crude oil here, which sales affect filling the budget. The region is of a sensitive nature for our republic to let the political process taking place here on the slide. For the same reason, China is interested in the peaceful resolution of the nuclear issue. This country is not only imports oil from Kazakhstan, but also purchases natural gas in Turkmenistan, which is located next door to Iran.

Делимся убеждением

Энергетическая безопасность
будущих поколений зависит
также и от открытия новых
запасов нефти

Мировые запасы нефти пока еще довольно значительны. Однако для удовлетворения постоянно растущего спроса в долгосрочной перспективе, Тоталь продолжает совершать масштабные открытия в геологоразведочной сфере, ведет работы по приращению запасов на уже разрабатываемых месторождениях, а также вводит инновации по поиску и освоению новых видов углеводородного сырья. Так как нефть является ценным ресурсом, ее дальнейшее использование целесообразно, прежде всего, в тех сферах, где ее сложно заменить: в транспортном секторе и нефтехимии.

www.total.com



Our energy is your energy

Energy Focus

Официальный Дели предложил внести изменения в проект строительства газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия (ТАПИ), согласно которым его протяженность увеличится, а строительство начнется с территории Казахстана. Эту новость распространили на днях индийские СМИ. Тем временем, в Астане, несмотря на политику диверсификации маршрутов транспортировки своих углеводородных ресурсов считают, что такие заявления преждевременны.



Е. ИДРИСОВ:

«Для нас важны три критерия при выборе маршрутов для экспорта нефти и газа»

Будущий газопровод ТАПИ, с которым связывают надежды на стабилизацию ситуации в многострадальном Афганистане, мог бы взять начало от казахстанского города Шымкент — и продолжиться в Узбекистане. Об этом на днях вышла публикация в индийском издании The Hindu.

Как говорится в статье, Индия, заинтересованная в получении углеводородов с Центральной Азии, представила свою концепцию газопровода, который в будущем может быть расширен от границ Казахстана и до территории России.

Кстати, этот вопрос стал темой обсуждения в ходе встречи министра иностранных дел Индии Салмана Хуршида с его казахстанским коллегой Ерланом Идрисовым. Ожидается, что к этой теме стороны вернутся уже в ближайшие месяцы.

Однако вернемся к истории идеи данного проекта. Общеизвестно, что изначально ТАПИ был инициирован Туркменистаном и базовым документом признано подписанное в 2010 году Апхабадское межгосударственное соглашение государств-участников о начале практической реализации проекта ТАПИ.

Туркменское Правительство недавно сообщило, что Апхабад готовится провести в ближайшее время очередное заседание технической рабочей группы ТАПИ. В повестке дня — организационные, правовые и технические вопросы по формированию специализированной компании.

Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов ранее отметил особое значение проекта ТАПИ, сказав, что его прокладка, помимо экономической выгоды, позволит странам-участникам проекта решить и социальные задачи, связанные с созданием новых рабочих мест, формированием необходимой транспортно-коммуникационной и общественной инфраструктуры.

Эксперты говорят о том, что серьезным препятствием остается нестабильность в транзитном Афганистане, однако Кабул утверждает, что сумеет обеспечить безопасность маршрута. В мае 2012 года Туркменское Правительство подписало с Афганистаном меморандум о взаимопонимании.

В тот же период были подписаны соглашения о купле-продаже туркменского газа с индийской GAIL Ltd и State Gas Systems of Pakistan. Сейчас идут переговоры по формированию консорциума и финансового пакета.

Согласно туркменскому варианту, проектная мощность ТАПИ может составить до 33 миллиардов кубометров газа в год. Магистраль должна протянуться от самого крупного в Туркменистане газового месторождения «Галкыныш» через афганские города Герат и Кандагар, и достигнуть окончательной своей точки — населенного пункта Фазилка, что на границе Индии с Пакистаном.

Подключение Казахстана и Узбекистана — двух Центрально — Азиатских стран к данному проекту мог бы вывести его на более высокий по значимости уровень. И в данном случае, возникает вопрос к самому Казахстану, насколько он готов присоединиться к данному проекту.

Свое мнение на этот счет высказал министр иностранных дел Казахстана Ерлан Идрисов.

«В рамках моего недавнего визита в Индию, где обсуждался этот проект, некоторые СМИ распространили сообщение о том, что Казахстан готов подключиться к проекту ТАПИ и будет тянуть трубу из Индии в Казахстан. Однако, это далеко не так», — ответил Ерлан Идрисов.

Он отметил, что в ходе его встречи с индийским коллегой в Дели, они обсуждали важность и полезность развития новых форм связей и транспортных маршрутов между двумя странами.

«И мы были едины в том, что надо объединить Индию, Южную и Центральную Азию путем разнообразных транспортных маршрутов, в том числе — и посредством такого проекта, как ТАПИ», — сказал министр.

По его словам, Казахстан поддерживает этот проект.

«Но проекту еще надо осуществиться, а СМИ выдали желаемое за действительное», — сказал Идрисов.

В то же время, напомнил глава внешнеполитического ведомства Казахстана, страна придерживается политики диверсификации своих транспортных маршрутов по доставке углеводородов на мировые рынки.

«Об этом говорил не раз наш Президент. Мы будем исходить из принципов экономической целесообразности, финансовой транспарентности и политической безопасности», — резюмировал Ерлан Идрисов.



ПРОЕКТ РАЗДОРА

Президент Таджикистана предложил провести очередное заседание Энергетического форума государств-участников Азиатского диалога сотрудничества. Проект строительства Рогунской ГЭС может стать причиной настоящего военного конфликта. Об этом неоднократно заявлял Президент Узбекистана Ислам Каримов. Однако, для Таджикистана, строительство этой станции может стать решением многих экономических и политических задач. В этом вопросе Казахстан может выступить модератором между Ташкентом и Душанбе.

Energy Focus



Следующим пунктом после Ташкента недавнего рабочего визита казахстанского министра иностранных дел по республикам Центральной Азии стала столица Таджикистана — Душанбе. В рамках встречи со своим таджикским коллегой Хамрохон Зарифи, Ерлан Идрисов подписал Программу сотрудничества между двумя ведомствами на 2013 год.

Затем, в своей столичной резиденции Идрисова принял таджикский Президент Эмомали Рахмон. Встреча казахстанского министра с первым лицом государства по времени была достаточно продолжительной.

«В ходе беседы с Президентом Таджикистана Эмомали Рахмоном, мы констатировали, что Казахстан и Таджикистан являются важными региональными партнерами. Нас объединяют общие взгляды на судьбу региона Центральной Азии», — так кратко Ерлан Идрисов расскажет на брифинге, ожидавшим его журналистам о теме состоявшейся встречи.

Однако, всем известно, что самым главным на сегодня вопросом для Центрально — Азиатских стран были и остаются водно — энергетические проблемы. Не обошли ее и в рамках этой встречи. В частности, речь шла о таком важном и спорном проекте, как строительство Рогунской ГЭС.

«Президент Таджикистана рассказал о своем видении и своих подходах к строительству данного объекта. Он подробно рассказал о совместной работе со Всемирным банком по проведению независимой экспертизы по строительству Рогунской ГЭС», — отметил Ерлан Идрисов.

Таджикистан, который сегодня испытывает серьезный дефицит в электроэнергии, возлагает на строительство большие надежды. Но именно этот проект стал причиной серьезного противостояния Таджикистана с соседями, расположенных ниже по течению общих рек. В частности, против строительства этой станции выступает Узбекистан.

Напомним, что свои возражения Ташкент обосновывает тем, что строительство ГЭС «задушит» сектор сельского хозяйства, от которого в большей степени зависит экономика Узбекистана. Во время своего прошлогоднего визита в Астану узбекский лидер Ислам Каримов впервые громко заявил о том, что споры вокруг строительства Рогунской ГЭС могут стать причиной военного конфликта.

Это достаточно серьезное заявление за последние годы, прозвучавшее из уст одного из глав Центрально — Азиатского региона. Ислам Каримов пояснил свою тревогу: грандиозное водохранилище Рогуна (высота плотины по проекту составляет 335 метров) будет заполняться много лет и объем воды для орошения сельхозугодий Узбекистана резко сократится.

При этом он заметил, что строительство подобных сооружений в такой сейсмически



непредсказуемой зоне, в которой находится Таджикистан, также чревато глобальной аварией в виде неуправляемого потопа и, следовательно, массовой гибелью людей, в первую очередь, граждан его страны.

Надежды Таджикистана по строительству этой ГЭС усложняются еще и тем, что в случае реализации проекта, под угрозой потопления может оказаться не только территория Узбекистана, но и южные регионы Казахстана.

И чтобы в будущем, этот проект не стал катализатором военного конфликта в Центральной Азии, таджикский лидер Эмомали Рахмон предложил провести очередное заседание Энергетического форума государств-участников Азиатского диалога сотрудничества.

С этой идеей он обратился с трибуны 11-го Совещания министров иностранных дел Диалога сотрудничества в Азии, в котором на второй день своего визита в Душанбе принял также участие и Ерлан Идрисов.

Эмомали Рахмон считает, что проведение такого форума в Таджикистане необходимо в целях содействия устранения энергетических проблем нуждающихся стран Азии. Он отметил, что в Азии много стран, не имеющих доступа к обычным социально-экономическим благам: продовольствию, электроэнергии, чистой питьевой воде, медицинскому обслуживанию и образованию.

По мнению Рахмона, для исправления этой ситуации необходимо, чтобы развитые и передовые страны Азии, исходя из своих широких возможностей, содействовали нуждающимся государствам-партнерам.

Что касается позиции Казахстана, то он придерживается одного — любой вопрос должен решаться коллегиально путем переговоров.

«Водно — энергетический клубок проблем в Центрально — Азиатском регионе является одним из самых важных на сегодня. Долгие годы лидеры этих стран ищут эффективную формулу его решения», — говорит Идрисов.

Министр отметил, что при решении спорных вопросов по использованию трансграничных водных ресурсов (для питьевых нужд или строительства на них ГРЭС), следует придерживаться международных норм и концепций, в которых прописано, что права стран, лежащих в верховьях и низовьях водоемов, одинаково равны.

Государства, расположенные в верховьях водоемов, не должны нарушать экономические интересы и права государств, расположенных в низовьях и наоборот. Есть международные конвенции, в которых сказано, что обе стороны должны сесть за стол переговоров и вместе вырабатывать взаимоприемлемую схему использования водных ресурсов», — резюмировал Ерлан Идрисов, обозначив позицию Астаны.

О ГЕОЛОГОРАЗВЕДКЕ ЗАМОЛВИТЕ СЛОВО

Отечественная геологическая отрасль — выход из кризиса?

В начале текущего года был отменен мораторий на добычу твердых полезных ископаемых. По распоряжению Главы государства такое решение было связано с тем, чтобы сделать регионы более привлекательными для инвесторов. Кроме того, в настоящее время в недрах двух министерств идет работа над новой редакцией Закона «О недрах и недропользовании», который призван облегчить деятельность компаний, занимающихся освоением богатейших недр страны. О том, какие изменения ждут недропользователей и, в целом, всю геологоразведочную отрасль в интервью нашему изданию подробно рассказал вице - министр индустрии и новых технологий Нурлан Сауранбаев.

Бесспорно, что Казахстан «богом отмеченная страна». Ее недра содержат в себе несметные сокровища в виде нефти, газа, угля, редких металлов...

Однако, общеизвестно, что сейчас активно осваивается то, что бы было открыто еще в советские годы. Отечественная геологоразведка, лишенная в последнее время серьезного финансирования, оказалась в тяжелом кризисе.

— **Нурлан Ермекович, прежде чем вести разговор о новых законодательных переменах, все же хотелось бы узнать о состоянии геологоразведочной отрасли в целом в стране...**

Нет смысла скрывать, что из — за ограниченного финансирования геологическая отрасль в Казахстане в последние десятилетия оказалась в кризисном положении. Посудите сами, за последние 8 лет на геологоразведку твердых полезных ископаемых было направлено всего лишь 3 миллиарда тенге. По условиям отрасли, этой суммы хватает лишь на разведку территории с небольшое село, а не такой огромной территории, как Казахстан.

Именно поэтому, в настоящее время, для выхода геологической отрасли из кризиса по поручению Главы государства была разработана Концепция ее развития.

Она была утверждена постановлением Прави-

тельства. На ее основании будет разработана отраслевая программа восполнения минерально-сырьевой базы страны, которая будет рассчитана на пять лет, то есть охватит период с 2015 по 2019 годы.

В ней и будут прописаны объемы финансирования геологической отрасли. Для разработки отраслевой программы поручением премьер-министра создана рабочая группа.

— **О какой сумме идет речь, которая должна возродить отечественную геологоразведку?**

Пока точно трудно сказать. Но могу назвать примерно. Так, на развитие геологической отрасли планируется отчислять ежегодно до 5% от налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Это около 60 миллиардов тенге. То есть, если, как я сказал выше, отчисления за последние восемь лет составили в целом три миллиарда тенге, то теперь в год 60 миллиардов.

Увеличение, как видите, существенное, в разы. Кроме этого, хочу добавить, что в Казахстане в рамках развития геологоразведки будет принята программа, связанная с поиском нетрадиционных видов газа.

Общеизвестно, что на угольных месторождениях, расположенных в Центральном Казахстане, присутствуют огромные запасы газов. И сегодня встает вопрос об экономической целесообразности разработки и добычи таких газов на угольных месторождениях.



Если расчеты покажут, что это выгодно, то это может поменять всю экономику Центрального Казахстана. Так, тот же вопрос газификации Астаны может быть решен за счет использования нетрадиционных газов.

Более того, в республике планируется создание научного геологического центра под эгидой «Назарбаев Университета», Фонда «Самрук-Казына» и крупных недропользователей. Это будет так называемый центр компетенции, где будут собраны последние достижения науки в сфере геологии и недропользования. Необходимость в создании такого центра связано с тем, что на сегодня вся приповерхностная территория республики практически изучена. Новые месторождения полезных ископаемых залегают на большой глубине, а это уже совсем иные технологии, чем были те, что применялись раньше.

Сегодня для освоения глубинных пластов нужны новые технологии, новое оборудование. И создаваемый центр будет нацелен на решение этих задач. Глава Правительства поручил заняться разработкой данного проекта уже в этом году.

— **Нурлан Ермекович, мораторий на выдачу лицензий на недропользование был введен в 2007 году, когда Правительство приступило к разработке нового налогового Законодательства. Через пять лет, в ноябре 2012 года Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев поручил Правительству подумать над тем, чтобы снять мораторий на добычу некоторых полезных ископаемых, чтобы сделать регионы более привлекательными для инвесторов. Действительно ли за время моратория не было выдано ни одной лицензии на разработку месторождений? И когда состоятся первые конкурсы после снятия моратория?**

В начале текущего года по распоряжению Главы государства мораторий по твердым полезным ископаемым был снят. С 2007 года ни одно разрешение на разработку месторождений не было выдано.

Но для начала напомним, что главная цель, которую преследовал мораторий — это наведение порядка в сфере недропользования. К 2007 году все основные месторождения уже были переданы недропользователям. И как показала практика, среди них были так называемые «сырьевые туристы», которые брали недра и, не вкладывая инвестиции в их разработку, перепродавали месторождения в десятки раз дороже с учетом роста цен на сырье.

За последние три года Министерством индустрии была проведена огромная работа с недропользователями в рамках моратория на выдачу контрактов на разработку недр. За это время было проведено 929 проверок деятельности компаний и выдано 611 уведомлений о неисполнении своих контрактных обязательств, расторгнуто 119 контрактов.

Кроме этого, когда специалисты нашего Министерства стали пересматривать проекты по твердым полезным ископаемым в рамках моратория, то мы смогли ввести дополнительно в контракты обязательства на 12 миллиардов долларов США.

До конца текущего года планируется ввести обязательства в контракты на сумму в 15 миллиардов долларов США, то есть, в целом, компании — недропользователи дополнительно должны выполнить обязательства на 27 миллиардов долларов США.

— **О скольких компаниях идет речь?**

На сегодня в Министерстве числится порядка 600 контрактов по недропользованию, из которых 400 — это контракты по твердым полезным ископаемым, оставшиеся 200 — по подземным водам.

И из 400 контрактов порядка 70% компаний имеют технические проекты. Их ревизия позволила внести обязательства дополнительно на сумму в 12 миллиардов долларов США. Осталось не охваченными еще 30 %.

Вообще, ранее многие контракты по недропользованию подписывались без предоставления проектов по освоению, что позволяло недропользователям вносить минимальные для себя затраты.

Теперь порядок поменялся, в начале проект освоения, потом — контракт. Понятно, что предпринятые нами шаги по отзыву контрактов от недобросовестных недропользователей вызвало среди некоторых из них недовольство. Но таковы издержки нашей работы.

— На днях в Министерстве состоялось расширенное заседание рабочей группы по выработке предложений о внесении изменений и дополнений в Закон «О недрах и недропользовании»? О чем идет речь? Что именно будет изменено в новой редакции Закона?

Для начала поясню, что необходимость во внесении изменений и дополнений в действующий Закон «О недрах и недропользовании» была вызвана тем, что нынешняя редакция документа была написана с уклоном на нефтегазовую отрасль.

Понятно, что наша «нефтянка» — локомотив экономики и закон о недрах был написан, в первую очередь, под нее. Согласно действующему закону, чтобы получить контракт на щебень и песок, надо было пройти те же процедуры, что и для получения контракта на разработку нефтяного месторождения.

Существующие нормы закона правильны для нефтяной отрасли, но совершенно не подходили для твердых полезных ископаемых. Со стороны Министерства индустрии в течение полутора лет работы над документом наши специалисты внесли поправки в рамках нашей компетенции. Так, мы сократили сроки предоставления недропользователям геологической информации с 204 дней до 40. Это серьезные подвижки в процедурном процессе.

Свои предложения мы в скором времени передадим в Министерство нефти и газа, которое является разработчиком новой редакции для выработки общей концепции. И уже в апреле текущего года Закон «О недрах и недропользовании» с поправками будет внесен на рассмотрение в Правительство, а затем в Парламент.

На наш взгляд, он должен существенно облегчить деятельность недропользователей и повысить инвестиционную привлекательность геологической отрасли страны.

Так, в существующей редакции Закона «О недрах и недропользовании» разведка и добыча концептуально уравниваются, что в целом, для твердых полезных ископаемых не правильно. Геологоразведка — это рискованный бизнес и государство, путем облегчения налоговых моментов, должно поощрять инвесторов.

Во — вторых, мы предусмотрели, что после разведки инвестор не должен зависеть от чиновников. Он должен автоматически получать право, в случае успешных результатов геологоразведки, право на добычу ископаемых.

Кроме этого, Министерство провело детальный анализ своей деятельности в области предоставления права недропользования с целью искоренения возможности для коррупционных преступлений.

— Когда состоятся первые конкурсы по выдаче лицензий на недропользование после снятия моратория на твердые полезные ископаемые?

Мораторий Главой государства был отменен в начале текущего года и теперь, согласно порядку проведения конкурсов, даже при ускоренных темпах, первые конкурсы на выдачу лицензий на освоение месторождений по твердым полезным ископаемым состоятся через 8 — 9 месяцев, то есть к концу года.

Специалисты Министерства должны подобрать инвестиционно — привлекательные месторождения, потом всю геологическую информацию, что потребует значительного времени. Если раньше традиционными в республике по расположению месторождений были Восточный Казахстан и Карагандинская область, то сейчас речь идет об освоении месторождений в Северо — Казахстанской, Костанайской и Алматинской областях.

Наиболее популярными для инвесторов остаются добыча золота, полиметаллов, угля, редкоземельных металлов.

— Нурлан Ермекович, спасибо за интервью!

Геология саласын дағдарыс пен құлдыраудан алып шығу мақсатымен мемлекет Басшысының тапсырмасымен арнайы даму концепциясы дайындалды. Соңыра Үкімет қаулысымен бекітілді. Еліміздің минералды-шикізат қорын толтырып, есеп-қисабын дұрыс жүргізуге серпін берер салалық бағдарлама бес жылға (2015-2019) шақталып әзірленеді. Құжатта геология саласына бөлінетін қаржы мөлшері көрсетіледі. Қазір Үкімет Басшысының тапсырмасымен арнайы жұмыс тобы жасақталды.

The Geology Development Framework has been developed under the President's authority to relieve it from crisis. The Framework was approved by the Government statement. It will guide the Industrial Program on the National Raw-Mineral Base Replacement to cover a five-year period, i.e. from 2015 through 2019. The Program will detail the volume of financing of the geology industry. The Prime-Minister has assigned a Work Group to develop the Industrial Program.



Sixth Astana Economic Forum

World Anti-Crisis Conference
with support of U.N.

Ideas that change the world start with communication.
Join the discussion of global leaders.

May 22-24, 2013

www.astanaforum.org



Vuk Jeremic



Noeleen Heyzer



Alejandro Jara



Robert Mundell



Romano Prodi



Willem Kok



Ma Wihua



Badr Jafar



BIG KAZAKHSTAN



МНЕНИЕ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ известных экспертов касательно сферы геологии РК

Баймаханова Галина Александровна, депутат мажилиса Парламента РК, член рабочей группы по совершенствованию Законодательства в сфере недропользования.

Ужкенов Болат Султанович, заслуженный геолог, экс-зам.министра природных ресурсов и охраны окружающей среды РК

Муқанов Тулеген Муқанович, заместитель исполнительного директора Республиканской ассоциации горнодобывающих и горно-металлургических предприятий, вице-президент Союза товаропроизводителей и экспортеров Казахстана.

Как вы оцениваете геологическую отрасль Казахстана?

«Геологическая отрасль сегодня находится в «глубоком пике», возможно, что уже пройдена «точка не возврата» и нужно много сил, средств и главное понимания всех проблем отрасли для их системного решения».

«Геологическая отрасль Казахстана вообще исторически очень мощная с большим крутом специалистов. На сегодняшний день не все задачи выполнены в связи с недостаточным финансированием отрасли. Но потенциал все-таки удалось сохранить. Теперь необходимо не терять существующий потенциал и развивать его, для этого еще есть преданные кадры».

«Геологическая отрасль Казахстана вообще исторически очень мощная с большим крутом специалистов. На сегодняшний день не все задачи выполнены в связи с недостаточным финансированием отрасли. Но потенциал все-таки удалось сохранить. Теперь необходимо не терять существующий потенциал и развивать его, для этого еще есть преданные кадры».

Какие на Ваш взгляд существуют проблемы в геологической отрасли РК?

- Нет целостного и компетентного руководства отраслью.
- Истощение рудной базы по ряду полезных ископаемых.
- Законодательные проблемы и проблемы с нормативно-правовой базой и инструктивно-методическими материалами.
- Кадровый голод.
- Спад прикладной науки и системных исследований с использованием современных методов и оборудования.

«В первую очередь геологическая отрасль требует особого подхода, так как она непосредственно связана с самой природой. С этого и вытекает необходимость в соответствующей нормативной базе для отрасли. Так, например, существующие правила государственного закула созданы под требования строительной отрасли и не отражают особую специфику сектора, как сезонный характер работ, геологическое строение местности и т.д.

Второй же проблемой отрасли остается вопрос воспитания кадров. И наконец, основной проблемой, сдерживающей развитие отрасли, является недостаточное финансирование».

«Учитывая тот фактор, что у нас осталось очень мало опытных квалифицированных кадров, необходимо, в первую очередь, уделить этому приоритетное внимание!!! Надо направлять молодых специалистов на обучение за рубеж и на обмен опытом. В структуре государственной геологической службы в 1994 году было 14 ведомственных подразделений и организаций общей численностью около тысячи человек. В настоящее время всего 8 ведомственных организаций, их численность сократилась до 405 единиц на 2012 год, при этом, за этот период значительно возросло количество недропользователей, и соответственно, увеличился объем технических документов для рассмотрения, утверждения и контроля за их выполнением, объем работы по сбору и анализу геологической информации и оценки ресурсного потенциала. Во вторых, накопленные проблемы в геологической отрасли очень сильно влияют на недропользование в целом. Отсутствие кадров, отставание в новых технологиях и другие вопросы сдерживают процесс недропользования в целом. Удельные затраты на геологоразведочные работы на один кв.км.: в Казахстане 3 доллара США, в России 25 долларов США, в Канаде 203 доллара США. Кроме того, необходимо в срочном порядке упростить процесс получения права недропользования на геологические работы и разведку месторождений. Существующая практика рассмотрений и согласований проектов и контрактов на поисковые и разведочные работы «оттягивает» эти работы на 1.5-2 года. А это дополнительные инвестиции и возможность обнаружения новых объектов...».



Ваши предложения по улучшению ситуации в геологической отрасли РК

- Самостоятельный статус в качестве государственного органа, способного профессионально грамотно руководить отраслью и решать все вопросы состояния и изученности недр, недропользования в плане прироста запасов всех видов сырья и перспектив их освоения, рационального и комплексного использования недр, а также способного осуществлять кадровый заказ и контроль подготовки кадров.
- Правильный подбор и расстановка кадров
- Правильное понимание проблем и задач отрасли (ранжирование проблем, выделение приоритетов и умение грамотно их решать)
- Финансирование в полном объеме, а не по остаточному принципу

На мой взгляд, необходимо, первое, принять очень эффективную нормативную базу соответствующую специфике отрасли. Второе, создать технологический парк на уровне мировых стандартов. Третье, необходимо обеспечить достаточное финансирование отрасли. Четвертое, обеспечить отрасль людским потенциалом. И самым важным предложением по улучшению ситуации, на мой взгляд, является создание единого госоргана по вопросам геологической отрасли, который отвечал бы за все виды полезных ископаемых: твердые полезные ископаемые, углеводородное сырье, подземные воды. Наделить этот госорган собственной законодательной базой и предоставить возможность быть представленным в Правительстве Республики Казахстан. Лучше будет создать этот госорган в виде агентства или министерства.

- Необходимо по возможности передать эти права геологическим управлениям по регионам, как это было раньше. Все геологические проекты рассматривались и согласовывались Территориальными управлениями. Кто как не опытные специалисты на местах определяют экономическую и геологическую необходимость разведки того или иного месторождения или поисковой площади.
- Для общей оценки проектов необходимо создать экспертный совет при Министерстве индустрии с привлечением опытных геологов...
- Комитет геологии должен стать единым центром по стратегическому планированию развития геологической отрасли. Функции контроля за правильным ведением геологических работ передать на места, усилив Управления или Департаменты квалифицированными кадрами.
- В Казахстане существует огромная база данных о запасах полезных ископаемых. Эти данные должны предоставляться бесплатно в режиме онлайн по общепринятой международной системе, какой является система JORC. Другие геологические данные, например, геохимические и геофизические выводы, должны быть также доступны в Интернете и по номинальной цене. Ответственность за сбор и распространение этих данных должна лежать на геологической службе.
- Дополнительно стоит отметить отсутствие в Казахстане соответствующей геологической инфраструктуры республиканского масштаба (по аналогии с зарубежными геологическими сервисными службами). Из-за отсутствия таких площадок, работа комитета геологии тормозится. В этой связи необходимо создание в Казахстане органа, который бы обладал единой базой данных геологической информации с архивом первичных документов и любых форм электронных отчетностей.
- Пересмотреть работу и функции Института геологических наук и вернуть его под Комитет геологии или непосредственно в структуру Министерства индустрии как инновационный институт, поднять статус геологической отрасли в целом.

Для общей оценки проектов необходимо создать экспертный совет при Министерстве индустрии с привлечением опытных геологов...



«КАЗГЕОИНФОРМ»

Республиканский центр
геологической информации
«Казгеоинформ»
Комитета геологии и
недропользования Министерства
индустрии и новых технологий
Республики Казахстан



РЦГИ «Казгеоинформ» является некоммерческой организацией, обладающей статусом юридического лица, созданной в организационно-правовой форме учреждения для осуществления функций по сбору, хранению геологической информации, по предоставлению в пользование информации о недрах, находящейся в государственной собственности, геоинформационному обеспечению, созданию и ведению государственного компьютерного банка данных о недрах, анализу состояния минерально-сырьевого комплекса Республики Казахстан, обработке и анализу результатов деятельности недропользователей. Общее управление РЦГИ «Казгеоинформ» осуществляет Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан в соответствии с Законодательством Республики Казахстан.

Целью деятельности РЦГИ «Казгеоинформ» являются обеспечение сохранности и предоставление в пользование информации о недрах, геоинформационное обеспечение, создание и ведение государственного компьютерного банка данных о недрах, анализа состояния минерально-сырьевого комплекса Республики Казахстан, обработки и анализа результатов деятельности недропользователей.

Для достижения цели РЦГИ «Казгеоинформ» осуществляет следующие виды деятельности:

- осуществляет сбор, хранение и обеспечивает предоставление в пользование информации о недрах и недропользовании;
- организует и осуществляет геоинформационное обеспечение анализа выполнения лицензионных и контрактных условий недропользователями;
- организует и осуществляет создание ин-

формационных технологий, ведение автоматизированных баз данных в области недр и недропользования;

- участвует в подготовке государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- осуществляет геоинформационное обеспечение по объектам и субъектам недропользования;
- обеспечивает исполнение нормативных правовых актов в области защиты государственных секретов;
- обеспечивает формирование перечней объектов для предоставления права недропользования;
- обеспечивает подготовку горных и геологических отводов для последующей их выдачи Комитетом в рамках мониторинга контрактных территорий;
- ведет анализ по заключенным контрактам (договорам) на государственное геологическое изучение недр.

Основной целью РЦГИ «Казгеоинформ» является повышение уровня принятия управленческих решений в геологической отрасли и эффективности использования сырьевых ресурсов через:

- систематизацию геологической информации;
- оперативное представление информации на всех уровнях;
- доступность геологической информации
- автоматизацию процессов предоставления услуг;
- обеспечение прозрачности;
- внедрение современных цифровых технологий;
- разработка современной электронной системы.

Руководителем РЦГИ «Казгеоинформ» является Курбанов Ниязбек Амирдинович. Который окончил в 1989 году Казахский по-

литехнический институт им. В.И.Ленина по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений». В нефтегазовой отрасли господин Курбанов Н.А. работает двадцать лет. В 1989 году, после окончания института, поступил работать в Ленгерскую (ЛНРЭИС) нефтеразведочную экспедицию по испытанию и освоению скважин, ПО «Южнефтегаз», где работал оператором по исследованию скважин, геологом участка, мастером по испытанию скважин. С 1995 года работал в ЗАО «КазТрансОйл», главным диспетчером диспетчерской службы по обеспечению выполнения графика поставок нефти и нефтепродуктов по трубопроводной системе Казахстана. В 1997 году приступил к должности главного геолога геологической службы ОАО «Арал Петролеум». С 2000 года главный геолог ОАО «Мунайсистем Холдинг», где руководил группой экспертизы проектов по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан, ведущий эксперт АО «Казкоммерибанк» по нефтегазовым проектам. В 2002 году назначен на должность вице-президента ТОО «Фирма Ада Ойл». С 2008 года — Заместитель Руководителя Департамента по недропользованию, при Комитете геологии и недропользования Западно-Казахстанском межрегиональном территориальном Департаменте геологии и недропользования (МТД «Запказнедра») в городе Актобе. С 2010 года назначен заместителем руководителя Департамента по геологии МД «Южказнедра» РК в городе Алматы. В 2008 году в КазНТУ им. К.И. Сатпаева защитил диссертацию на звание кандидата технических наук. Курбанову Ниязбеку Амирдиновичу присвоен знак Отличника Разведки Недр Республики Казахстан. Является членом партии «Нур Отан». Почетный Разведчик недр РК.



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
Нижневолокнефтегаз
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

В ПОДДЕРЖКУ «MADE IN KAZAKHSTAN»

**Правительство Казахстана
намерено ужесточить требования к
недропользователям при рассмотрении
заявок по продлению контрактов**

Министерство нефти и газа Казахстана не будет рассматривать предложения от недропользователей по продлению контрактов, если на них будут числиться нарушения по выполнению контрактных обязательств, в частности, по казахстанскому содержанию. Об этом на прошедшем в Астане форуме нефтегазовых компаний «Нефть и газ: казахстанское содержание-2013» заявил ответственный секретарь Министерства нефти и газа

Energy Focus

Казахстана Канатбек Сафинов. Но готовы ли сами казахстанские производители обеспечить потребности в крупных проектах? Вот главный вопрос, который встает, как перед Правительством, так и перед самими отечественными компаниями. Вот уже почти 20 лет, как началось активное освоение казахстанских недр. Компании с мировым именем пришли в нефтегазовый рынок Казахстана с момента обретения республикой Независимости. И все эти годы власти страны поднимали и продолжают поднимать вопрос о повышении доли казахстанского содержания в нефтегазовых проектах. В последние годы он ставится особенно остро.

Были приняты специальные программы, обозначены конкретные планки, которые должны быть достигнуты недропользователями к определенному сроку, но, тем не менее, жалобы отечественных товаропроизводителей продолжают поступать в Правительство.

В основном, по данным того же Министерства нефти и газа республики — это необоснованные отказы крупных недропользователей в принятии заявок с ценовыми предложениями казахстанских компаний, не допуск к процедурам вскрытия конвертов, нарушения сроков подачи объявлений о конкурсах, искусственные затягивания заключения договоров. Обо всем этом было сказано с трибуны прошедшего недавно в Астане форума нефтегазовых компаний «Нефть и газ: казахстанское содержание-2013». Представители отечественных компаний свои жалобы подкрепляли конкретными примерами.

Так, CNPC «Актобемунайгаз» пообещали размещать заказы на заводе «Казнефтемашигаз» на сотни миллионов тенге, а реально разместили заказ лишь на 18 миллионов тенге.

Или вот еще один пример. ТШО принял заказ от одной из казахстанских компаний, которая занимается производством труб. После того,

как продукция была доставлена на месторождение, в ТШО заявили, что трубы им не подходят. Тем временем, стоимость нефтяного рынка Казахстана составляет немалую сумму, 160 миллиардов долларов США «Весь нефтяной рынок Казахстана оценивался, когда начинали развивать казахстанское содержание в 2000 годах, в 160 миллиардов долларов США и с каждым годом он идет только в сторону увеличения», — сообщил, выступавший на форуме в качестве спикера, вице — министр индустрии и новых технологий Нурлан Сауранбаев.

По его информации, из этой суммы 50% составляют расходы на услуги, товары, строительство инфраструктуры.

«То есть, как минимум, 80 миллиардов долларов могли бы получать казахстанские компании, которые могли бы осваивать сферу услуг и строительство инфраструктуры. Именно поэтому в политике по развитию казахстанского содержания сегодня акцент делается на развитие именно сервисных компаний», — сказал вице — министр.

По словам Сауранбаева, если учесть тот факт, что любой крупный нефтегазовый проект длится, как минимум, 40 лет, то сервисные компании спокойно могут рассчитывать свои объемы работ на весь этот срок. «Пока видим наличие собственных правил у крупных недропользователей по СРП (Соглашение о разделе продукции. Сюда относятся Кашаган, Карчаганак и Тенгиз- прим. автора)», — посетовал

Нурлан Сауранбаев. По его словам, одна из причин игнорирования недропользователями казахстанских производителей в том, что первые заключенные контракты были прописаны без учета всех этих важных моментов, связанных с развитием казахстанского содержания.

«Невыполнение обязательств по казсодержанию сейчас считается серьезным нарушением действующего Законодательства Республики. Сегодня мы поняли, что уже на уровне составления контрактной стратегии с крупными недропользователями мы должны защитить наших отечественных товаропроизводителей. То есть сразу прописывать нормы присутствия наших компаний при заключении контракта. Поэтому Правительство намерено в скором времени рассмотреть этот вопрос», — резюмировал вице — министр индустрии и новых технологий. Не

менее жесткую позицию намерено занять и Министерство

нефти и газа. «В рамках экспертной комиссии и рабочих групп миннефти не будет больше рассматривать предложения от недропользователей по продлению контрактов, если за ними будут числиться нарушения контрактных обязательств», — заявил на форуме ответственный секретарь Министерства нефти и газа Казахстана Канатбек Сафинов. Он напомнил, что сегодня в казахстанском Законодательстве прописано, что «любые продления контрактов производятся только с теми компаниями, которые выполняют свои обязательства». «И миннефти будет четко отслеживать эти моменты, особенно, когда речь будет идти о казахстанском содержании», — подчеркнул Сафинов. В качестве меры в этом направлении в ведомстве приняли решение перевести часть закупок в крупнейших нефтегазовых проектах,





заклученных на основе СРП (Соглашение о разделе продукции, это Кашаган, Тенгиз и Карачаганак) на электронную площадку, чтобы, таким образом, обеспечить максимальную прозрачность.

По признанию ответсекретаря Министерства нефти и газа, акционеры Кашаганского проекта до сих пор закрыты для отечественных товаропроизводителей. «Зачастую они проводят закрытые конкурсы, причем, по особому регламенту, что делает их практически недоступными для наших товаропроизводителей. Пришло время менять такую практику», — отметил он. В то же время, признался Сафинов, Правительство Республики осознает, что на серьезные работы, сопряженные с высокими рисками, особенно, на море, нельзя допускать компании, не имеющие соответствующих международных сертификатов. «Но есть инфраструктурные проекты или работы, связанные с техобслуживанием заводов, вспомогательных объектов, где казахстанские компании могли бы спокойно принять участие. Здесь нужна максимальная транспарентность, поэтому для нас важно перейти на электронный формат, чтобы не было жалоб от отечественных производителей, чтобы они знали требования конкурсов и могли в них участвовать», — сказал Канатбек Сафинов.

Еще одна мера, предпринятая миннефти, носит чисто административный характер — это штрафы. Так, по данным ведомства в прошлом году, недобросовестные недропользователи, не выполнившие свои обязательства были оштрафованы на сумму, более чем в 2,3 миллиона долларов США. В то же время, эксперты считают, что казахстанские производители сейчас не смогут быстро и качественно обеспечить функционирование транснациональных нефтегазовых компаний, с точки зрения казахстанского содержания. «Казахстанские компании сейчас не смогут быстро и качественно обеспечить функционирование транснациональных нефтегазовых компаний, с точки зрения казахстанского содержания, в таких крупных проектах как разработка Кашагана или Карачаганак», — сказал директор «Группы оценки рисков», кандидат политических наук Досым Сатпаев. Он на-

помнил, что Правительство Республики с 2010 года постоянно давит на инвесторов по поводу увеличения казахстанского содержания, особенно после того, как был принят новый Закон «О недрах и недропользовании», где ужесточались требования к недропользователям, в том числе в части расширения закупок казахстанских товаров, услуг и привлечения рабочей силы.

По официальным данным, компании, особенно, в нефтегазовой отрасли, обязаны будут выполнять требования по казахстанскому содержанию по персоналу на 90-100%, по товарам и материалам на 50%, по услугам и работам на 90%. Известно также, что к 2014 году в республике планируется довести долю казахстанского содержания в общем объеме закупок товаров до 60%, а работ и услуг — до 90%. Кроме этого, напомнил политолог, в январе 2011 года, Министерство нефти и газа РК заявило о новых требованиях к тем нефтегазовым компаниям, которые систематически нарушали правила закупок товаров и услуг. «В частности было принято решение применить штрафные санкции, в том числе инициировать расторжение контрактов, в отношении нефтегазовых компаний, серьезно нарушивших законодательные требования по казахстанскому содержанию», — отметил эксперт. По его словам, миннефти еще тогда выдвигало требования о разработке эффективной программы развития казахстанского содержания и использования местных кадров, с указанием графика ежегодного замещения иностранных работников казахстанскими специалистами.

Кроме этого, из расходов иностранных компаний теперь исключались затраты по приобретению товаров, работ и услуг за пределами Казахстана, а также приобретенных с нарушением Законодательства.

«Но вся проблема в том, что сами казахстанские производители не готовы к такому увеличению казахстанского содержания, особенно, если речь идет о поставках сложного нефтегазового оборудования или высококлассных специалистов. Для этого необходимо время и мощная государственная поддержка по развитию местного производства и обучения кадров», — резюмировал Досым Сатпаев.

Қазір қазақстандық үлес талаптарын орындамау үлкен заң бұзушылық. Кен игерушілер отандық тауар өндірушілердің құқығын шектемей, стратегиялық келісім-шарттарға ол талаптарды міндетті түрде қосу керек. Қазақстандық кәсіпорындардың бәсекелестігін арттыру басты мақсат.

Nonfulfillment of the obligations on the Kazakh content is currently considered to be a major breach of the national legislation in force. The interests of the domestic manufacturers shall be protected at the level of a contractual strategy developed with major subsoil users, i.e. our companies participation standards shall be written down during the contract conclusion.

Мұнай өндіру көлемінің мөлшерін арттыру үшін салалық көрсеткіштердің өсімін қамтамасыз ету керек

Отандық мұнай-газ нарығының даму деңгейі тұрақты. Әйтсе де, былтыр жыл бойы мұнай өндіру мөлшерінің бәсеңдегенін байқадық. Есесіне, газ өндіру, газ тасымалдау көрсеткіштері анағұрлым жақсарды. Жалпы, көмірсутегі шикізатын өндіру деңгейінің нашарлауының да бірқатар себептері бар. Негізгісі, көптеген кен орындарының қоры жұтап бара жатқандығында

Экспорттық қуатты артыру үшін кеніш басында заманауи озық технологиялар құрастырылып, өндірісте жаппай құрылыс-жөндеу амалдары іске асырыла басталды. Сарапшылардың пайымынша, ол шаруаның нәтижесі тек 2015 жылдан соң, сезілу тиіс. Оған көмек ретінде, геологиялық барлау саласын қаржыландыру мықтап қолға алынбақ. Жаңа кен орындарын белсенді түрде іздестіру керек. Сонымен бірге, биылдан бастап әлемдегі ең ірі мұнай қорының бірі — Қашағаннан (Қаспий теңізінің қайраңында) алғашқы мұнай жүреді.

Бірінші бөлім. Өндіру пәрмені

Қазақстан Республикасының мұнай және газ министрлігінің мәліметі бойынша, былтыр мұнай өндіру компаниялары (барлығын қосқанда) 79,2 млн тонна мұнай және газ конденсатын өндірген. 2011 жылғы көрсеткішпен салыстырғанда, 1,1% кем. Оның экспортталғаны: 68 млн 616 мың тонна. Жіктейтін болсақ, 15,4 млн тонна (100%) Атырау-Самара мұнай құбырымен, 0,838 млн тонна (69,1%) — Орынбор мұнай өңдеу зауытына (конденсат), 27,9 млн тонна (96,7%) — Каспий құбыры консорциумы жүйесімен (КТК), 10,4 млн тонна (97,2%) — Атасу-Алашанькоу, 7,06 млн тонна (88%) — Ақтау теңіз сауда портымен және 6,97 млн тоннасы (91,1 %) — темір жолмен жөнелтілді. Статистикалық есеп өндірілген

мұнай мен газ конденсатының 2012 жылдың бірінші жарты жылдығында кемігенін (39,7 млн тонна) ашып отыр. Жоспардың — 98,6 пайызына ғана пара-пар.

Өндіру көрсеткішін жақсарту үшін енді үкімет жаңа амалдарды ұсынып отыр. Мұнай және газ министрлігінің кеңейтілген отырысында (Астана, қаңтар) үкіметтің бас министрі Серік Ахметов инвесторлар қаржыны тек шикізат өндіруге ғана емес, өндіріс орындарын жаңалап, жаңа технологияларға жұмсауы тиіс деген пікір білдірді.

Газға келетін болсақ, былтыр 40,1 млрд текше метр өндіріліп, 2011 жылғы көрсеткіш 1,5% артты. Жамбыл облысындағы «Амангелді» қорынан 2012 жылы 324,1 млн текше метр газ алынды. Енді тәптіштеп көрсетейік: былтыр — 21,2 млрд текше метр тауарлы газ (100%) өңделді. Республика бойынша ішкі қажеттілікті өтеуге 10,5 млрд текше метрі жұмсалып, (өсім деңгейі — 3,2%) 8,8 млрд текше метр табиғи газ экспортқа сатылды. Қазақстан арқылы тасымалданған газдың жалпы көлемі — 96,5 млрд текше метр (100%). 2012 жылдың қаңтар-маусым аралығында 20,5 млрд текше метр газ өндірілді.

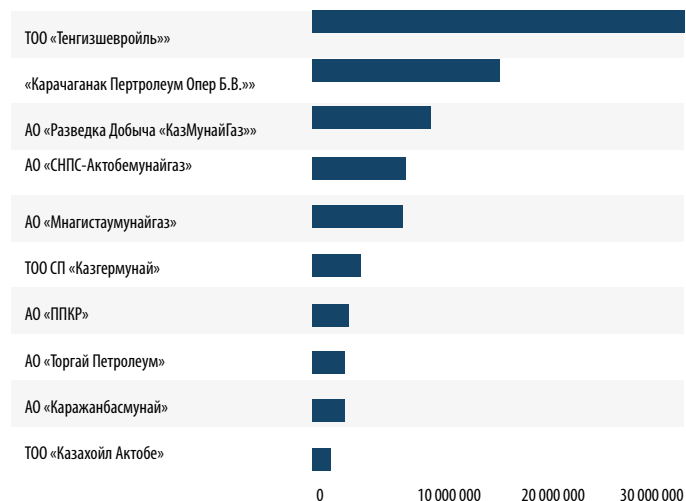
Министрліктің мәліметі бойынша, былтыр кен игерушілер 1 млрд текше метр газды ауаға жаққан. Жер асты газ сақтау қоймаларында (2013 жылдың 1 қаңтарындағы ақпарат) 0,7 млрд текше метр табиғи газ жиналған. Алқа

мәжілісінде сөз алған мұнай және газ министрі Сауат Мыңбаевтың айтуынша, 2004-2012 жылдар аралығында, сексен газбен қамтамасыз ету жобасы жүзеге асып, көгілдір отын 210 елді-мекенге жетті. Газдың игілігін көріп отырған елді-мекендердің ұзын-ырғасы — 880. Бұл Қазақстандағы ауыл-аймақ, аудандардың небәрі 20 пайызы. Былтыр мемлекет қазынасынан 13,5 млрд теңге бөлініп, қосымша 43 жобаның құрылысы басталды. 600 шақырым жаңа газ құбыры тартылды.

Қазақстанда мұнай өндіретін компаниялардың ең белсендісі — «Теңізшевройл» ЖШС бірлескен кәсіпорны. Мекеме «Теңіз», «Королев» (Атырау облысы) мұнай-газ кен орындарын игереді. «ҚазМұнайГаз» ұлттық мұнай-газ компаниясының («Теңіз» жобасындағы 20 пайыз үлестің меншік иесі) 2022 жылға дейінгі даму стратегиясына сәйкес, ТШО — 2012 жылы 25,1 млн тонна мұнай өндіру деңгейіне шығу керек болатын. Ол меже 2011 жылы 25,8 млн тоннаға жетті. Өндіру деңгейінің азаюы республикалық жалпы көрсеткішке де көп ықпал тигізеді. 2012 жылы тамыз-қыркүйек айларында 42 күн бойы «Теңізшевройл» екінші буын зауыттың және шикі, ылғал газды айдау өндірістік алаңдарында капиталды жөндеу жүргізіп, өндіру қарқынын тежеді. Оның үстіне Каспий құбыр консорциумының тасымалдау мүмкіндігін кеңейту жобасы іске аса бастады. Ал, оның жұмыстары 2015 жылға дейін ыңғайланады.

Екінші орында орналасқан өндіруші компания — «Karachaganak Petroleum Operating B.V.» (КРО) халықаралық консорциумы. Карашығанақ (Батыс Қазақстан облысы) кенішінен жылына 10 млн тоннаға жуық сұйық мұнай және 16 млрд текше метр газ өндіреді. Мұнай-газ конденсатын өндірудің үшінші кезеңін іске асыру жобасының есебін былтыр қыркүйекте құзырлы органдарға жолдады. Құжат мақұлданған жағдайда 2022 жылға қарай өндірілетін газдың жылдық мөлшері

2012 жылы өндірілген мұнай мен газ конденсатының кестесі
Қазақстан Республикасындағы 10 ірі мұнай компаниялары



«Мұнай және газ ақпараттық-сараптамалық орталығы» АҚ ақпараты



27,9 млрд текше метр болмақ. Бес ай бұрын Қарашығанақтың 10 пайыз үлесіне иелік ететін «ҚазМұнайГаз» жылына 5 млрд текше метр газ өңдейтін зауыт құрылысының техникалық-экономикалық негіздемесін мемлекеттік сараптамадан өткізіп, рұқсат алды. Зауыттың бірінші кезеңі — 2014-2019 жылдары, екінші кезеңі — 2021-2023 жылдарға шақталып отыр. Қарашығанақ кенішінде өндіріліп, өңделетін мұнай-газ үш технологиялық қондырғылардың көмегімен алынып жатыр. Нарықтағы бағаның өзгеруіне лезде қалыптасып, экспорттау қарқынын баяулатпауға негізгі үш тасымалдау бағыты оң әсерін тигізіп келеді.

Үштікке қосылған келесі компания — «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» Акционерлік қоғамы. Былтыр өзінің еншілес компаниялары: «Қазгермұнай» (үлесі-50 пайыз) ЖШС, «CCEL» («Қаражанбасмұнай» үлесі-50 пайыз), «PetroKazakhstan Inc.» (PKI, үлесі-33 пайыз) — 12 млн 191 мың тонна мұнай (2011 жылғы көрсеткіштен 1 пайызға кем) алды. Қомақты үлесін тағы бір еншілес компаниясы — «Өзенмұнайгаз» (ӨМГ) — 4 млн 950 мың тонна шығарды. Ал, «Ембімұнайгаз» (ЕМГ) болса, 2 млн 816 мың тонна мұнай өндірді. Мұнай өндіретін

негізгі активтердің жалпы өндіру көрсеткіші — 7 млн 766 мың тоннаға тең. «Өзенмұнайгаз» бен «Ембімұнайгаз» сыртқа 6 млн 91 мың тонна, ал ішкі нарыққа -1 млн 646 мың тонна мұнай сатты. «Қаражанбасмұнай», «Қазгермұнай», «ПетроҚазақстан»-ның былтыр өндірген 4 млн 410 мың тонна мұнайдың — 3 млн 428 мың тоннасын экспортқа шығарды.

Екінші бөлім. Жаңа тыныс

ҚР мұнай және газ министрлігі биыл 82 млн тонна мұнай мен газ конденсаты өндірілуі тиіс деген жоспар құрды. Министр алқа жиынында жоспарды орындауға толық негіз бар деді. Газдың өндірілу межесі — 40,5 млрд текше метр. Сонымен бірге, тауарлы газдың мөлшерін 22 млрд текше метрге ұлғайту міндеті жүктелді. Бұл мәселеде «Газпром», «ҚазМұнайГаз» және Өзбекстан арасындағы келісім-шарттар жәрдем жасау керек. Бекітілген бағалар мен шикізат мөлшері ұдайы қадағаланып отырады.

Салалық министрліктің болжамы жүзеге асуы тиіс. Ол үшін биыл іске қосылу тиіс жобалар кейінге қалдырылмай, үкіметтің бастамасы шындап қолға алынса болғаны.

Алдымен, барүмітҚашағанда. «ҚазМұнайГаз»-



дың баспасөз қызметі таратқан мәліметке сай, (Қашағанды игеру жобасы мен бюджеті және осы құжаттың 4 өзгертуі) өндіру мерзімі 2013 жылдың маусым айына жоспарланған. Солтүстік-Каспий жобасының операторы — «NCOC» компаниясының өкілі — Ханс Беккердің айтуынша, Қашағаннан мұнай алу көктемде басталып, маусым айына қарай коммерциялық өндіруге көшіріледі. Тәулігіне 75 мың баррель мұнай шығады. ҚМГ-дың баспасөз қызметі берген мәліметке лайық, биыл Қашағаннан 5 млн тонна мұнай экспортталса, келесі жылы 10 млн тоннаға жуықтап, 2015 жылы 13 млн тоннаға дейін жетсе, республикалық көрсеткіш біршама жақсарары сөзсіз.

Келешекте мұнай өндіру көрсеткішін арттыруға өзге де компаниялар ат салысады. ТШО, КРО қатар, Каспий теңізінің қайраңындағы (Жемчужина бөлігіндегі «Жамбыл», «Н», «Сәтпаев», «Жеңіс», «Абай», «Исатай» т.б.) компаниялардың жемісін бірер жылдардан соң көреміз. Министрдің айтуынша, биыл көмірсутегі шикізатын өндіруге рұқсат беру конкурстары қайта басталуы тиіс. Естеріңізде болар, 2008 жылы кен игеру келісім-шарттарының мерзімінде әрі сапалы орындалуы мақсатымен кен игеруге рұқсат беретін лицензияларды тарату шектелді. Кен игеруші компаниялармен тікелей келіссөздер жүргізу үрдісі қалыптасты. Заңмен келісім-шарт бекітілгеннен кейін екі жыл бойы кен игеру рұқсатын үшінші тарапқа сатуға тыйым салынды. Активтердің талан-таражға түспеуі қатал бақыланды.

Қазір билік мораторийдің күшін жою арқылы аймақтарға қосымша инвестиция тарту мүмкіндігін ұлғайтып, облыстық қазынаға қаржы түсірудің қамына кірісті. Ескерер тағы бір жәйт, Каспий теңізі қайраңындағы жобаларға бұл бастамалардың ықпалы жүрмейді.

Сарапшылар келтірілген дәйектерді толық қолдайды. «Grata» заң фирмасының өкілдері — Ержан Есімханов пен Дария Сағынованың ойынша, шектеулердің алынуы еліміздің инвестициялық көріктілігін аша түседі. Өндіру саласына тартылатын қаржы ұлғая түседі деп есептейді.

Саяси шешімдер институтының сарапшысы Сергей Смирнов болса, жаңа кен орындарын іздеуге жақсы мүмкіндік бар. Соңғы екі-үш жылда мұнай өндеу саласы тұралап қалды. Өндіру деңгейі — 80 млн тоннадан аспай тұр деген пікір қосты. Сонымен бірге, теңізден мұнай өндіру қолынан келетін мамандар мен технологиялардың аздығы, геологиялық барлау ісінің құлдырауы да кері әсерін тигізеді. Ең ұтымды жолы — пайдасы мол жобаларды дамытуға күш салу. Кен орындарын игеруге қытай компаниялары көптеп тартылатыны анық, — дейді.

Шектеулердің (мораторий) алынуы көмірсутегі өндіру деңгейіне лезде ықпал етеді деген пікір жаңсақ. Нәтижесі тек екі-үш жылда ғана білінеді.

Үкімет конкурстық шараларды ұйымдастырар кезде, қатысуға ниет білдірген компанияларды (кен игеруші) жіті тексеруі тиіс. Өткен

Зауыттың бірінші кезеңі — 2014-2019 жылдары, екінші кезеңі — 2021-2023 жылдарға шақталып отыр. Қарашығанақ кенішінде өндіріліп, өңделетін мұнай-газ үш технологиялық қондырғылардың көмегімен алынып жатыр. Нарықтағы бағаның өзгеруіне лезде қалыптасып, экспорттау қарқынын баяулатпауға негізгі үш тасымалдау бағыты оң әсерін тигізіп келеді

олқылықтарға жол бермеудің жалғыз жолы ұзақ сараптама. Олай болса, уақыттың құны қымбаттайды деген сөз. Министрлік былтыр 203 келісім-шартты қайта қарады. Тізімге көмірсутегі шикізатын барлайтын — 61, көмірсутегі шикізатын өндіретін — 56, екі қызметті қатар алып жүрген (барлап, өндіру) — 73, өнімді бөлісу туралы келісім аясында барлау, өндіру қызметін жүргізетін компаниялар мен «Теңізшевройл»-дың — 13 шарты ілікті.

Одан бөлек, ҚР мұнай және газ министрлігіне қарасты мұнай-газ кешеніндегі мемлекеттік инспекция комитетінің бастамасымен былтыр кен игерушілер 30 рет (оның жетеуі жоспардан тыс) тексерілді. Нәтижесінде көптеген заң бұзу фактілері әшкереленіп, ескерту-нұсқаулар беріліп, 5 миллион теңгеге айыппұл салынды.

Былтыр 238 лицензия мен лицензия қосымшасы қайта толтырылып, 53 өтініш берушінің арызы қанағаттандырылмады. 1130 аккредитациялық куәлік берілді.

Салалық министрлік өкілдері тиісті іс-шаралар биыл да жалғастырылады деп отыр.

Власти уверены, что снятие моратория на недра позволит привлечь в регионы дополнительные объемы инвестиций в месторождения, часть которых могла бы попасть в областные бюджеты. Единственное «но»: такая отмена не будет распространяться на шельф Каспийского моря, а новые инвестиции должны быть обеспечены через трансферт технологий

The expired year characterized the Kazakhstani oil market as stable, though there was slight decrease in the crude oil and gas condensate production during the year. In this term, the gas sector was more successful to demonstrate the production increase. The reasons for oil production decrease were several, those including the production peak reached on most of the oil fields and turnarounds held on the production facilities, as well as export capacity deficit, which might be completed after 2015 only.

ВАЛЮТНЫЕ ВОЙНЫ: конец или перезагрузка



В начале 2013 года страны G20 объявили об отказе от ведения валютных войн, подписав общее коммюнике. Итоговый документ подчеркнул стремление всех стран форума воздержаться от девальваций ради улучшения конкурентоспособности. Теперь страны-участницы международного форума не будут ориентировать свои обменные курсы в целях конкуренции, а также воздержатся от всех форм протекционизма при сохранении открытых рынков.

«Мы признаем, что чрезмерная волатильность финансовых потоков и беспорядочная динамика обменных курсов имеет негативные последствия для экономической и финансовой стабильности», — отмечается в коммюнике. Однако в документе не указываются конкретные участники, которые могут нести ответственность за развязывание таких войн.

Что же такое «валютные войны»?

Прежде всего, это действия национальных правительств и центральных банков по осознанному занижению курса национальной валюты с целью защиты собственного рынка от импортных товаров и, в то же время, создания условий для повышения экспорта собственных

товаров. Занижение курса собственной валюты ведет к уменьшению себестоимости товаров, поставляемых на экспорт, тем самым делая эти товары более привлекательными, главным образом, по цене с товарами-аналогами.

Термин «валютная война» ввел в оборот в сентябре 2010 года министр финансов Бразилии Гуидо Мантега, усмотрев в высоком курсе реала (за пару лет после кризиса 2008 года он подорожал к доллару почти на 50%, став наиболее быстро укрепляющейся валютой среди развивающихся стран) подрыв конкурентоспособности бразильского производителя. Тем самым, это явление появилось в посткризисный период, когда правительства ряда стран по всему миру старались «поправить» свое экономическое «здоровье» путем снижения стоимости своих национальных валют. Так, центробанки Южной Кореи и Тайваня провели интервенции на валютных рынках с целью предотвращения дальнейшего укрепления своих валют. Также сдерживание осуществляют Бразилия, Малайзия, Перу и Колумбия, Сингапур.

Наиболее агрессивно проводит подобную политику Япония. Только с ноября 2012 года в экономику страны были столь значительные вливания капитала, что курс йены по отношению к доллару упал на 20%. Под давлением нового правительства президент Bank of Japan Масааки Ширакава объявил о намерении покупать в будущем неограниченные количества государственных облигаций и ценных бумаг. По словам премьер-министра Синдзо Абэ, Япония находится сейчас в процессе перестройки монетарной политики.

Федеральный резервный банк, Центробанк США, с момента начала финансового кризиса печатает деньги в беспрецедентных масштабах и уже закачал в американскую экономику свыше 1 трлн долларов. Центробанк Швейцарии, сейчас разрешает удорожание (ревальвацию) швейцарского франка лишь до определенного уровня, потому что инвесторы видят в швейцарской валюте во времена долгового кризиса в Европе одно из последних безопасных валютных убежищ.

В результате центральные банки, проводящие программы стимулирования, расширяют балансы, и, при этом, немного разогревают инфляцию, выбрасывая новые порции денег на рынок. Расширение балансов центральных банков, таким образом, выступает мощным оружием валютных войн.

Большую озабоченность вызывает Китай, который продолжает сдерживать рост юаня, несмотря на ожесточенные протесты со стороны США. Учитывая же тот факт, что Китай является второй экономикой мира, то дисбаланс угрожает и всей международной экономике в целом. Как известно, несколько лет назад Китай стал последовательно накапливать большие объемы валютных резервов, поддерживая положительное сальдо торгового баланса и делая интервенции, скупая доллары, которые это сальдо порождало. В большинстве стран такие интервенции способствовали бы инфляции, поскольку центральный банк в обмен на доллары выпускает местную валюту. Но поскольку китайская финансовая система остается под жестким контролем и варианты для инвесторов весьма ограничены, обычных инфляционных последствий не последовало. Это дает Китаю беспрецедентную способность к накоплению валютных резервов.

Таким образом, на рынках фактически наступила та самая «валютная война», когда страны, стараясь получить конкурентные преимущества собственных товаров на внешнем рынке, искусственно ослабляют национальную валюту. Развивающиеся страны используют, как правило, в валютных войнах налоги. Например, в Бразилии был введен налог на финансовые сделки, в результате которого снизился курс реала. Другие страны увеличивают требования к резервам в случае, если иностранец покупает местные активы, или поощряют внутренних инвесторов вывозить деньги за границу.

Многие страны занимаются политикой так называемого «количественного смягчения» — покупка центробанками огромных пакетов облигаций, выпущенных правительствами этих стран, или других ценных бумаг. При помощи таких интервенций банкиры надеются стимулировать внутреннюю экономику и сохранять низкий курс своих валют. Низкий курс, в свою очередь, увеличивает экспорт. Тем самым, страна, искусственно занижающая курс своей валюты, получает пре-

Достигнутая договоренность носит формальный характер, так как практически невозможно ни обязать государства следовать принятому решению, ни повлиять на их действия. Не представляется возможным зафиксировать достигнутые договоренности, а также вести объективную оценку действия государств. Например, в США ежемесячно печатается более 80 млрд. долларов, что однозначно влияет на стоимость американской валюты.

имущество перед конкурентами за их счет. Однако если последние тоже начнут манипулировать своими валютами, то в конечном счете проиграют все.

Кто выиграет от валютных войн?

Долгое сдерживание валютного курса так или иначе приводит к дисбалансу экономики. Проблема усугубляется тем, что экономики мира находятся на посткризисном этапе развития и сдерживание валюты происходит во многих странах. Однако в ответ на девальвацию со стороны торгового партнера другие государства либо также начинают снижать курс валюты, либо вводят протекционистские меры, повышая тарифы, вводя ограничения на импорт и устанавливая иные таможенные барьеры. Последствия девальваций для развивающихся экономик, типа Бразилии, катастрофичны, потому что их валюты на международных финансовых рынках оцениваются высоко. Очень много может проиграть в результате валютных войн и Европа. После того как в последнее время кризис немного стих, обменный курс общеевропейской валюты вырос. Это удорожание евро может замедлить экономическое выздоровление охваченных кризисом стран.

Понимая этот факт, страны-участницы G20 объявили об отказе от ведения валютных войн, подписав общее коммюнике. Между тем, достигнутая договоренность носит формальный характер, так как практически невозможно ни обязать государства следовать принятому решению, ни повлиять на их действия. Не представляется возможным зафиксировать достигнутые договоренности, а также вести объективную оценку действия государств. Например, в США ежемесячно печатается более 80 млрд. долларов, что однозначно влияет на стоимость американской валюты. Аналогично поступают и в Японии. Такие денежные вливания являются важными инструментами для регулирования различных экономических и даже политических процессов. Поэтому говорить о конкретном завершении валютных войн пока еще рано. В конечном счете, обменные курсы должны определяться рынками, а не центробанками с целью искусственного занижения валюты и повышения конкурентоспособности экономики. Вся сложность ситуации заключается в том, что заявить о решимости выполнять эти соглашения должны все центробанки.

Худшим сценарием развития ситуации могут стать «торговые войны», как следствие валютного конфликта, который может сопровождаться осложнением экономической связи между государствами, недобросовестной конкуренцией и нарушением глобальных договоренностей.

Между тем, последние данные показывают некоторое улучшение экономической ситуации в ряде развитых стран. Так, экономика Китая ускоряется, в США также наблюдаются признаки ускорения роста, а последние данные индекса PMI по Европе показывают, что и в еврозоне ситуация становится лучше. Поэтому если выздоровление экономики продолжится, то у политиков не будет причин участвовать в валютных войнах.

ИННОВАЦИЯ ҚАРҚЫНДЫ ӨНДІРІСТІҢ ҰТЫМДЫ АМАЛЫ

Үдемелі индустриалды-инновациялық даму мемлекеттік бағдарламасының (ҮИИДМБ) жүзеге асып келе жатқанына екі жарым жылдан асты. Осы күні атқарылған жұмыстардың алғашқы нәтижелері туралы ауыз толтырып айтуға болады.

Инновация — экономиканың негізі.

Инновациялық дамудың негізін қалау үшін ең алдымен — заң нормалары қайта қаралып, институционалдық нақшштағы шаралар іске асты. Заман талабына лайық келетін қажетті деген құжаттардың барлығы қабылданды. Олар: тиімді экономика секторларын дамытудың салалық бағдарламалары, функционалды бағдарламалар, өндірістік қуаттарды орналастырудың сауатты кестесі, индустриаландыру картасы, аймақтарды дамыту бағдарламалары.

Арнайы экономикалық аймақтарды жетілдіру және бизнестің ілгері жылжуына бөгет болған — әкімшілік кедергілерді азайту тұрасындағы заңдар пысықталып, қабылданды. Оның ішінде индустриалды-инновациялық қызметті мемлекет тарапынан қолдау туралы, энерготиімділікті арттыру және қуат үнемдеу туралы заңдар тағы бар.

Нәтижесінде бағдарламаны жүзеге асыру үшін қажетті толыққанды негіз әзірленді: 50-ден (елу) астам заң жобасына өзгертулер мен толықтырулар енгізілді. 23 (жиырма үш) салалық және функционалды бағдарлама бекіді.

Инновацияларды қолдаудың кешенді шаралары қабылданды. Мәселен, «Индустриалды-инновациялық қызметті мемлекеттік қолдау туралы» қабылданған Заңда салық төлеуде ынталандырудың тиімді шарттары қамтылған. Соның арқасында кәсіпорындар салық төлеу базасын ҒЗТКӨ-дегі (ғылыми-зерттеу және тәжірибелік-құрастыру (конструкторлық) әзірлемелер) шығын көлемінен 50 пайызға азайта алады. Жер қойнауы байлығын пайдаланушылар жиынтық табысының кем дегенде 1 пайызын өз ҒЗТКӨ-не жұмсай алады. Бұл шаралар бизнесті инновациялық қызметке тартуға және белсенді етуге мүмкіндік береді. Бөлек салық жеңілдіктеріне енді ғана дамып келе жатқан венчурлы индустрия ие болады. Инвестициялық-стратегиялық жобаларды, оның ішінде жоғары технологиялық тауар шығаратын кәсіпорындар 7 жылға дейін салықтан босатылады.

Бұл заң пайда болғалы, инновациялық гранттардың көбейгендігін де айтқан абзал. Оларды жіктесек, реті мынадай: инновациялық гранттар, технологияларды алатындар, өндірістік зерттеулер жүргізетіндер, шетелде инженерлік-техникалық біліктілігін шыңдайтындар, шетелдік және аймақтық патент ұйымдарында тың жаңалықтарын

рәсімдейтіндер (патенттеу), технологияларды коммерцияландыратындар, кәсіби біліктілігі мықты шетел мамандарының көмегіне зәру компаниялар, консалтингтік (ақыл-кеңес), жобалық және инжинирингтік ұйымдарды тартатындар, басқарушылық және өндірістік технологияларды енгізетіндер.

Сонымен қатар, 2020-шы жылға дейін Қазақстан Республикасының Инновациялық даму концепциясы әзірленген. Бұған ҚР-ның 2020-шы жылға дейінгі ғылыми-техникалық салааралық жобасы мен «Бизнес пен ғылым-2020» жол картасы, «Қазақстандық 100 инновация» деп аталатын жалпыұлттық жобалары жатады.

Нәтижесінде, былтыр жыл басында үдемелі индустриаландырудың бар нормативтік базасы қайта жасақталып бітті.

Заңдық-құқықтық шаралармен қатар, институционалдық негізі де әзірленді. Дәлелі ретінде, инновация мәселелері бойынша арнайы институт жұмыс істейді. Технологиялық дамудың ұлттық агенттігі, технопарктер мен салалық құрастыру бюросы, университеттер жанынан коммерцияландыру кеңселері көбейіп, «Назарбаев» Университеті сәтті дамып келеді.





Инвесторларды қолдау мақсатында инвестициялар тартатын Ұлттық жоспар бекітілді. Ол заңнамалық және жүйелі шаралар кешенін қамтиды. Оның ішінде айтарлықтай процедуралық және визалық жеңілдіктер, инвесторлар көптеп келу үшін барынша жағдай жасау, бұған аймақтар да жатады. Орталық және аймақтық деңгейде инвесторларды қолдау және оларға қамқор болу тетіктері бар.

Инвестиция тартудың бір жолы ретінде арнайы экономикалық аумақтар ролінің күшейгенін атап өткен жөн. Жаңа заң АЭА-ға акционерлік қоғамдар түрінде кәсіби басқарушы компанияларды тартуға мүмкіндік береді. Бұлардың осы тақылеттес жобаларды жүзеге асыруда халықаралық тәжірибесі мол. Заң жүзінде салық жеңілдіктерінің жиынтығы нақтыланған. Инвесторлар мен мемлекеттік органдар арасындағы қызмет (ықпал) бөлісу қатынасы «бір терезе» қағидасы бойынша жүзеге асады.

Халықаралық тәжірибеге сәйкес, алты отандық венчурлық қор мен Еуропа, Орталық Азия, Шығыс жағалау, АСЕАН елдері, Израиль, Алмания өлкелерін қамтитын халықаралық инвестициялаудың алты жолы айқындалды. Бұдан бөлек, технопарктер, бизнес-инкубаторлар, арнайы экономикалық аумақтар пайда болды.

Елде былтырдан бері іске асып жатқандарына қоса тағы үш жаңа АЭА қосылып, олардың жалпы саны қазір тоғызға жетті. 2012 жылдың мамыр айындағы есепке жүгінсек, АЭА-тарда 490 қатысушы тіркелген. Бұл 2010 жылмен салыстырғанда үш есе көп. 754 миллиард теңгеге пара-пар қаржы тартылды. Оның 625 миллиард теңгесін жеке компаниялар құйып отыр. Шығарылған тауардың құны — 254 миллиард теңге. Он мың адамға жаңа жұмыс орындары ашылды.

АЭА-тың бірі — «Инновациялық технологиялар паркі». Қазір парктің жобасы әзірленіп, бекіген. Оны дамытудың екінші деңгейі де мақұлданды. Сәйкесінше, басқарушы комитет пен қамқорлық кеңесі құрылды. Бұл шаралар инновацияларды жеделдетіп енгізетін алаң ретінде парктердің жұмысына жаңа серпін берді.

Инновацияларды дамыту дағдысы да қалыптасып келеді. Бизнес пен қоғам уақыт өткен сайын инновациялық қызметке қызығушылық танытып келеді. Мысалы: 2011 жылдың қорытындысына сәйкес, инновациялық-белсенді өндірісі ошақтарының үлесі барлық кәсіпорындарды біріктіргенде 57 пайызға жетті. Инновациялық тауардың

мөлшері 65,9 пайызға артып, зерттеу мен әзірleme шығыны 29,5 пайызға жетті.

Ірі және орта деңгейлі кәсіпорындарды жаңғыртуға, сонымен қатар жаңа өндіріс орындарын ашуға мұрындық болатын — «Өндіріс — 2020» бағдарламасы да жазылды. Олар үшін бірқатар мынадай шара қарастырылған: жаңғырту жоспарын әзірлеп, алғашқы көмек көрсетуден бастап, лизингпен заманауи жабдықтарды жеделдетіп алуға болады. Бұған қоса таптырмайтын білікті маманды қызметке тартуға кеткен шығын инновациялық грант есебінен өтеледі.

Өндірісті қайта жаңғырту

Жаңа индустриаландыру жобасының арқасында өндірістің негізгі салаларын жетілдіруге жағдай жасалды. Ең алдымен ҮИИДМБ аясында 1,8 триллион теңгелік 443 жаңа өндіріс ошағы ашылды. Оның 54 жобасы 2012 жылдың бірінші жарты жылдығында іске қосылған. Экономика жүйесі де бара-бара өзгеріп келеді. Бағдарламаны іске асырудың арқасында жұмыссыздық азайып, тауар мен қызмет көрсету сапасы жақсарып, ұлттық экономикада бәсекелестік артып, бизнес жүргізу ісі жақсарды.

Жалпы бес жылға шақталған ҮИИДМБ индикаторлары жоспардан оза жүзеге асып жатыр. Мәселен: машина құрастыру саласының жалпы қосалқы құны — 169,4 пайызға жетті. Өндіріс көлемі 300 миллиардтан 500 миллиард теңгеге көбейді.

Бес жылдықтың негізгі міндеті — ЖІӨ (жалпы ішкі өнім) өсімін 2015 жылға қарай, 23 триллион теңгеге жеткізу еді. Бірақ 2011-ші жылдың өзінде ол артығымен орындалып, 26 триллион теңгеге жетті. Қайта өңдеу өндірісінде де тұрақты өсім байқалады. Шикізаттың қымбаттығына қарамастан қайта өңдеу өндірісінің өсімі екінші жыл қатарынан өндіру саласының динамикасынан асып түсті.

Әсіресе, өндіріс өсімі Маңғыстау мен Қызылорда облыстарында сезіледі. Оң өзгерістер еліміздің барлық аймақтарында байқалып тұр.

Тұрақты түрде дамып келе жатқан саланың бірі — химия өндірісі. Фармацевтикалық сала шапшаң жетіліп келеді. Көрсеткіштері де тәуір. Химиялық өндірістің пәрмені үш есе артқан. Экспортқа шыққан тауар көлемі 2010 жылға қарағанда 2 есе көбейді.

Құрылыстағы қарқын — құрылыс материалдарын жасау өндірісіндегі отандық үлесті де арттырды. Кейбірі 100 пайызға дейін көбейген (асбест, әк пен гипс, құрылыс қоспалары, плиткалар, плиталар, кірпіш, бетоннан жасалған бұйым-дүниелер). Индустриаландыру бағдарламасының арқасында Қазақстан отандық құрылыс материалдарының 23 түрін әлемнің 20 еліне экспорттай бастады.

Құрылыс индустриясында жалпы қосалқы құн (ЖҚҚ) 160

Бес жылдықтың негізгі міндеті – ЖІӨ

(жалпы ішкі өнім) өсімін 2015 жылға қарай, 23 триллион теңгеге жеткізу еді. Бірақ 2011-ші жылдың өзінде ол артығымен орындалып, 26 триллион теңгеге жетті. Қайта өңдеу өндірісінде де тұрақты өсім байқалады. Шикізаттың қымбаттығына қарамастан қайта өңдеу өндірісінің өсімі екінші жыл қатарынан өндіру саласының динамикасынан асып түсті

пайыздан асты. Алдын-ала есеп бойынша, отандық құрылыс материалдары көрсеткішінің 80 пайызы уақытынан ерте әзір болмақ. Қазірдің өзінде 67 пайызға жеткен. Тау-металлургия секторында (ЖҚК) 49 пайызға көбейді. Жоғары технологиялық тауар экспорты 58 пайызға артқан.

Сонымен қатар, еңбек өндірісі деп жақсарып келеді. Қайта өңдеу өндірісінде олардың саны 32 пайызға артқан — 2008 жылы әр адамға жылына 38,6 мың доллардан тисе, 2011-де жылына 51 мың долларға өсті. 300-ден астам инновациялық жоба мемлекет тарапынан қолдауға ие болды. Кәсіпкерлікті қолдаудың 100-ден астам жолы әзірленген. 1500 кәсіпорын шикізат экспортын қолдау бағдарламасына қатысты. Қайта өңделген тауар экспортының жалпы көлемі 22 миллиард доллардан асып жығылды.

Алдын-ала мәліметке сай, өткен 6 айдың өзінде Индустриаландыру картасындағы барлық кәсіпорын 300 миллиард теңгенің тауарын жасап шығарған.

Назар аударарлық жәйт, бүгін Қазақстанда бұрын-соңды шықпаған 100-ден астам жаңа тауар түрлері әзірленеді. Оның ішінде темір құрылысы, турбина эстакадалары, композиттік темір пластикалық құбырлар, қуат үнемдейтін құрылғылар, дәрілік препараттар. Тізімі ұзақ. Бұл арада жаңа тауар шығарып, тың кәсіпорындар ашу үшін тұрақты сұраныс қалыптастыру қажет. Ал тауар бәсекеге қабілетті болып, экспорттық әлеуетке сай болуы шарт. Бұл, әсіресе, машина құрастыру сынды қомақты импорттық тәуелділікке мойынсұнған салаларға қатысты.

Индустриалды-инновациялық даму бұдан былай қазақ қоғамының қалыптасуына жұмыс істемек. Халықтың сапалы өмір сүруіне жағдай жасап, білімді ұрпақ өсіріп, озық экономика құруды көксейді.

Сонымен қатар, еңбек өндірісі деп жақсарып келеді. Қайта өңдеу өндірісінде олардың саны 32 пайызға артқан – 2008 жылы әр адамға жылына 38,6 мың доллардан тисе, 2011-де жылына 51 мың долларға өсті. 300-ден астам инновациялық жоба мемлекет тарапынан қолдауға ие болды. Кәсіпкерлікті қолдаудың 100-ден астам жолы әзірленген. 1500 кәсіпорын шикізат экспортын қолдау бағдарламасына қатысты



NADAL

Г Р У П П А К О М П А Н И Й



Строительно-монтажные работы
любой сложности



Трубы из полиэтилена (официальный
представитель **PLAST INVEST PRODUCTION**
по Казахстану)



Фитинги, отводы, фланцы



Стыковые сварочные аппараты



Запорная арматура



Спорт-инвентарь для всех видов
единоборств



Учебное оборудование и наглядные
пособия для школ и д/садов



Гостиничные услуги

оптовый рынок

ул. Мызы



ул. Казахстан

ул. Бурова

Республика Казахстан, ВКО

г. Усть-Каменогорск, ул. Мызы, 13

тел/факс: +7(7232) 26-53-98, 57-84-00, 57-84-10

e-mail: b.z.nadal@mail.ru

С.БИСЕКЕЕВ:

«Верьте в мечты и стремитесь их исполнить»

Шаира Рахимова

Сегодня гость редакции — один из личностей, кто своим трудом и знаниями стал тем, кем является сейчас. Наш соотечественник, 16-летним юношей, покинув родной Костанай начал новый этап в своей жизни в тогдашнем Ленинграде, ставший решающим в его судьбе.

Молодой человек с высоким чувством независимости решил, что будет тратить на свою жизнь деньги собственные, а не родительские. Сказано — сделано. В те годы, в

России появились первые сотовые телефоны стандарта GSM — новая ниша в постсоветском пространстве, узкий рынок... Амбициозный казахстанец стал поставщиком популярных телефонов Nokia из Финляндии крупным оператором мобильной связи в РФ (МТС, Beeline). Позже им же удачно перепродает сеть своих магазинов. Так стартует следующий путь, положивший основу нынешней активности.

Серикбай Бисекеев — выпускник Ленинградского политехнического университета, Стокгольмской Школы Бизнеса, основатель и глава высокотехнологичного Холдинга «Арман», деятельность которого направлена на инжиниринг систем индустриальной связи, производство и интеграцию систем связи для предприятий различных отраслей промышленности, обладатель престижной международной награды в номинации B2B в конкурсе Ernst & Young «Предприниматель года-2012» в России. «История успеха ком-



пании «Арман» — завоевание ниши, которую сложно повторить», — говорит бизнесмен.

— **Серикбай Жолдыбаевич, одной из основных направлений компании «Арман» является развитие и внедрение ВИЭ....Однако существует мнение, что до окончания традиционных видов энергии, таких как углеводороды есть еще минимум лет 50-60 и рано думать о зеленой энергетике, да и дорого очень. Что Вы на это скажете, каковы Ваши аргументы?**

Не надо ждать пока закончатся углеводороды, предлагаю их перерабатывать и продавать на экспорт продукты, а не сырье. А ветроэнергетика по цене за кВт уже стоит дешевле, скорость строительства быстрее в 3 раза и стоимость обслуживания стоит дешевле в 100 раз!

— **Не могли бы рассказать о проекте строения ветропарка в РК? Что происходит на сегодняшний момент? ...Что еще будете реализовывать в аспекте ВИЭ? ... Насколько Вам известно, Ассоциация уделяет особое внимание вопросам зеленой энергетике.**

В первую очередь, хочу отметить дальновидность Президента РК Н. Назарбаева. Он остается лидером по инновациям в СНГ, если остальные видят на год вперед, то Глава государства заглянул на десятки лет вперед и смена тренда произойдет наверное через 5 лет, мы будем иметь опыт, которого нет ни у кого в СНГ, надо только сейчас вложить деньги от нефтегаза в ВИЭ. Но желания Президента нужно подкрепить законами, чтобы пришли инвесторы, вложили деньги и научили строить, работать и зарабатывать на этом. А мы, за последние полтора года разработали ТЭО для ветроэлектростанции в Костанайской области. Стоимость проекта — сто миллионов долларов. Пилотный проект — станция на 48 мегаватт. Мы прошли несколько согласований, но до сих пор не разрешились несколько вопросов для реализации проекта. Три фактора, которые важны для любого инвестора в энергетику — земля, тариф и стабильный закуп объема электроэнергии. Основная проблема в том, что законодательная база несовершенна, поскольку нечетко прописаны правила игры на рынке энергетики по возврату инвестиций. К сожалению, поэтому к фазе строительства мы пока перейти не можем. На данный момент ветровой потенциал Земли

Хорошо пока идет добыча нефти, меди и руды,

остальная таблица Менделеева на системном уровне не добывается и тем более не перерабатывается, а в регионах не знают чем занять людей. Необходимо создать выгодные условия для инвесторов, которые помогут быстро поднять перерабатывающую экономику и создание высококвалифицированного персонала в регионах.

больше всей вырабатываемой энергии на планете, надо ее развивать, так как солнечные решения пока дороже. Также я предлагаю, чтобы наши дети и внуки не страдали аллергиями, раковыми и другими заболеваниями, связанными с огромными выбросами вредных веществ в атмосферу, нужно жестким волевым решением менять ситуацию с экологической обстановкой в Алматы. Перевести автомобили, ТЭЦ и котельные на газ, газифицировать частников. Построить ветропарк в Джунгарах и высоковольтную сеть до Алматы и питать город зеленой энергией. Большая часть интеллигенции находится в Алматы и травится, как в фашистской газовой камере.

— **Ваш взгляд в целом на состояние экономики Республики Казахстан. На что необходимо обратить внимание, чего не хватает? А что в принципе идет не плохо?**

Хорошо пока идет добыча нефти, меди и руды, остальная таблица Менделеева на системном уровне не добывается и тем более не перерабатывается, а в регионах не знают чем занять людей. Необходимо создать выгодные условия для инвесторов, которые помогут быстро поднять перерабатывающую экономику и создание высококвалифицированного персонала в регионах.

— **Как смотрите на интеграционные процессы в СНГ в частности Евразийский экономический союз и Таможенный?**

Пожалуйста, опирайтесь на факты. Вот цитата министра финансов Б.Жамишева: « По отдельным позициям казахстанским компаниям удалось добиться роста экспорта в страны ТС, но в целом казахстанский экспорт в страны ТС «просел».

— **В какой сфере Вы больше намерены развивать бизнес в СНГ, включая Россию и РК, а также в Азиатско-Тихоокеанском регионе, в частности в Индии, Малайзии, Сингапуре и т.д.?**

Продолжать завоевывать долю в мире по громкоговорящей связи, это у нас получается, а также развивать ВИЭ — это будущее всего мира.

— **Что бы Вы предложили, какие аспекты рассмотреть в рамках скажем Астанинского Экономического Форума или Евразийского Энергетического Форума KAZENERGY?**

Три темы: вопросы децентрализации энергетики, так как потери от централизации составляют более 20% для потребителей и это много, второе — развитие ветроэнергетики, как конкурентоспособного решения для большой генерации. И третье — экологические аспекты для Алматы, народ травится, а проблемы остаются нерешенными.

— **Есть ли различия ведения бизнеса в РК, РФ и за рубежом? Если есть, то какие и чему Мы можем научить другие страны, а чему Они нас?**

Мы пока ничему не можем научить других. Различий в ведении бизнеса нет в СНГ, в России выше конкуренция на уровне знаний, интеллекта. То же касается и законодательной базы, нет идеальных примеров, везде свои особенности. А научиться переустройству страны можно используя опыт успешных государств, как Южная Корея, Норвегия, Сингапур, предлагаю не изобретать велосипед, а просто написать новые правила и начать жить по ним.

— **Вносит ли Ваша компания вклад в ЭКСПО2017..будете ли представлять экспозицию....Что вообще думаете об этом ивенте?...**

Пока нет, так как каждый должен уметь концентрироваться на конкретике. Мы будем пытаться построить свой ветропарк, чтобы было что показать и это может стать нашей лептой.

Не надо ждать пока закончатся углеводороды,

предлагаю их перерабатывать и продавать на экспорт продукты, а не сырье

— Относите ли Вы себя к сторонникам зеленой экономики?

Да, поэтому и занимаемся ею, это будущее планеты. А банкротство Газпрома и других аналогичных компаний, вопрос 10 лет, в это пока никто не верит, посмотрим.

— Какие новшества предлагает «Арман» в нефтегазовой и энергетической сфере?

Мы развернули производство в Алматы энергетических установок без использования масла, единственное в мире решение, что позволяет сократить расходы на дорогое ежеквартальное сервисное обслуживание. Надеемся, что нацкомпании примут международный подход в закупках, не будут покупать самое дешевое и получат по дорожке решения по владению оборудованием, так как мир перешел на понятие владение системой, а это капитальные затраты, расход топлива, сервисные расходы с персоналом. Ряд акимов это поддерживают, так как они хозяйственники и им отвечать за работоспособность региона. Надеюсь государство возьмет на вооружение. В Финляндии, например, тендер на строительство и ремонт дорог выигрывают компании, с меньшей ценой, но и гарантия на дорогу 50 лет, с жесткими штрафными санкциями по качеству. Это подход хозяйственников.

— Серикбай Жолдыбаевич, у Вас очень плотный график, согласны ли Вы с изречением, что по желанию всегда можно найти время, как для любимого человека, так и для фитнеса, к примеру, или хобби, не смотря как ты занят...

Полностью согласен, рекомендую вести дневник и планировать время для подвигов. Время найдется всегда, если правильно им пользоваться.

— Ваша главная мечта?

Чтобы компания с казахским названием «Арман» была признана во всем мире, как одна из лучших строительных компаний промышленных производств (ЕРС).

P.S. В феврале текущего года, в «Назарбаев Университете» г. Астаны под эгидой Ассоциации молодых предпринимателей Казахстана в рамках проекта «Покажи путь к бизнесу» была организована встреча с Серикбаем Бисекеевым. Ниже мы приводим некоторые выдержки из лекции, прочитанной бизнесменом.

«Я всегда шел по такому пути, где можно найти свою нишу, в которой я был бы Ведущим...Мой первый опыт с сотовыми телефонами был успешен именно потому, что в те годы мобильные устройства могли иметь только состоятельные люди и этот рынок только открывался... Когда ты видишь и чувствуешь бизнес наперед, то легко выстраиваешь конкурентное преимущество...Как только завершается конкурентное преимущество, ваше дело идет к закату»

«Избегайте кредитов...не занимайте деньги у банков и не ждите поддержки у государства.. будьте самостоятельными и свободными»

«Мотивация-один из главных принципов работы...Если вы мотивируете своих людей, делитесь доходами, даете возможность стать акционерами, совладельцами акций компании, тогда деятельность и активность предприятия будет только расти в положительном направлении»

«Для нас дорог каждый заработанный рубль. А когда ты получаешь многомиллиардные сверхдоходы в нефтегазовой отрасли, отношение к деньгам и сотрудникам совсем другое. Ну и конкуренция там не такая сильная, как в сфере информационных технологий и компьютерном бизнесе»

«Главный инструмент в кадровой политике-оценка компетенций. Мы тщательно следим, чтобы каждый наш работник мог раскрыть свой потенциал...Проводим обучения, тренинги чуть ли не каждый день.... Прежде чем принять того или иного кандидата на работу мы спрашива-

ем, а что он может привнести в нашу компанию...Для меня не имеет значения статус работника, родственник он мне или соотечественник...ко всем отношусь равно...Мой принцип, чем дарить рыбу, я лучше научу как ее ловить...»

«Как создается команда?...Надо находить тех, кто хочет быть первым...тех, кто хочет изменить мир...»

«Необходимо набраться опыта....Идите в те компании, где вы можете чему-то научиться, где вам дадут знания...»

«Важно уметь делегировать вопросы...Знать все невозможно...каждый силен в своей сфере...Аутсорсинг-хороший и стоящий выход из положения»

«Благодарен моему окружению, что терпят меня...В мире предприниматели относятся к категории ненормальных.. Как я уже не раз отмечал....предпринимателями не становятся, надо им быть по крови...А инженерное образование мне помогло развить предпринимательский дух..Инженер всегда сможет стать гуманитарием, гуманитарий - инженером нет...»

«Недвижимость и шикарная машина - не показатели успешности и реального богатства...Можно достичь высот и не имея их...В свое время я продал свою квартиру, снимал в аренду жилье и вел свой бизнес.. Вкладывал все в дело и тратил только личные деньги...Авто, шубы и т.п. – пассивы, ...Инвестируйте в то, что принесет доход...»

«Меня часто спрашивают патриот я своей страны или нет....Находиться на родине не означает, что ты уже патриот. Важно, что на самом деле ты делаешь во благо республики...»

«Люблю и ценю родителей. Они верили в меня и никогда не вмешивались в мои дела»

«Очень важно быть благодарным. Говорите «спасибо» всем родным, близким и обязательно сотрудникам компании»



VI Астанинский экономический форум

Всемирная антикризисная конференция
при поддержке ООН

22-24 мая 2013

www.astanaforum.org

Социальные
аспекты
экономического
роста

Перспективы
глобального
экономического
роста и цен
на сырье в 2013 г.

Инфраструктура
и инновационные
технологии

Конкурентоспособность
на международных рынках

Финансовые системы,
глобальные
риски и меры
по их предотвращению



DG KAZAKHSTAN



ПРОЕКТ взаимного доверия и ответственности

Казахстанско - американское СП «Тенгизшеройл» планирует вложить в дальнейшую разработку месторождения Тенгиз 7,5 миллиардов долларов США. 20 лет назад транснациональная корпорация «Шеврон», известная в мировом нефтяном бизнесе, после длительных переговоров с новым руководством только что созданной независимой республикой, приняла решение заняться разработкой одного из крупнейших, но сложных по своей структуре нефтегазовых месторождений Казахстана – Тенгиз.

Этот шаг, спустя время, в очередной раз доказал всему миру возможности не только «Шеврона», но и Казахстана. Тенгиз, по единодушному мнению сторон, стал проектом взаимного доверия и ответственности. Об этом заявил Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, выступая на торжественном приеме по случаю 20-летия успешного партнерства с Казахстаном.

Бесспорно, что одним из главных и значимых событий в жизни столицы в начале апреля стало празднование 20-летия сотрудничества «Шеврон», СП «Тенгизшевройл» (ТШО) и Казахстана. Руководство компании для этой цели арендовало один из самых больших залов Дворца независимости, где, как правило, проводятся все важные и значимые форумы и встречи международного уровня.

На каждый квадратный сантиметр Дворца приходилось по рекордному количеству vip-персон. Здесь можно было встретить не только высокопоставленных государственных казахстанских чиновников, именитых отечественных нефтянников, но и самых влиятельных фигур мирового нефтяного бизнеса, первых лиц транснациональной корпорации «Шеврон».

Высокий уровень торжества обеспечивало присутствие на нем двух ключевых фигур данного проекта Президента страны Нурсултана Назарбаева и экс-главы совета директоров и исполнительного директора «Шеврон» Кеннета Дерра.

Именно 20 лет тому назад, после того, как эти два человека, глядя друг другу в глаза, подписали договор о создании СП «Тенгизшевройл», скрепив его крепким мужским рукопожатием, и, начался самый важный этап в истории, как самой компании, так и независимого Казахстана.

«Я помню этот многообещающий день, вторник, 6



апреля 1993 года, в Алматы, когда Президент Казахстана и я подписали исторический договор по Тенгизу. Помню, как мы назвали его символом взаимного доверия и ответственности между нашей компанией и Казахстаном. Это так и есть сегодня, и будет всегда», - сказал Кеннет Дерр, выступая на торжественном приеме с трибуны Дворца независимости со своей приветственной речью.

Это был, действительно, рискованный шаг, который требовал не только доверия, но и определенной смелости. По оценке экспертов, Тенгиз относился к разряду самых опасных для нефтедобычи месторождений из-за высокого пластового давления, о чем с трибуны приема чуть позже признается сам Президент страны.

Но именно этот момент стал вызовом для специалистов «Шеврона» подтвердить миру преимущества своих разработок и технологий. Мало того, о чем не следует забывать, Казахстан, не смотря на свои многообещающие углеводородные запасы, был страной, не имеющей выхода к открытым морям.

Тем не менее, как говорят — «дорогу осилит идущий». За последние два года объем добычи нефти на Тенгизе с приходом «Шеврона» достиг отметки в 265 миллионов тонн в год.

«Мы верим, что Казахстан не остановится на достигнутых результатах и мы горды, что «Шеврон» является частью вашего успеха», -заявил Кеннет Дерр.

Его приемник, нынешний председатель совета директоров компании «Шеврон» Джон Уотсон в знак благодарности передал Президенту Казахстана Нурсултану Назарбаеву бронзовую скульптуру под названием «Сила Партнерства».

«Основу этой скульптуры представляет прочная база, созданная первопроходцами, которые начинали новый проект на Тенгизе нефтяники символизируют динамическое партнерство между «Шевроном» и Казахстаном. Труба с вентилями символизирует энергию, производимую этим сотрудничеством. Глобус представляет собой энергию, которая способствовала признанию Казахстана на международной арене», -сказал Уотсон, передавая подарок Главе государства.

Оглядев скульптуру, Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев в шутку ответил: «Первый нефтяник, что повыше — это Кеннет Дерр, а второй, что пониже — это я!», что вызвало одобрительные аплодисменты присутствовавших на приеме гостей.

В своем выступлении на этом торжестве Назарбаев напомнил об истории проекта Тенгиз, которая берет начало еще с советских времен.

«В 1990 году я посетил США, где искал пути, по которым Казахстан пойдет в своей новой истории. Я побывал на всех важнейших предприятиях корпорации «Шеврон», расположенных, в том числе и в Мексиканском заливе, и ознакомился с ее экологическими и технологическими возможностями. Поэтому я и решил остановить свой выбор на «Шевероне», когда вел речь об освоении Тенгиза», - рассказал Назарбаев.

Он отметил, что на момент начала партнерства у Казахстана не было законов о защите инвестиций, о недрах, о налогах и другой правовой базы, но, тем не менее, стороны поверили друг другу.

«За 20 лет «Шеврон» вложил в реализацию проекта по освоению месторождения Тенгиз 20 миллиардов долларов, а Казахстан получил прибыль в размере 77 миллиардов долларов США. За эти годы компания увеличила производство в 26 раз, а экономика Казахстана за 15 лет выросла в 16 раз», -сказал Нурсултан Назарбаев, отмечая конкретные результаты 20-летнего сотрудничества.

Президент страны отметил, что совместная работа продолжается, предстоят новые задачи, дальнейшее развитие компании, проект по увеличению нефтедобычи, в который планируется вложить еще 7,5 миллиардов долларов, и особо подчеркнул важность увеличения казсодержания.

«Для меня было важно, чтобы корпорация «Шеврон» имела успех в нашей стране, чтобы продемонстрировать другим компаниям и всему миру, что в Казахстане можно работать успешно», -резюмировал Президент.



За 20 лет «Шеврон» вложил в реализацию проекта по освоению месторождения Тенгиз 20 миллиардов долларов, а Казахстан получил прибыль в размере 77 миллиардов долларов США. За эти годы компания увеличила производство в 26 раз, а экономика Казахстана за 15 лет выросла в 16 раз

Chevron Celebrates 20 Years of Successful Partnership with Kazakhstan

— At events in Astana with President Nazarbayev, Prime Minister Akhmetov, key government officials, employees and other stakeholders, Chevron celebrated 20 years of successful partnership with the Republic of Kazakhstan and announced a new social investment commitment.

“Chevron is proud to have played a supporting role in the rise of Kazakhstan to global prominence,” said Chevron Chairman and CEO John Watson. “Our collective success is a tribute to our strong partnership with the people and leadership of Kazakhstan, the national oil and gas company, KazMunaiGas, and our international oil company partners. Together, we have delivered impressive results in safety, production and revenue, and in the process, created thousands of jobs, trained the local workforce, established a supplier base, and actively invested in the development of the local communities.”

Extending Chevron’s commitment to the community, Watson announced a new social investment initiative to build a “Palace of Youth” (Youth Center) in the city of Atyrau, offering young people of the region educational, professional and vocational development along with social, community wellness and recreational opportunities.

“We have every reason to believe that we can continue building on the incredible success we’ve achieved,” Watson said. “We especially appreciate the trust and support of Presi-

dent Nazarbayev, our employees and partners, and the people of Kazakhstan. We look forward to continuing our friendship and effective partnership with Kazakhstan for many more decades.”

On this visit to Kazakhstan, that included participation in events in Atyrau, Watson was accompanied by former Chevron Chairman and CEO Kenneth Derr (1989-1999) who, along with President Nazarbayev, signed the historic Tengizchevroil (TCO) agreement on April 6, 1993, launching Chevron’s historic entry into the country.

Derr said, “Tengiz was the first significant international energy investment in the former Soviet Union. It was key to encouraging additional investment in Kazakhstan and helped achieve today’s energy security and economic prosperity — and strengthened Kazakhstan’s economic and political standing in the world.”

Chevron’s Eurasia headquarters is in Almaty, Kazakhstan where it manages its interests in three major energy projects, Tengizchevroil (50 percent), Karachaganak (18 percent) and the Caspian Pipeline Consortium (15 percent), connecting the Tengiz and Karachaganak fields with the Russian Black Sea port of Novorossiysk. Chevron also operates its polyethylene pipe plant in Atyrau (100 percent) and is evaluating the potential of renewable wind energy in Kazakhstan.



«Шеврон» Қазақстанмен табысты серіктестігінің 20 жылдық мерейтойын атап өтуде

Астана қаласында ҚР Президенті Нұрсұлтан Назарбаев, Премьер-министр Серік Ахметов, басқа да үкімет өкілдері, компания қызметкерлері және серіктестерінің қатысуымен өткен шаралар барысында «Шеврон» Қазақстан Республикасымен табысты серіктестігінің 20 жылдық мерейтойын атап өте отырып, жаңа әлеуметтік инвестиция бастайтындығын хабарлады.



«Шеврон» компаниясы үшін Қазақстан Республикасының дүниежүзіне танымал болып даму жолында қолдау көрсетуде белгілі бір роль атқарғаны үлкен ізет», — деді «Шеврон» корпорациясы Директорлар кеңесінің төрағасы және Бас атқарушы директоры Джон Уотсон, — «Біздің бірігіп қол жеткізген табысымыз Қазақстан халқы және басшылығымен, «Қазмұнайгаз» ұлттық энергетикалық компаниясымен және біздің халықаралық мұнай компания-серіктестерімізбен құрған тығыз ынтымақтастығымызға қосылған үлес деп білеміз. Біз бірге жұмыс қауіпсіздігінде жоғары нәтижеге қол жеткіздік, өндіріс пен кіріс көлемін арттырдық, мыңдаған жұмыс орындарын аштық, жергілікті қызметкерлерді оқыттық, жабдықтаушыларды дамыттық және жергілікті халыққа белсенді түрде қолдау көрсеттік».

«Шевронның» жергілікті халық алдындағы міндеттері туралы сөз қозғай отырып, Уотсон жаңа әлеуметтік инвестициялық жоба — Атырау қаласында «Жастар сарайы» (Жастар орталығы) құрылысы басталатындығын айтты. Бұл орталық осы аймақ жастарын білім, кәсіби және техникалық даму, әлеуметтік және қоғам иілік пен демалыс мүмкіндігімен қамтамасыз ететін болады.

Сонымен қатар Уотсон: «Біз болашақта да бірге бұдан да жоғары белестерден асатынымызға сенімім мол. Президент Назарбаевқа, біздің қызметкерлерге, серіктестерге және Қазақстан халқына артқан сенімі мен көрсеткен қолдауы үшін ерекше алғыс айтқым келеді. Қазақстанмен достығымыз бен өзара тиімді серіктестігіміз көп жылдарға жалғасатындығына сенемін», — деді.

Қазақстанға, оның ішінде Атырау қаласында өткен шараларға, Уотсонмен бірге «Шеврон» корпорациясының бұрынғы Директорлар кеңесінің төрағасы және Бас атқарушы директоры (1989-1999) Кен Дерр де қатысты. Ол Президент Назарбаевпен бірге сонау 1993 жылғы 6 сәуірде «Шевронның» Қазақстанға алғаш келуіне себеп болған тарихи БК «Теңізшевройл» (ТШО) компаниясын құру туралы келісімшартқа қол қойған болатын. Дерр: «Теңіз жобасы бұрынғы Кеңес Одағы аумағындағы алғашқы ірі халықаралық энергетикалық жоба болды. Ол Қазақстанға жасалған инвестицияларға жол ашып, бүгін өзіміз күә болып отырған экономикалық және энергетикалық қауіпсіздік кепілі болды, сонымен қатар Қазақстанның экономикалық және саяси беделі мен құрметін бүкіл әлем алдында арттырды», — деді.

«Шеврон» корпорациясының Еуразиялық бас кеңсесі Алматы қаласында орналасқан, осы жерден корпорация «Теңізшевройл» (50 пайыз), «Қарашығанақ» (18 пайыз) және Теңіз бен Қарашығанақ кен орындарын Ресейдің Новороссийск қаласындағы Қара Теңіз портымен жалғап тұратын Каспий құбыр желісі консорциумы (15 пайыз) — үш негізгі энергетикалық жобаны басқарады. Сонымен қатар «Шеврон» Атырау қаласында полиэтилен құбыр зауытын (100 пайыз) басқарады және Қазақстанда жаңғырмалы энергия көзінің мүмкіндіктерін бағалауда.



Лейла Айтмұханова,
Жұртшылықпен
байланыс
үйлестіруші маман

ШЕВРОННЫҢ ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ ӘЛЕУМЕТТІК ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ БАҒДАРЛАМАЛАРЫ

2013 жылы «Шеврон» айрықша оқиғаны – Қазақстанмен табысты серіктестігінің 20-жылдығын атап өтеді. Біздің серіктестігіміз «Теңізшевройл» (ТШО) бірлескен кәсіпорнын 1993 жылы құрумен басталды, «Шеврон» осы компанияның 50%-дық үлесіне ие. Біз жаңа егемендігін алған елге инвестиция жасаған алғаш батыс компаниясы болдық, әлі де ірі шетелдік инвестор болып келеміз. Біздің басқа активтеріміздің ішіне Қарашығанақ газ конденсатты кен орнында 18%, Каспий құбыр желісі консорциумында (КҚЖК) мұнай тасымалдау жобасында 15% және Атырау полиэтилен құбырлар зауытында 100% үлес кіреді.

Соңғы 20 жыл ішінде «Шеврон» мен Қазақстан Республикасы елдің энергетикалық әлеуетін дамыту мақсатында серіктестік рухында жұмыс істеп келді. Инвестиция жасау жолын ұстана келе, біз ТШО-да мыңдаған жұмыс орындарын аштық, бюджетке миллиардтаған доллар салдық және жаңа технологияларды жетілдірдік. Біз жергілікті жабдықтаушыларға қолдау көрсетіп, жұртшылықты дамыттық, жергілікті қызметкерлерге дайындық және білім алу мүмкіндіктерін аштық және Қазақстан экономикасын жаңарту және дамыту үдерісін қарқындатушы болдық.

Сонымен қатар біз көптеген әлеуметтік бағдарламаларға инвестиция жасадық, олар жергілікті және орталық үкімет органдарымен, ҰЕҰ-лармен, Қазақстан азаматтарымен серіктестікте жүзеге асырылды. Біз жоғарғы және орта білім, кәсіби білім беру, денсаулық сақтау бағдарламаларын жүзеге асырдық, елдің мәдени мұрасын сақтап қалуға және спортты дамытуға өз үлесімізді қостық. Компания әлеуметтік осал топтарды, ардагерлер мен мүгедектерді қолдап келді, дарынды балаларға көмек көрсетіп, олардың дарындарын одан әрі дамытуға мүмкіндіктер туғызды.

«Шевронның» әлеуметтік бағдарламаларын біздің бірлескен кәсіпорындарымыз да қолдайды. 1993 жылдан 2012 жылға дейін «Теңізшевройл» Атырау аумағындағы жұртшылық пен қызметкерлерге бағытталған әлеуметтік жобаларға 800 млн. АҚШ долларынан астам инвестиция жасады. Бұл қаражат әлеуметтік инфрақұрылым, мектеп, аурухана сонымен қатар су мен электр жүйесінің құрылысына қолдау көрсететін жобаларға жұмсады.

Қарашығанақтағы серіктестерімізбен бірге біз 1998 жылдан бастап, Батыс Қазақстан облысындағы әлеуметтік инфрақұрылым жобаларына 240 млн. АҚШ долларын жұмсадық.

Біздің үлестес кәсіпорындарымыздың жүзеге асырған бағдарламаларымен қатар «Шеврон» бірнеше ұзақ мерзімді әлеуметтік инвестициялар жасайды. Бұл жобалар корпорацияның басты үш аймағын қамтиды: білім беру және мансапты жоғарлату, негізгі қажеттіліктер және орта және шағын бизнесті дамыту.

Біздің компанияның білім беру бағдарламалары елдің көптеген аймақтарындағы мыңдаған мектеп оқушылары мен университет студенттерін, жас дәріс берушілер мен ауылдық жерлер мен қалалардағы жоғарғы оқу орнының мұғалімдерін қамтиды. 2006 жылдан бері «Шеврон» Алматы, Астана, Атырау қалаларындағы балалар үйлері мен мектеп-интернаттарының 600-ден астам балаларына болашақ кәсіптерін таңдауға және Ерте кәсіптік бейімделу және кәсіптік білім беру арқылы көмектесті.

Денсаулық сақтау саласында компания Қазақстан

азаматтарының арасында салауатты өмір салтын насихаттап, жастар мен әйелдерге ерекше назар аударып отырды. Жергілікті білім беру және денсаулық сақтау қорларымен бірігіп, біз қауіпсіз бала көтеру және АЖҚТ ауруларына төзімді көзқарасты қалыптастыру бағдарламаларын жүзеге асырып отырмыз. Жыл сайын «Шеврон» Алматы және Астана қалаларындағы аурухана, балалар орталықтарына медициналық жабдықтарды тапсырып, олардың мамандарының білімділігін арттыратын іс-шараларға қолдау көрсетіп келеді.

Экономикалық даму саласында компания шағын және орта бизнеске қолдау көрсетіп келеді. 2009 жылдан бері «Шеврон» Алматы және Астана қалаларында жұмыссыз әйелдерді оқыту бағдарламасын жүзеге асырып, оған екі мыңнан астам әйел қатысты. Олардың 80 пайызы жұмысқа тұрып, бес пайызы «Шеврон» берген шағын несиенің көмегімен өз бизнестерін ашты. Сонымен қатар біз Астанада Әйелдерге арналған кәсіпкерлік орталығын ашып, жеке бизнес ашам деушілерін оқытып, кәсіби кеңес беруді ұйымдастырдық.

«Шеврон» Қазақстан халқының адами және институционалды әлеуетін дамытуға қосқан үлесін мақтан тұтады. Және біз мақтанышымызбен бөлісе отырып, серіктестерімізге, Қазақстан үкіметі мен халқына біздің 20 жылдық серіктестігімізді табысты етуге атсалысқандары үшін алғысымызды білдіреміз.



CHEVRON'S SOCIAL INVESTMENT PROGRAMS IN KAZAKHSTAN

////////////////////////////////////

In 2013, Chevron celebrates an important milestone – the 20th anniversary of its successful partnership with Kazakhstan. Our partnership started in 1993 with the creation of Tengizchevroil (TCO) Joint Stock Company, where Chevron has 50% interest. Chevron was the first Western company to invest in the newly independent country, and remains today, its largest foreign investor. Other company assets include an 18% equity interest in the Karachaganak gas condensate field, 15% interest in the Caspian Pipeline Consortium (CPC) and 100% interest in the Atyrau Polyethylene Pipe Plant (APPP).



Leila Aitmukhanova,
Community Engagement Coordinator



Over the past 20 years, Chevron and the Republic of Kazakhstan have worked in the spirit of partnership to develop the country's long term energy potential. Leading the way is our investment in TCO, where we have generated thousands of jobs, billions of dollars in revenue and developed new technologies for the country.

We have also supported local suppliers and community development, provided local training and educational opportunities and acted as a catalyst for innovation and diversification of Kazakhstan's economy.

As well, we have invested in numerous social programs, implemented in partnership with local and central governmental authorities and local NGOs including numerous programs in primary, secondary and vocational education, healthcare and preservation of country's cultural heritage.

Chevron also provides regular support to low-income social groups, veterans and the disabled, and supports gifted children, creating opportunities for more extensive development of their talent.

Chevron's community engagement priorities are shared by our joint ventures. From 1993 to 2012, Tengizchevroil (TCO) invested more than \$800 million in social projects for the community and employees in the Atyrau oblast including social infrastructure projects, schools, hospitals and clinics and construction of water and electricity systems.

Together with our Karachaganak partners, we have allocated more than \$240 million to social infrastructure projects in the West Kazakhstan region since 1998. In addition to the projects carried by our affiliates, Chevron is successfully implementing

social investments in three main areas: education, health and economic development. In education, company programs reach thousands of school and university students, young lecturers and teachers from urban and rural schools. Since 2006, Chevron has helped more than 600 orphans and boarding school students in Almaty, Astana and Atyrau to choose their future professions and acquire required life skills through the Early Professional Orientation and Vocational Training.

In Health the company is committed to promoting healthy lifestyle among Kazakhstanis, with a special focus on young people and women. In partnership with local educational and health foundations, we run awareness building campaigns in promoting healthy pregnancy and tolerance building towards HIV/AIDS infected people. Every year, Chevron donates medical equipment to hospital, maternity centres in Almaty and Astana, and supports medical personnel in its professional development.

In Economic Development, the company supports small and medium-size business. Since 2009, Chevron has held an annual job training program for unemployed women in Almaty and Astana where over two thousand women participated. About 80 percent found jobs and five percent started their own businesses using a microloan from Chevron. Additionally, the company opened a Center for Women's Entrepreneurship in Astana and provided training and professional consulting services for women who planned to start private businesses.

Chevron is proud of its contribution and support of the development of the human and institutional potential of Kazakhstan. We'd like to thank our partners, the government and people of Kazakhstan for making our 20 year partnership a remarkable success.





REPORT OF THE MINISTRY OF OIL AND GAS OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN, SAUAT MYNBAYEV, AT THE ENLARGED MEETING OF THE MOG BOARD

The Outcome of the Oil and Gas Industry-2012 and objectives for 2013

Crude Oil and Gas Condensate Production

This year, crude oil and gas condensate production is lower than that of the last year. This is related to both natural processes and technical and geological reasons occurred on certain oil and gas fields and non-scheduled repair operations in a number of enterprises.

A considerable backlog of oil production planned, in particular, was observed at TCO due to frequent shutdowns, as well as repairs of the railway line on the Russian territory, which caused reduction in crude oil transportation.

Ozenmunaygas, JSC has not reached the targets, because

did not yet get a «speed» after unauthorized workers strikes in 2011, when there was suspended a large number of wells in the Uzen and Karamandybas fields.

The overall production reduction was affected by Kashagan commercial oil production postponed to the 1st half of 2013. These are main factors.

The MOG 2103 Strategic Plan sets the production profiles at 82M tons.

Crude Oil and Gas Condensate Balance for 2012

In general, the figures of the previous year are comparable to the results of 2011.

There is a slight decline in exports compared to the same period the year before, which is associated with a decrease in the imports of Russian oil. As a result, a part of the planned export amount was spent on the domestic market.

Oil supplies to mini refineries decreased significantly, including a part of foreign oil. This is the result of purposeful work. Given that imports of Russian oil are quoted under the Agreement concluded with the Russian Federation, the priority was the utilization of the Pavlodar and Shymkent Refineries capacity. While the mini refineries mainly produce vacuum gas oil, heavy distillate fuel and oil composite. These oils are not in demand in the domestic market, thus exported.

Specific Oil Exports

Significant changes were not observed in oil exports. Shipments decline in certain areas was associated with a general decline in exports.

Reduction in supply to the Orenburg gas processing plant was linked to introduction of additional processing facilities at KPO.

KPO continues the discussion with OGPP and Gazprom of gas condensate supplies in 2013. Actually, the goal is to minimize the supplies due to low sales prices of the condensate.

Crude Refining and Petroleum Products Output on Three Main Refineries in 2012

Compared to 2011, the production of petroleum products, demanded in the domestic market, like gasoline, diesel fuel, kerosene, increased in 2012. There were problems with the loading oil to the Refinery, because it is designed for Russian oil. But, in general, the refinery plan has been fulfilled.

Petroleum Products Balance for 2012

Throughout the year, export of all kinds of light petroleum products was banned, including gasoline, jet fuel and diesel fuel. Exported were only fuel oil and other kinds of dark petroleum products.

As can be seen from the balance sheet, except for fuel oil, we are import dependent, especially on jet fuel and high octane gasoline.

On September 19, 2012, the Procedure on the Counter Oil Deliveries was signed with the Russian Federation relating the petroleum products imported from the Russian Federation to the Republic of Kazakhstan. Currently, domestic procedures are in progress on the ratification of the Procedure; but in

accordance with the terms of this Procedure, Kazakhstan shall supply 1.2-1.5 million tons of oil to Russia for the petroleum products imported in 2012. Of course, with payment, but the price of the oil is lower than the export price for foreign countries.

The fulfilment of the obligations under this agreement will have an impact on the Kazakhstan budget revenues incoming in the form of the rent tax, the tax on mining and export customs duties.

In this regard, it was decided to increase the tolling to reduce imports from the Russian Federation. It is estimated that such supplies are more profitable. In 2012, the PRC handled 68 thousand tons of oil and imported 25.7K tons of high-octane gasoline to RK. In 2013, we plan to process up to 500-600 thousand tons in China.

However, we cannot replace the entire volume of Russian imports with such operations. In particular, there is a limit to the capacity of the railway crossing Dostyk-Alashankou. At present, the issue is being worked out on the capacity increasing by the construction of oil products pipeline on the Kazakhstan – China border.

In January and February, we replenish the stocks; in summers and during refineries predictive and preventative maintenance we consume them.

The situation is similar to diesel fuel and jet fuel, taking into consideration the imports tolled from China, as well as from Russia, which will also be regulated as soon as the Protocol on the counter supplies to Russia is ratified.

Dynamics of Consumer Prices of RON-92, RON-80 and Diesel Fuel in the RF and RK

In 2012, as you know, the Rules were standing for the determination of marginal consumer prices that claimed by the NMRA in agreement with the MOG. Thus we managed to smooth a dependence on the spike in the world oil prices, especially in seasonal consumption peaks.

But, in practice, these tools must be reasonably used; otherwise the deficit is inevitable, since all imports are commercial supplies that no one will deliver at a loss. It is necessary to take into account the economies of these supplies, when setting the marginal prices for the domestic market.

Unfortunately, in some periods the price gap was so large that a reverse export of diesel fuel to the Russian Federation was observed, which led to its short-term shortages in Kazakhstan.





All deliveries of diesel fuel for the sowing, harvesting were 100% made with a discount. The discount, as you see, was significant.

Social oil supply is on schedule. The preparation of this work for 2013 is also on schedule.

Now, regarding gas... Production has increased, respectively, production of dry sales gas increased by 2.3%.

The forecast of raw gas production for 2013 under the MOG Strategic Plan is 40.5 billion cubic meters, the production of sales gas is planned to increase to 22.1 billion cubic meters.

Sales Gas Balance

According to the Agreement on the Counter Gas Deliveries concluded between Gazprom, Uzbekneftegas and KMG, all gas import shall be “swapped” with Karachaganak export at an equal price and in equal volumes.

The volume of gas export with the account of such SWAP operations totaled 11.2B cubic meters (101.8% against 2011).

Domestic sales gas consumption increased by 2.9% and totaled 10.5B cubic meters in 2012.

In 2012, the amount of 13.5B KZT was allocated from the national budget to buildout the gas transmission system; construction was complete under 43 projects; approximately 600km of gas line was constructed. This resulted in the possibility to supply gas to 60 populated areas in 8 regions of the country.

RK Gas Transmission Lines Map

According to the President's message to people of Kazakhstan dated January 27, 2012 the Tobol-Kokshetau-Astana Gas Transmission Line Construction Project is being worked out to gasify Astana and northern regions of the country, which will provide natural gas supplies to the previously non-gasified regions of the country.

Currently, feasibility studies and design estimates have been developed for the project, as well as financing by the Samruk-Kazyna bailout funds is negotiated.

Russian raw gas, delivered by the equivalent scheme (SWAP operations) from the Western Kazakhstan fields, is planned to use as a raw materials source for the Project. In future, gas might be delivered from the planned Karachaganak Gas

Processing Plant (further - KGPP), which also was mentioned in the President's message.

The construction Project of the second section of the Kazakhstan – China gas transmission line along Beineu-Bozoy-Shymkent route is in progress; as well as the construction and assembling operations have been commenced in August 1, 2012 to fulfill the President's task.

The Bozoy-Shymkent section is planned to put into operation by October, 2013. Works on Beineu-Bozoy will be expedited. Previously, construction commencement was planned for 2014; this date will be transferred to 2013.

Production of Liquefied Gas, Domestic Consumption and Exports in 2011-2013

The level of the liquefied gas consumption by public community and municipal services remained at the 2011 level.

The volume of production increased by 3% against 2011. The export increased by 4.6%.

96.5B cubic meters (99.8%) of gas were transited via Kazakhstan. In the whole, the 2012 gas transit level is equal to 2011.

However, purposed at the increase of the transit and export potential of the country, the construction of the third line of the Kazakhstan – China gas transmission line is planned with capacity of 25B cubic meters a year.

In October 27, 2011, the Parties signed the Protocol on Amendments and Additions to the Agreement between the Government of RK and the Government of PRC on the cooperation in the construction and operation of the Kazakhstan – China gas transmission line, which is currently passing through internal procedures on entry into effect.

Gas Flaring Volumes

In the course of the Gas Recovery Program implementation by subsoil users, the amount of gas flared made 1.0 billion cubic meters and decreased by 15% compared to 2011.

At the end of 2012, KazMunayGas, JSC and KazahoylAktobe, LLP failed to complete the Gas Recovery Program in a timely manner. Other companies, flare in accordance with the law, only within the approved limits of a so-called technologically inevitable combustion. The Gas Recovery Program was

prolonged for the above two companies by the ERM considering Social Impact on production suspending.

General Contractual Information

No bids were held under the Standstill Agreement.

As of today, the country has registered 203 contracts on the raw hydrocarbon deposits use, including 172 (84.7%) contracts have numeric obligations on the local content and 31 (15.3%) do not have numeric obligations.

21 contracts out of them have the Protocols signed on the (minimum) local content obligations undertaken since 01.01.2012. Currently, the MOG is working on fixing numeric obligations in the subsoil contracts.

Regarding local human resources, in 2012 the Ministry arranged for education financial backing for 4,515 citizens of Kazakhstan on the most demanded technical oil and gas professions from pending disbursements in the amount of 25.3M USD. With this, 4,237 students will be employed.

Refinery Upgrade Projects

Regarding the Atyrau Refinery Upgrade Project on Construction of the Crude Deeper Conversion Plant; all the issues, including financing, contracts conclusion, workforce and etc. have been settled. Physical work scope shall be complete in time. Atyrau region Administration was allocated funds for people's relocation due to expansion of the sanitary protection zone.

The Projects on Shymkent and Pavlodar Refineries Upgrade have been cost estimated, as well as licensed contractors have been selected for main process units.

In order to expedite Projects implementation, the decision was made to integrate the cost estimation phase and the EPC contractor selection, and to order long lead equipment. The work is in progress. The result is that these Refineries reconstruction works will complete in December, 2015, i.e. in the same period as the Atyrau Refinery.

Investment Projects

In 2012, we continued working on implementation of the investment projects on the construction of petrochemical plants on deeper processing of hydrocarbons to produce higher-value added products. I will briefly describe each of them.

The Aromatic Hydrocarbon Unit (133K tons a year of benzene, 496K tons a year of paraxylene) is being constructed under the Atyrau Refinery Reconstruction and Upgrade Project. The construction and assembling operations are in progress on 16 construction sites, 97 units of process equipment have been delivered and their installation has been commenced. Start-up date is December, 2013.

Another petrochemical production is the bitumen production at the Aktau Plastics Plant with the least capacity of 400K tons a year. The construction and assembling operations are in progress, 252 units of equipment and materials are at the site. Unfortunately, routine issues rise regularly between contractor, subcontractor and KMG. The Ministry has to be involved in these issues settling. The deadlines are under the Ministry's control.

The investment Project on Construction of the Integrated Gas Chemical Manufacture is under a staged implementation to process Tengiz associated gas.

The Project will be implemented in two phases: Phase I (2010-2015) is the formation of the polypropylene manufacture with the capacity of 500K tons a year; Phase II (2010-2016) is the formation of the polyethylene manufacture with the capacity of 800K tons a year.

Oil supplies to mini refineries decreased significantly, including a part of foreign oil. This is the result of purposeful work. Given that imports of Russian oil are quoted under the Agreement concluded with the Russian Federation, the priority was the utilization of the Pavlodar and Shymkent Refineries capacity. While the mini refineries mainly produce vacuum gas oil, heavy distillate fuel and oil composite. These oils are not in demand in the domestic market, thus exported.

Phase I: infrastructure engineering is 100% complete; main production units engineered by principal contractor Sinopec are close to completion.

Construction of the Integrated Gas Chemical Plant is commenced in compliance with the President's message of January 27, 2012.

Phase II: establishment of a joint venture, commencement of a financial backing arrangement, engineering contractor selection, procurement and construction, main process equipment license holders selection.

The investment Project on Construction of the Integrated Gas Chemical Plant will be continued in 2013.

Besides, in 2012, the Ministry jointly with the Samruk-Kazyna and the Integrated Chemical Company, LLP discussed the issue of implementation of the attractive projects that are currently at the stage of feasibility study:

- formation of the petrochemical manufacture based on Karachaganak and Kashagan fields stocks;
- production of butadiene and synthetic caustic;
- production of polymer products in the Mangistau and Atyrau regions.

These attractive projects are planned to have a detailed feasibility study complete and a State Expertise conclusion obtained in 2013.

The List of Oil and Gas Tasks described in the Kazakhstan-2050 Strategy

The President has set the following tasks for the Oil and Gas Industry:

- to develop a strategy on effective management of hydrocarbon resources;
- to cancel the subsoil use moratorium;
- to create a strategic "reserve" of hydrocarbon crude;
- to focus on the attraction of foreign investments, transfer and the application of up-to-date process equipment in the oil and gas sector; this is the question of the local content;
- to diversify the investments into deeper conversion, the output of more process goods and higher-value products; I have already told about petrochemical plants and refineries;
- to satisfy domestic demands of high-quality petroleum products meeting global environmental requirements. By the end of 2016 after completion of all three Refineries reconstruction, we plan to provide the domestic market with 100% local petroleum oil lubricants complying Euro-4, 5 standards.

ПРОБЛЕМЫ «ЗРЕЛЫХ» МЕСТОРОЖДЕНИЙ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН ИЛИ ВОЗМОЖНОСТЬ ВТОРОЙ ЖИЗНИ

А. Булекбай,

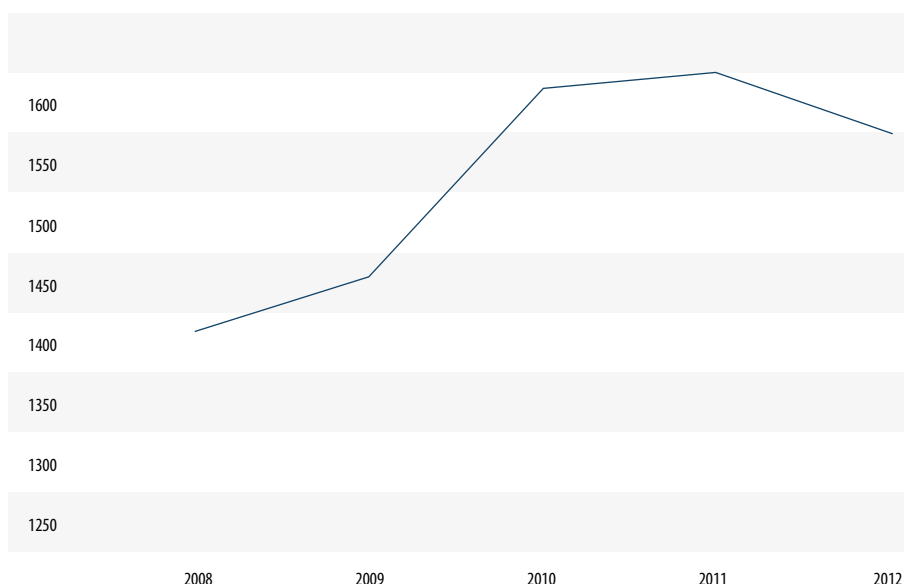
Независимый эксперт, член международного сообщества инженеров-нефтяников Королевства Саудовской Аравии (Society of Petroleum Engineers, Kingdom of Saudi Arabia)

Мы находим «много нефти» на новом месте со старыми технологиями, иногда, мы находим «много нефти» на старом месте новыми технологиями, но очень редко мы находим «много нефти» на старом месте со старыми технологиями.

Доля ВВП нефтегазовой отрасли в среднем 30% и данный сектор имеет стратегическое значение для дальнейшего развития нашей страны. Ниже приведена статистика по среднесуточным дебитам в Казахстане и по добывающим компаниям. В ожидании увеличения среднесуточных дебитов за счет Кашагана, ТПЮ и Карачаганак безусловно картина поменяется. В Казахстане 52,7% добываемой нефти представляют «зрелые» месторождения (Mature oilfields), которые перешли через «плато» добычи или сегодня на последней стадии разработки. К примеру, объем добычи месторождений на суше (без учета Тенгиза и Карачаганак) составляет 45,0 млн. тонн или 58,8 % от общего объема добычи в 2009 году, в 2014 году этот показатель снизится до 44,9 млн. тонн или 52,8 % от общего объема добычи и, таким образом, прогнозируется дальнейшее снижение темпов добычи.



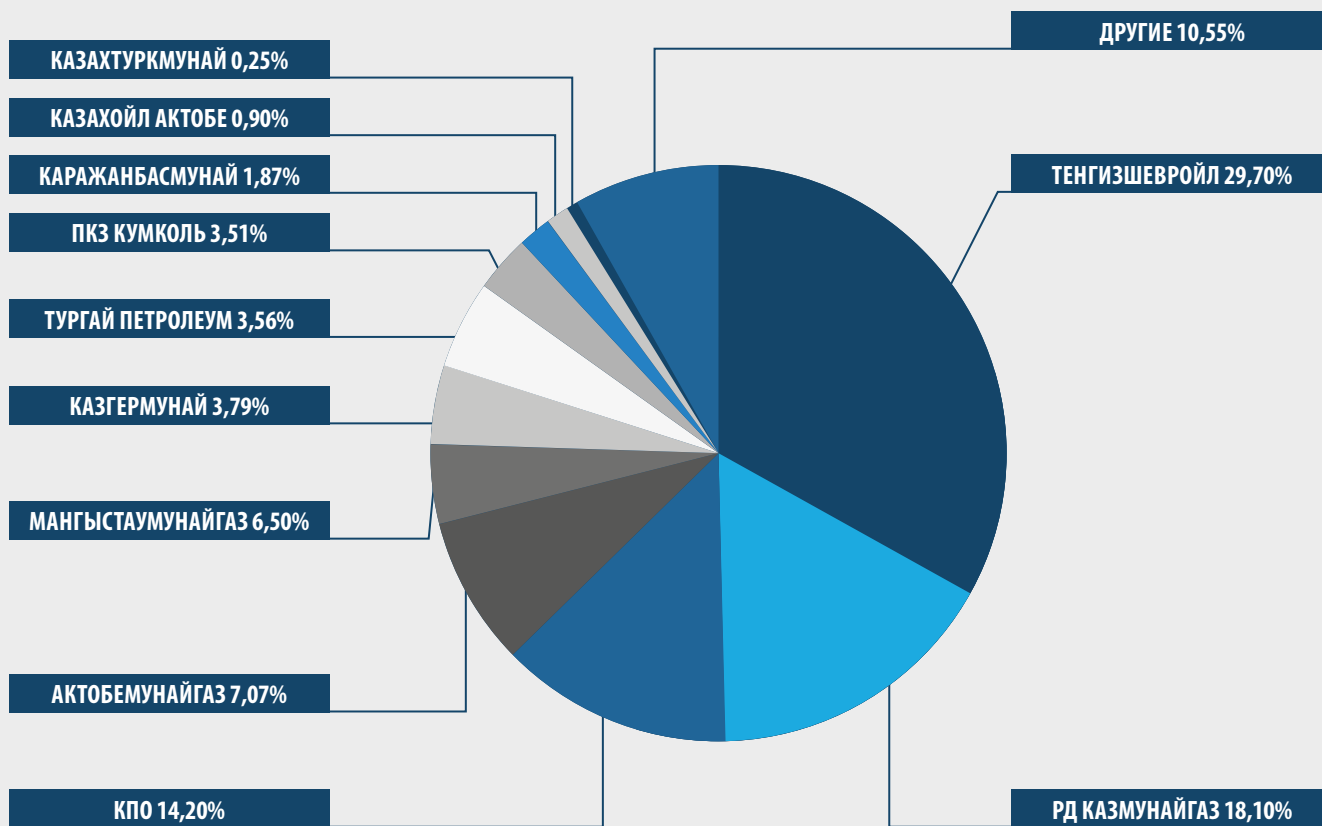
Среднесуточный дебит нефти в РК



Стат. отчет BP 2012 и Международное общество инженеров-нефтяников (SPE)

млн. бар/сут

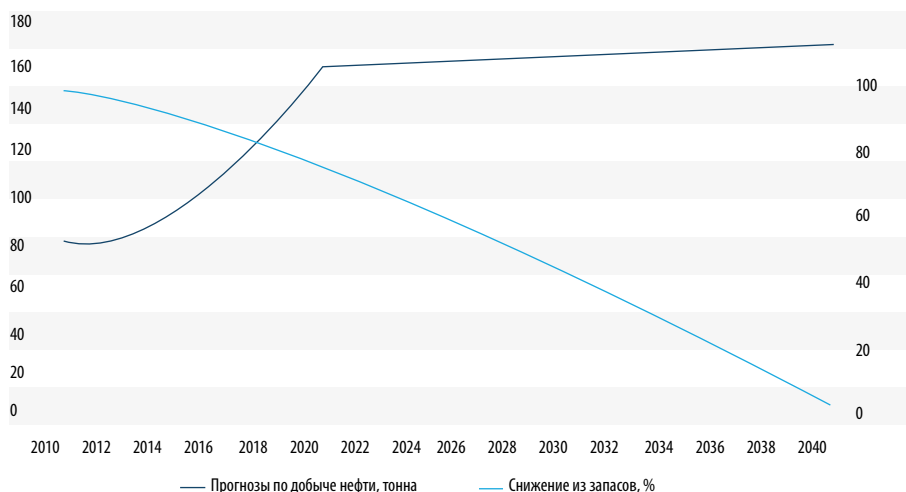
Крупные производители нефти в РК



презентационный материал АО «РД КазМунайГаз» от 19.07.2010г., Министерство нефти и газа РК, РА РФЦА

ДИНАМИКА УВЕЛИЧЕНИЯ ТЕМПОВ ДОБЫЧИ НЕФТИ ПО ОТНОШЕНИЮ СНИЖЕНИЯ ЗАПАСОВ

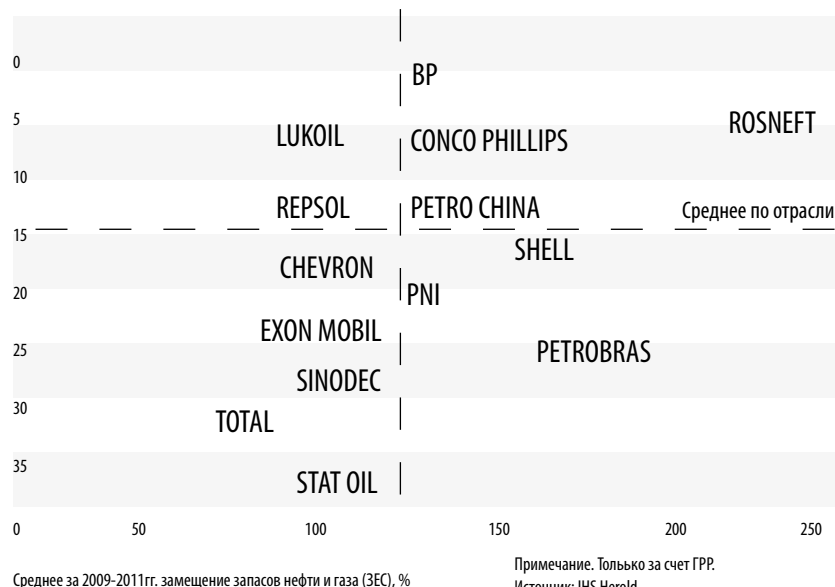
Обратите внимание на график темпов отбора и истощения существующих запасов республики, очевидно, что при существующей добыче и применяемых сегодня на отечественных месторождениях технологиях, у нас запасов всего на 30-35 лет. Все сводится, какой коэффициент извлечения мы применяем к данному анализу. Коэффициент извлечения - это отношение геологических запасов к извлекаемым. То, есть, сколько процентов мы можем поднять на поверхность. Отмечу, данный коэффициент меняется в зависимости от месторождения, но я предполагаю что на наших зрелых месторождениях он составляет в среднем 30-35%, тогда как на западе данный коэф. извлечения нефти (КИН) составляет около 50%-60%. Увеличение КИН до западных позволило бы дополнительно добывать 7-9 млрд. баррелей.



По данным ВР в Казахстане сосредоточены около 1.8% мирового запаса нефти и среднесуточный объем от всего мирового дебита составляет 2.1%. При таких темпах отбора, восполнение запасов, как таковых, пока мизерно, если не отсутствует вовсе. В этом отношении своевременное принятое Лидером Нации решение о снятии моратория на разведку, на мой взгляд, еще раз подтверждает его прагматичность и дальновидность. К тому же Комитетом геологии и недропользования при Министерстве индустрии и новых технологий поставлена цель по восполнению запасов, уже начались активные работы. В качестве примера, ниже приведена статистика по восполнению запасов международных компаний, где лидером является ОАО НК «Роснефть» и Шелл.

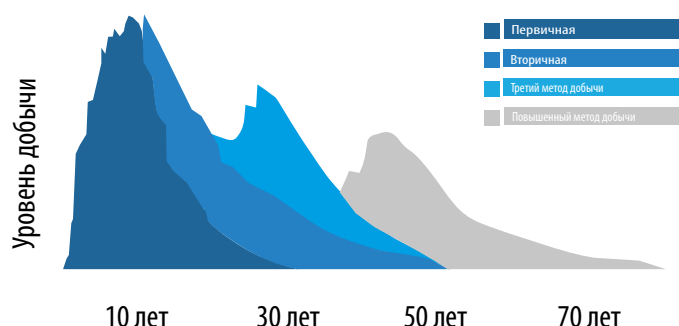
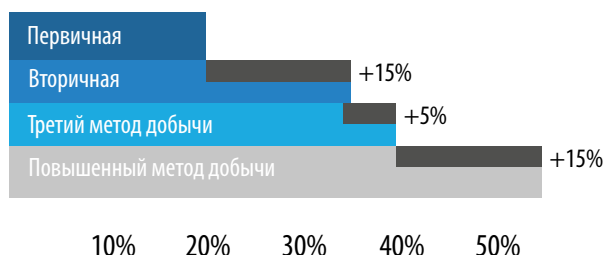
Не отвлекаясь от темы, в данной статье, в меру своей компетентности, я попытаюсь проанализировать возможные пути решения вопроса о зрелых месторождениях.

Среднее за 2009-2011гг. затраты на прирост и разработку запасов нефти и газа (ЗЕС), \$/барр. н.э.



ЧТО ТАКОЕ «ЗРЕЛЫЕ» МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИЛИ MATURE OILFIELDS?

Оценочные коэф. нефтеотдачи

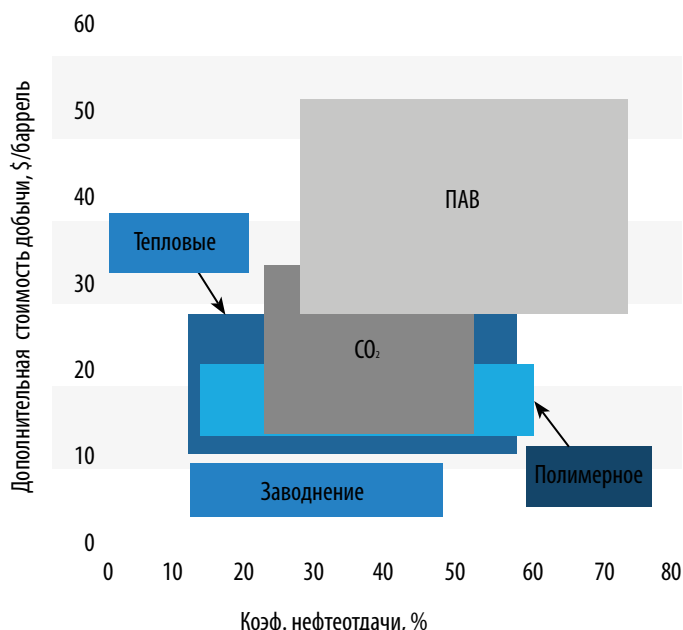


«Зрелые» месторождения — это месторождения, среднесуточная добыча которых уже перешагнула пиковую добычу или находится на стадии падения. Некоторые классифицируют их как месторождения, которые после применения первичных технологий добычи (фонтанирующая скважина, механическая добыча) и вторичных (уплотнение сетки, ППД) становятся близки к пределу экономической нерентабельности. Технологии по увеличению добычи (КИН) подразделяются на скважинные или пластовые. По достижении целей по уплотнению сетки скважин (бурение новых скважин), практике по заканчиванию скважин, методов интенсификации притока (ГРП, СКО), оптимизации механической добычи осуществляется применение

вторичных (закачка воды для ППД), обычно данными методами добычи можно извлечь 2/3 геологических запасов при определенных коллекторских свойств пласта и правильном подборе методов и применении технологии. У нас сценарии развиваются во многих случаях с нарушением технологии применения, к примеру, закачка воды производится выше градиента гидроразрыва, что влечет за собой скорый прорыв нагнетаемой воды к добывающим скважинам и низким коэффициентам вытеснения. Реже применяются третичные и повышенные методы добычи (закачка реагентов для вытеснения, оптимизация наземных сооружений сбора и подготовки нефти) для увеличения КИН.

Основной трудностью является корректный подсчет остаточных запасов для обоснования затрат по «опекс» и «капекс». Ниже приведены средние показатели по увеличению КИН и добавленной стоимости добычи.

Отношение доп.стоимости к коэф.нефтеотдачи
в зависимости от применяемых технологий



Как видно из графика возможно увеличение себестоимости до 50 у.е. и это стоимость работ в США, где сервисные компании более доступны и имеется конкурентная среда по доступным технологиям.

Для проектов, которые уже на последней стадии разработки помимо падения дебита по нефти сопутствует ряд дополнительных затрат. К примеру, увеличение добычи попутной воды, которую необходимо добывать, сепарировать, транспортировать и утилизировать. У нас в стране, лично я не видел недропользователя, который считал бы данные расходы. При увеличении дебита по воде, возникают проблемы механических примесей и солеотложения, что увеличивает число остановок скважины для ремонта. Остановленная скважина-потеря по дебиту, соответственно потерянная прибыль, у нас не учитывают данную графу, что впоследствии приводит к низкой эффективности компании-оператора.

КАК РЕШИТЬ ПРОБЛЕМУ?

Возможными основными стратегическими задачами являются:

- Снижение себестоимости добычи - оптимизация механизированной добычи, используя методы узлового анализа – подбор технологии добычи;
- Увеличение коэффициента нефтеотдачи экономически рентабельным путем;
- Увеличение коэффициента вытеснения нефти – применяя новые технологии;
- Внедрение понятия NPV, IRR для утверждения любых затрат по «опекс» и «капекс».

Ниже приведены три возможных решения или улучшения состояния «зрелых» месторождений.



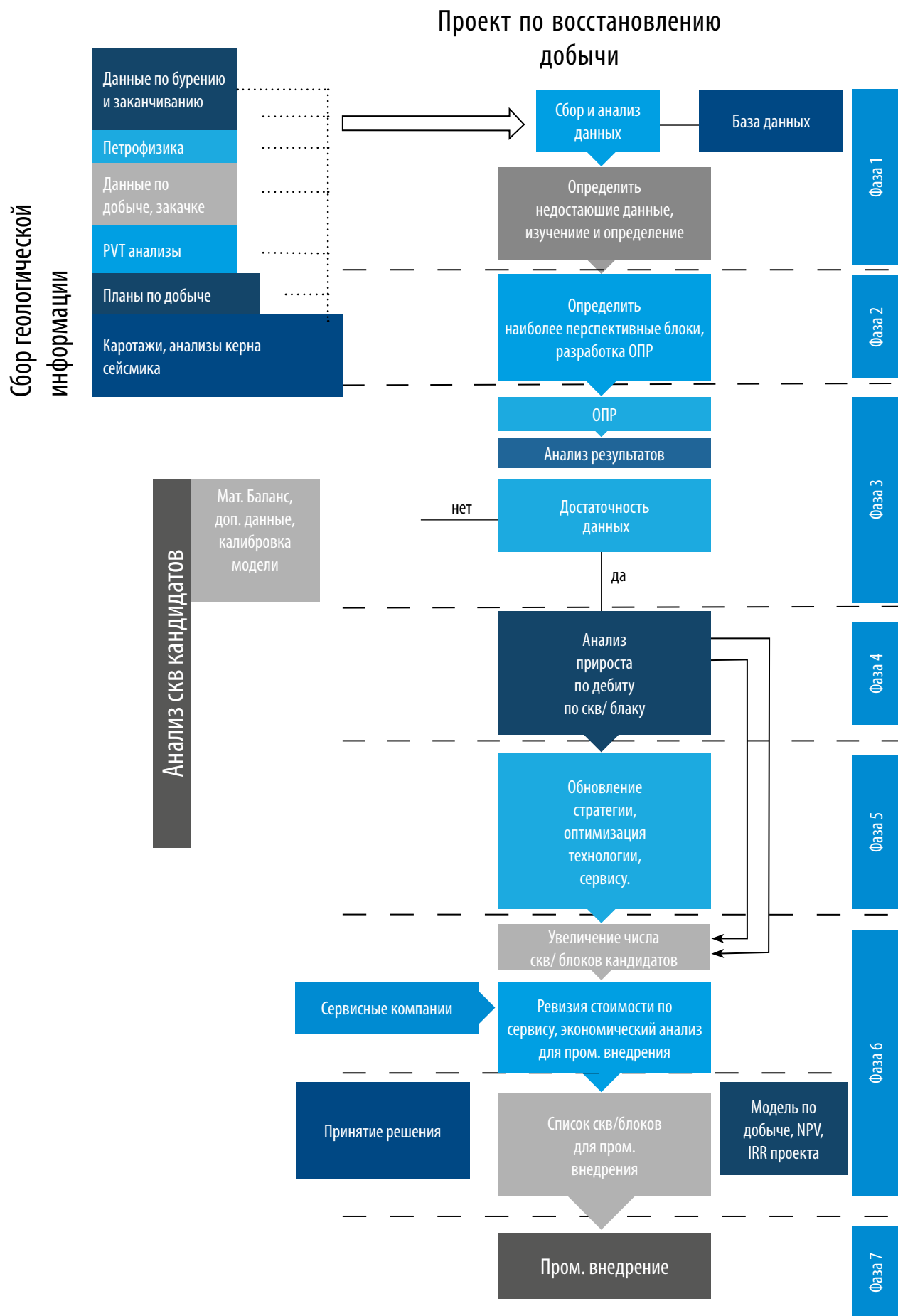
ПЕРВЫЙ ВАРИАНТ РЕШЕНИЯ ПРОБЛЕМЫ:

Во время учебы в Малайзии, один из преподавателей любил повторять: «Мы находим «много нефти» на новом месте со старыми технологиями, мы иногда находим «много нефти» на старом месте новыми технологиями, но очень редко мы находим «много нефти» на старом месте со старыми технологиями». Со старыми технологиями сегодняшнюю проблему «зрелых» месторождений нам не решить. Изначально необходимо создать рабочую группу для анализа и ранжировки перспективности месторождений и технологий под опытно-

промышленные работы, которые экономически рентабельны для применения на конкретном месторождении. Желательно, чтобы в состав рабочей группы входил иностранный специалист по каждому из направлений, данный подход обойдется дешевле, чем нанимать подрядчика по составлению проекта. Соответственно приобретенный опыт во время работы с экспертами из-за рубежа останется в стране. В ниже указанной структуре приведена возможная организация работы и рабочей группы.



Этапы для разработки плана по восстановлению добычи рабочей группой:



ВАРИАНТ ВТОРОЙ:

Наряду с вертикально интегрированными компаниями в США по разным оценкам насчитывается около 10 тыс. независимых нефтяных компаний, среди которых большинство составляют мелкие фирмы, добывающие несколько тонн нефти в сутки. К крупнейшим независимым группам предприятий, специализирующихся на «зрелых» месторождениях, относятся такие компании, как Oxy (добыча нефти — 43 тыс. т в сутки), KerrMcGee (добыча нефти — 26 тыс. т в сутки), UPR (добыча нефти — 17 тыс. т в сутки), Pioneer (добыча нефти — 12 тыс. т в сутки) и некоторые другие. Во время работы в Бахрейне я был свидетелем увеличения среднесуточных дебитов в течение года на 20% компанией Oxy, которая создала совместное предприятие с на-

циональной компанией BAPCO. Скелет сотрудничества заключался в соглашении о разделе продукции по приросту, то есть объемы добычи до передачи управления оставались как базовые и делились только прирост. В Казахстане была бы применима данная модель, но с учетом некоторых условий. Передача 2-3 месторождений на поздней стадии разработки с различными проблемами, с условием создания местных сервисных компаний. Данная сервисная компания позволила бы нарабатывать опыт и в дальнейшем применять проверенные технологии на других месторождениях с аналогичными проблемами. В виде партнера вполне могут участвовать сервисные проекты из актива АО НК «КазМунайГаз».

ТРЕТИЙ ВАРИАНТ:

Законодательная поддержка малодобитных и высокообводненных скважин.

Что в Российской Федерации?

Налоговое стимулирование разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, а также эксплуатации малодобитных и высокообводненных скважин на уже действующих месторождениях стало возможным благодаря Закону РФ «О недрах», а также Законам Республики Татарстан «О недрах» и «О нефти и газе».

В соответствии с этими документами нефтедобывающие предприятия освобождаются от уплаты акциза на нефть, если добыча нефти произведена из месторождений с обводненностью более 85 %, залежей с низкими коллекторскими свойствами, из малодобитных убыточных скважин, а также при добыче нефти третичными методами.

Что в США?

Налогообложение нефтедобычи в США в общем виде можно свести к следующим видам налогов. Ставки роялти составляют 12,5–30 % при добыче на суше в зависимости от договора; 18,75 % — при добыче вне суши, но на территории США; 12,5 % — для выработанных месторождений. В США существует законодательно закрепленное определение малодобитной скважины, которое периодически пересматривается в сторону уменьшения дебитов. Ряд компаний эксплуатирует скважины, добыча из которых составляет около 1 барреля в сутки, поэтому во многих расчетах реальная среднесуточная добыча принимается равной примерно 2,2 барреля в сутки. Например, до 1995 г. в случае льготного налогообложения за год эксплуатации скважины со среднесуточным дебитом 2 барреля, малая компания в среднем

получала доход 1448 долл., федеральное правительство — 887 долл. и правительство штата — 755 долл. Однако даже при этих льготных условиях с середины 80-х годов эксплуатация многих малодобитных скважин в стране стала нерентабельной. По данным Национальной ассоциации малодобитных скважин к 1993 г. было закрыто или ликвидировано более 52 тыс. таких скважин; доля добычи нефти из них в суммарной добыче составляла около 14%. С целью поддержания добычи из маргинальных скважин и поощрения нового бурения в 1995 г. Конгресс США принял Закон «О добыче и сохранении отечественных нефти и газа», предоставивший ряд дополнительных налоговых льгот и скидок. Этот закон расширил определение маргинальных скважин («обесцененной собственности в процессе эксплуатации»), отнес к ним скважины с добычей менее 25 баррелей в сутки и 95% обводненности. Для таких, а также для вновь введенных скважин существенно увеличены перечень и размеры льготных вычетов в отношении роялти и минимального налогооблагаемого дохода, реформирована как по величине, так и по объектам скидка на истощение недр, увеличен перечень вычитаемых затрат, дополнительно стимулируются операции по повышению извлечения нефти и др.

Что в Казахстане?

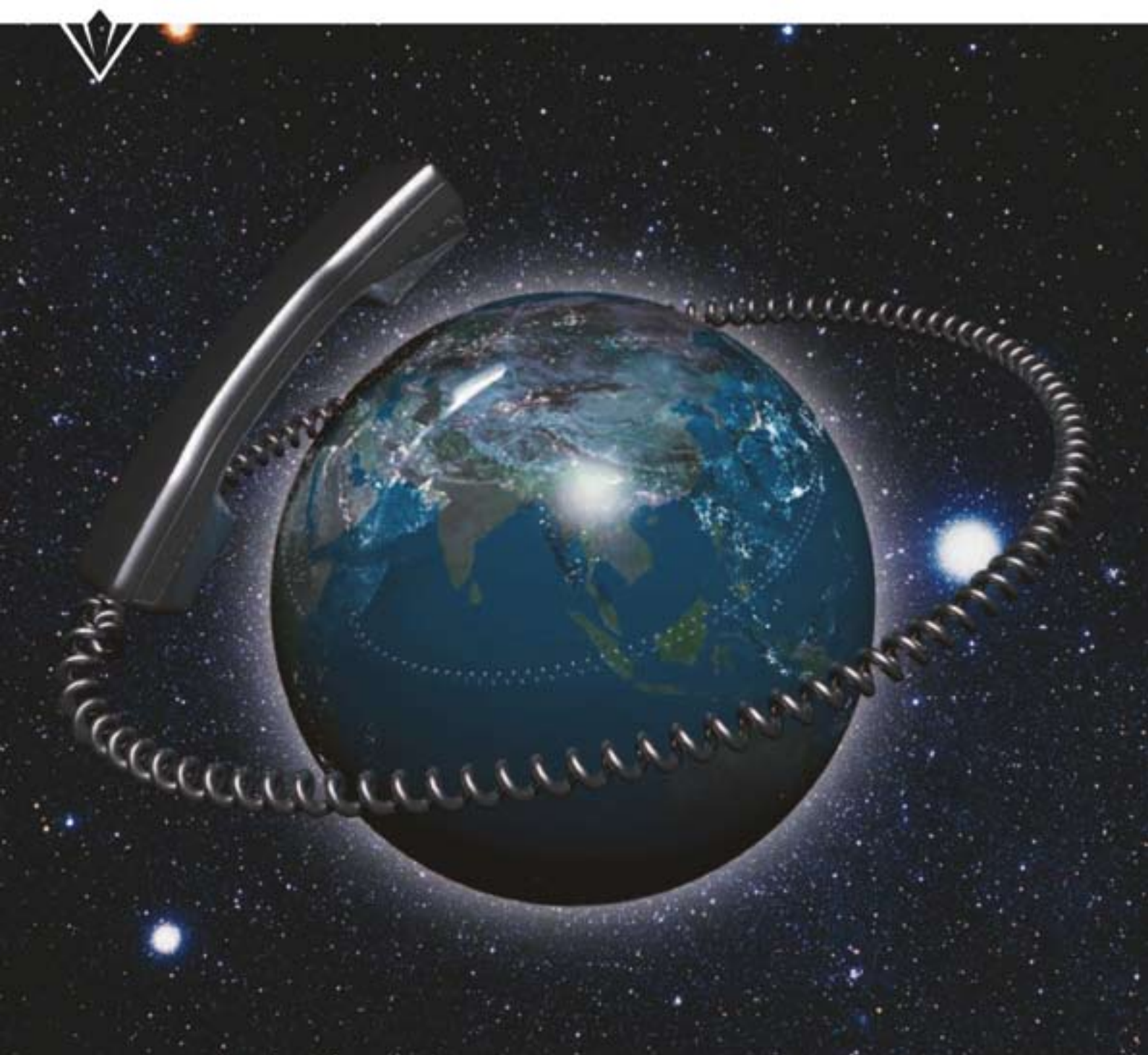
Из-за отсутствия дифференцированного подхода государства к использованию недр в зависимости от качества месторождений, их разной ликвидности, значительная часть разведанных запасов «зрелых» месторождений в скором времени будут перечислены в ряд нерентабельных, что повлечет снижение рентных поступлений в бюджет и, главное, произойдет сужение налогооблагаемой базы в нефтедобыче, сокращение сотрудников.

Постскриптум

Согласно ВР в 2020 году мировая экономика удвоится по сравнению с 2011 г., изменения будут происходить намного быстрее, чем когда-либо. Для данного роста необходимо на 40% (мир станет более энергосберегающим) больше энергии и основной рост придется на страны БРИКС.

К 2017 году Китай уже будет употреблять больше нефти и газа, обогнав США и взяв первенство главенствующей экономически развивающейся державы. У многих аналитических компаний видение будущего мира в фундаменте схожее. При этой геолокации роль Казахстана очевидна. Будут ли наши нефтяные компании конкурентно способны с советским наследием «зрелых» месторождений?





Unlimited international calls at no charge

Проживание включает неограниченные звонки

expect nothing less

R I X O S
PRESIDENT ASTANA

www.rixos.com

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

Методы повышения нефтеотдачи и продуктивности

Часть 4

Применение правильных технологий для экономически оправданного повышения нефтеотдачи

- ▶ Огромный опыт работы по всему миру
- ▶ Уверенное знание технологий
- ▶ Скрупулезные процессы принятия решений

Методы повышения нефтеотдачи и продуктивности

Глобальный опыт реализации всех коммерческих процессов по повышению нефтеотдачи и продуктивности, квалифицированные ресурсы для проведения лабораторных исследований и моделирования, непревзойденный уровень знаний промысловых/производственных вопросов компании «ЭксонМобил» внесли свой вклад в создание безупречной истории эффективного повышения нефтеотдачи.

Собственные технические возможности:

- **Полный комплект специализированных лабораторных возможностей** для анализа новых и существующих методов добычи, включая лаборатории, изучающие аспекты химического заводнения, лаборатории, рассматривающие процессы добычи тяжелой нефти, специализированные лаборатории анализа флюидов, а также множество лабораторий внутри компании, выполняющие специальный анализ керна
- **Разработанная компанией программа моделирования EM^{power}** обладает всем спектром моделирующих возможностей, необходимых для выполнения точной оценки и прогнозов процессов повышения нефтеотдачи и продуктивности

Огромный опыт работы по всему миру:

- **Закачка газа:** включает методы закачивания несмешивающихся, условно смешивающихся и смешивающихся жидкостей, используя углекислый газ, азот, углеводородный газ и сернистый газ
- **Методы повышения нефтеотдачи с помощью химических веществ:** применяются поверхностно-активные вещества, полимеры, а также используется передовая система контроля ионов
- **Добыча тяжелой нефти:** методы включают тепловой поток, растворяющий поток, хладнотекучесть и горные работы
- **Несколько десятилетий** подряд мы патентуем и первыми разрабатываем множество ведущих технологий повышения нефтеотдачи и продуктивности

Основываясь на опыте реализации свыше 50 промысловых проектов, мы придерживаемся тщательно разработанных принципов опытного проектирования, которые позволяют эффективно оценивать новые и существующие технологии.

Hawkins Gas Plant, Texas, U.S.A.

Газоперерабатывающий завод,
г. Хокинс, шт. Техас, США



Источник: Технологии Эксон-Мобил в сфере разведки и добычи. Производство, поддержанное инновациями и безупречной работой www.exxonmobil.com

ExxonMobil

Решая сложнейшие задачи мировой энергетики.

АНАЛИЗ

правил организации и проведения фоновых экологических исследований и производственного экологического мониторинга в казахстанском секторе Каспийского моря

В апреле 2012 года Правительством Республики Казахстан были приняты два постановления, утвердившие «Правила организации и проведения фоновых экологических исследований при проведении нефтяных операций в казахстанском секторе Каспийского моря» и «Правила организации и проведения производственного экологического мониторинга при проведении нефтяных операций в казахстанском секторе Каспийского моря». Указанные Правила разработаны в соответствии с правовыми нормами Экологического кодекса Республики Казахстан и по замыслу заказчика и разработчиков Правил, должны были заполнить тот нормативный и процедурный вакуум, который существовал в производственной деятельности природопользователей в казахстанском секторе Каспийского моря при проведении нефтяных операций.

Следует отметить, что на этапе согласования проектов указанных Правил в заинтересованных организациях и структурах данные проекты не вызвали особого интереса и необходимости их публичного обсуждения. Внимание и озабоченность производителей были обращены лишь на необходимость очевидного увеличения затратных средств на проведение экологических исследований и соответствующих корректировок смет расходов на предстоящий 2013 год. Однако, после утверждения Правительством РК рассматриваемых Правил и в этой связи их более широкой доступности специалистам компаний недропользователей, выполняющих морские исследования в казахстанском секторе Каспийского моря, и специалистам научно-исследовательских организаций экологического профиля, непосредственно осуществляющим фоновые экологические исследования и производственный мониторинг, ситуация кардинально изменилась.

Вступившие в действие Правила по инициативе руководства АО МНК «КазМунайТениз» стали предметом публичного обсуждения и обмена мнениями не только об их содержании, но и целесообразности. С учетом обмена мнениями в рамках деятельности Ассоциации KAZENERGY первого июня 2012 года было проведено заседание Координационного совета по устойчивому развитию, на котором принято решение о создании рабочей группы по внесению изменений и дополнений в Правила. В последующий период Рабочей группой, с привлечением широкого круга специалистов экологов нефтегазового сектора и экологов научно-исследовательских организаций, было проведено три заседания, на которых Правила были подвергнуты конструктивной критике. Одновременно высказано мнение и о необходимости «пересмотра действующего законодательства РК по организации и проведению производственного мониторинга в КСКМ». При этом в качестве практической меры, способствующей более детальной и обоснованной оценке всех рисков и последствий реализации принятых Правил, Рабочая группа предложила обратиться в Правительство РК с просьбой «перенести срок введения в действие Правил по организации и проведению ПЭМ и ФЭИ на 1 февраля 2013 года».

Оценивая ситуацию, сложившуюся в связи с утверждением Правительством РК рассматриваемых Правил и те меры, которые были предприняты руководством АО МНК «КазМунайТениз» и АО НК «КазМунайГаз», необходимо отметить следующее:

Обращение в компетентный и уполномоченный органы, а через них и в Правительство РК с просьбой о переносе срока ввода в действие Правил необходимо было сформулировать и обосновать на этапе согласования проекта Правил, т. е. до их утверждения Правительством РК;

В отношении утвержденных Правитель-

ством РК и вступивших в действие Правил обращение допустимо и не только о приостановке их действия на определенный срок, но и об их отмене. Примеров подобной практики, к сожалению немало. Но такая просьба должна быть сопровождена соответствующим обоснованием, подкрепленным правовой и независимой экологической экспертизой;

Вопрос о переносе срока введения в действие Правил на 1 февраля 2013 года во взаимосвязи с пересмотром действующего законодательства РК по организации и проведению производственного мониторинга по своей сути не корректен — поскольку:

а) качество — целесообразность и обоснованность рассматриваемых Правил, в сегодняшней реальной ситуации не зависит от действующего законодательства. Приостановить Правила и подогнать под них действующее законодательство — это нонсенс! Но корректировка Законов РК или Кодексов РК, это нормальная процедура, хотя и она, как показывает практика, имеет свои изъяны.

Критически оценивая ситуацию, сложившуюся в связи с созданием, работой и главное с принятыми предложениями Рабочей группы, нельзя не обратить внимания на тот факт, что в целом все встречи и дискуссии о несурризах и ляписсах, заложенных в Правилах, были весьма полезны. На совещаниях и просто в беседах до и после официальных встреч высказывалось мнение о недоработках и упущениях в утвержденных Правилах. Противоречия и необоснованность основных принципов, их отягощенность *) в реализации и надуманность по ряду «основополагающих» положений, однозначно говорят о том, что данные Правила должны быть в корне переработаны — внесены дополнения и изменения или отменены до принятия новых Правил. При этом следует признать, Правила построены так, что поверхностный взгляд однозначно мотивирует убежденность, что введение таких норм, как всесезонный характер проведения ФЭИ и ПЭМ

и принятие нескольких уровней размещения контрольных станций наблюдений являются главным достоинством Правил, на фоне которых — такой критерий, как неопределенность границ воздействия кажется просто мелочью. Именно поэтому, с учетом мнений многих специалистов, для проведения анализа Правил и выявления всех — серьезных и не очень упущений и недоработок, потребовался нетрадиционный взгляд на их содержание.

Проведенный смысловой и содержательный анализ Правил ФЭИ и Правил ПЭМ, а также статьи 17 и статьи 269 Экологического кодекса РК позволяет высказать мнение, что данный анализ следует рассматривать как «обоснование для принятия решений». Что делать сегодня? Оставить рассматриваемые Правила в том виде и содержании, как они есть и ждать последствий от их реализации, или с учетом проведенного анализа подготовить новые проекты Правил? Надеемся, что каждый — управленцы-производители, экологи нефтегазового сектора и экологи научных организаций, осуществляющие исследования морской среды в КСКМ выскажут свое мнение. Программы ФЭИ и ПЭМ на 2013 год разработаны в соответствии с новыми Правилами, качественное и своевременное их выполнение для многих окажется не только пробой сил, но и своеобразным тестом на соответствие проведения ФЭИ и ПЭМ в КСКМ.

Проведенный анализ состоит из трех самостоятельных и вместе с тем функционально взаимосвязанных разделов, при этом каждый раздел имеет свое заключение.

Правила организации и проведения фоновых экологических исследований.

Экологический Кодекс Республики Казахстан.

Правила организации и проведения производственного экологического мониторинга в казахстанском секторе Каспийского моря.

Правила организации и проведения фоновых экологических исследований при проведении нефтяных операций в казахстанском секторе Каспийского моря.

Общие положения:

Пункт 2, п/пункт 10. Дается определение понятия фоновые экологические исследования (ФЭИ) морской среды — «проведение специальных исследований исходного состояния морской среды на территории контрактной территории (территории проекта) до начала деятельности природопользователя». Из данного определения следует, что ФЭИ в принципе проводятся только на территории, на которую природопользователь — до начала своей деятельности уже оформил контракт, т. е. территория данного месторождения стала контрактной территорией. Более того, данный пункт Правил говорит о том, что контрактная территория — это и есть территория проекта. Следовательно, природопользователь до оформления контракта разработал проект, с учетом которого и был оформлен контракт.

Выше приведенное определение понятия ФЭИ объективно вступает в противоречие с требованием пункта 3. Так, в п/пункте 10) пункта 2 говорится, что ФЭИ — это специальные исследования на контрактной территории (территории проекта) до начала деятельности природопользователя. А пункт 3 вводит в Правила понятие предпроектной и проектной деятельности природопользователя — как особая стадия, на которой и проводятся ФЭИ, но до начала нефтяных операций. Вместе с тем понятие ФЭИ в п/пункте 10) согласуется с требованием Правил пункта 4. Более того следует признать, что вопреки авторской позиции в Правилах заложена невяжко выраженная, но четко прослеживаемая логическая взаимосвязь понятия п/пункта 10) с содержанием пункта 4. (Требуется новая редакция и п/пункта 10 и пункта 4).

Однако содержательные противоречия настолько очевидны и несовместимы, что уместно уже в самом начале анализа Правил поставить вопрос об устранении из Правил пункта 3. Но, чтобы исключить заявление авторов Правил о скороспелых выводах, продолжим их смысловой и содержательный анализ.

Пункты 3 и 4 «Правил» устанавливают нормы, при которых природопользователь фактически обязан проводить фоновые экологические исследования дважды. Забегая вперед, отметим, что в пункте 3 говорится об одних ФЭИ, а в пункте 4 — как бы совсем о других.

Первый раз ФЭИ (пункт 3) проводятся на стадии предпроектной и проектной деятельности ... с момента оформления правообладания (лицензии или контракта на природопользование)...

В этой части «Правил» от их авторов или заказчика требуется разъяснение по смысловому содержанию ряда выражений, которые размыывают порядок проведения ФЭИ или имеют двойное толкование.

Пример 1-й. «ФЭИ проводятся на стадии предпроектной и проектной деятельности природопользователя ...». С учетом того, что Правила определяют (разделяют) две стадии проведения ФЭИ, у природопользователя появляется право собственного выбора — на какой стадии ему проводить ФЭИ? Примечательно, что Правила, не просто дают право выбора, но и обозначают природопользователю два варианта принятия решений: первый — у природопользователя еще нет проекта (предпроектная стадия), и второй — у природопользователя уже есть проект (стадия проектной деятельности природопользователя). Но в том и ином случае, в связи с содержанием пункта 4 Правил, перед природопользователем стоит более ответственный вопрос — в какой части лицензионного блока, или в какой части структуры или участка — отдельного производственного объекта, будут проводиться ФЭИ, если он еще находится на проектной или даже предпроектной стадии деятельности?

Пример 2-й. «... с момента оформления правообладания ...», т. е. природопользователь начал оформление документов на правообладание — подготовил документы, подал заявку — это конкретные моменты оформления правообладания с целью получения лицензии или заключения контракта на при-



родопользование. Но природопользователь еще не имеет ни того и ни другого, т. е. не обладает правом обладания на нефтегазовое месторождение, или все же «момент оформления правообладания» — это тот момент, когда правообладание уже оформлено и лицензия или контракт уже получены. Однако, если принять к сведению два основных смысловых значения слова «момент»: первое — «короткое время, в которое происходит что-нибудь» и второе — «отдельная сторона какого-нибудь явления», то безусловно в Правилах фраза «с момента оформления правообладания» имеет только одно определенное смысловое значение — природопользователь подготовил документы и подал заявку на оформление правообладания нефтяным месторождением. Вместе с тем, чтобы исключить саму возможность или даже допущение двойного толкования в Правилах вышеприведенной формулировки, целесообразно ее заменить фразой следующего содержания — «с момента приобретения (предоставления) правообладания». Не «оформления», а «приобретения или предоставления», и тогда в этом смысле все становится на свои места. Во всяком случае, будет исключен даже намек о том, что Правила допускают возможность проведения ФЭИ на стадии проектной или даже предпроектной деятельности природопользователя на месторождении, на которое у него еще нет документов, свидетельствующих о приобретении правообладания.

Второй раз (пункт 4) ФЭИ проводятся на контрактной (лицензионной) территории на основании предоставленного или приобретенного правообладания. Причем «исследования исходного состояния морской среды проводятся одновременно по всему лицензионному блоку/контрактной территории, конкретному нефтегазовому месторождению (структуре) и на отдельных производственных объектах (участках) с учетом стадий нефтяных операций».

Обращая внимание на детализацию порядка проведения ФЭИ на контрактной (лицензионной) территории, разработчики Правил предоставили природопользователям возможность первые ФЭИ — на стадии предпроектной и проектной деятельности, провести по собственному усмотрению. При этом Правила не только никак не регламентируют деятельность природопользователя при проведении ФЭИ на предпроектной и проектной стадии, но и подчеркивают, что на этом этапе нет необходимости проведения того объема фоновых экологических исследований, который природопользователь будет обязан провести на контрактном нефтегазовом месторождении (структуре), включая отдельные производственные объекты (участки) — о каких производственных объектах говорят авторы, это же исследование фонового состояния экосреды. Более того, весь этот объем исследований природопользователь обязан провести с учетом стадий нефтяных операций.

Анализируя содержание пунктов 3 и 4 Правил, приходишь к убеждению, что разработчики Правил искусственно разделили процедуру (порядок) проведения ФЭИ на два этапа: на «предпроектный» и «контрактный» (лицензионный). Фактически должен быть один этап проведения ФЭИ — предпроектной или проектной, но при условии оформления природопользователем лицензии или контракта на недропользование. Иначе говоря, природопользователь только после оформления правообладания — а оно может проходить достаточно длительный период, и при этом не факт, что каждый из потенциальных природопользователей в условиях конкуренции приобретет правообладание на предлагаемое нефтегазовое месторождение, обязан — до разработки проекта или уже имея проект, провести ФЭИ в полном объеме. Такая постановка проблемы организации и проведения ФЭИ потребует внесения изменений в Правила. Вместе с тем переработка Правил обусловит ряд объективных преимуществ, так:

1. Будет устранен заложенный в Правила прецедент двойного этапа проведения ФЭИ. Тем самым у природопользователя появится мотивация неформального и более цельного, глубокого и объемного получения сведений по фоновому состоянию морской среды. Действующие же Правила предлагают природопользователю провести два этапа исследований и получить два фона по одной и той же морской среде, причем и один, и другой, до начала нефтяных операций.

2. У природопользователя возрастет уровень ответственности за полноту и достоверность информации, полученной в результате ФЭИ, поскольку он стал правообладателем нефтегазового месторождения, и первые базовые данные по ФЭИ на период деятельности природопользователя станут точкой отсчета или эталоном исходного состояния морской среды.

3. Весьма существенно и то, что с учетом масштабов экологических исследований, проводимых в КСКМ, будут сэкономлены огромные финансовые средства при изменении Правил и устранены нормы выполнения одного из двух этапов ФЭИ. (Очевидно, это не сложно подкрепить хотя бы приблизительными расчетами).

Пункт 6 — устанавливает параметры для разработки программы ФЭИ. Но к какому из выше рассмотренных пунктов Правил — к 3 или 4, относятся требования пункта 6? Если в равной степени и к тому и другому, то тогда нет никакой фактической разницы в каком объеме, и по каким параметрам проводятся ФЭИ на предпроектной стадии, т. е. до оформления правообладания (пункт 3) или после получения лицензии и заключенного контракта на все месторождение (структуру) или участков (пункт 4). С учетом того, что пункт 6 не определяет к какому из разделов Правил относится его установка, можно сделать вывод, что Программы ФЭИ должны быть иден-



тичны как на предпроектной стадии, так и по всей контрактной территории. Единственное отличие программы будет состоять в том, что в последнем случае — пункт 4, программа будет разработана с учетом стадий нефтяных операций. Нельзя не обратить внимания и на то, что пункт 6 своей неопределенностью — точнее отсутствием направленности на стадии или этапы проведения ФЭИ, закрепляет заложенную в Правилах норму о необходимости проведения двух дублирующих серий проведения ФЭИ.

Порядок организации ФЭИ в КСКМ

Пункт 8. ФЭИ осуществляются производственными или независимыми лабораториями ... Данный пункт Правил не учитывает (игнорирует) реально существующую, сложившуюся и действующую систему организации и осуществления ФЭИ в КСКМ. Так, на рынке предоставления услуг по проведению экологических исследований, причем самого широкого спектра научного анализа и исследований, активно действует целый ряд самостоятельных и независимых научно-исследовательских организаций экологического профиля. Некоторые из этих организаций уже более 10-15 лет проводят самые различные исследования экологической направленности. Несколько наиболее «продвинутых», уже давно зарекомендовали себя в сфере экологических исследований и не только в КСКМ, имеют в своем составе как минимум одну, но чаще несколько производственных лабораторий, оснащенных современным аналитическим оборудованием и профессиональными кадрами, подтвержденных необходимыми лицензиями. Игнорирование Правилами вышеуказанных и других реально существующих

положений проведения ФЭИ, оставляет все научно-исследовательские организации экологического профиля за пределами «Правил организации и проведения ФЭИ». Необходимо также указать, что ФЭИ включают исследования самого широкого спектра компонентов и параметров по каждому компоненту морской среды — выполнение такого рода исследований не под силу отдельно взятой лаборатории, а научной организации, способной осуществить весь комплекс ФЭИ.

В связи с вышеизложенным пункт 8 в Правилах должен быть изменен. В новой редакции осуществление ФЭИ должно предоставляться специализированным научно-исследовательским организациям экологического профиля, имеющим в своем составе (структуре) производственные лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном Законодательством РК. Отсутствие в составе научной организации аккредитованных лабораторий, способных на основе инструментального и аналитического анализа дать оценку исходного состояния компонентов окружающей среды, исключает возможность участия таких организаций в тендерах на проведение ФЭИ в КСКМ. Установление такого жесткого требования исключит возможность участвовать и, что не редко бывает, выигрывать тендеры «научным организациям», не способным проводить подобные исследования. Но вместе с тем очевидно, что данный порядок послужит побудительным фактором формирования в Казахстане сильных научных организаций экологического профиля, способных организовать и провести ФЭИ и ПЭМ на самом современном научном и полномасштабном уровне. Тем более, что подобные независимые организации в Казахстане уже есть.

Пункт 9. В данном пункте представлены четыре варианта схем размещения станций ФЭИ, причем только в схеме 1) сказано, что станции ФЭИ первого уровня для точечных и

площадных объектов могут быть: круговые, крестообразные и ромбовидные (требуется редакция: не станции круговые ..., а расположение станций может быть круговым, крестообразным и ромбовидным). Для станций ФЭИ второго и третьего уровня таких разъяснений не дано, в них количество станций зависит только от площади месторождения (структуры). При этом, если площадь месторождения от 20 до 500 км² и более 500 км², то станции ФЭИ располагаются по регулярной сетке. Если принять к сведению смысловое значение слова «регулярный» — что означает «равномерно и правильно», то остается только согласиться с авторами Правил — станции ФЭИ на площади месторождения до и более 500 км², по их мнению, расположены «равномерно и главное правильно». Но кто кроме авторов Правил может это подтвердить?

Заложенные в Правилах варианты схем размещения станций ФЭИ понуждают обратиться к их авторам с вопросом — чем и как обоснованы предложенные уровни размещения станций, почему рассматривается и чем (кем) обоснованы три уровня, а не четыре или пять, и почему только одна из точек станций ФЭИ третьего уровня должна входить в сетку станций ФЭИ второго уровня? Если в необходимости совмещения хотя бы одной из точек станций ФЭИ заложена идея репрезентативности всех наблюдений на станциях разного уровня, то следует признать, что такая идея не выдерживает критики.

Рекомендуемые Правила схемы размещения станций ФЭИ, кроме удивления в оценке выше отмеченных особенностей, вызывают и недоумение. Так, в соответствии со схемой 1) станции ФЭИ первого уровня ... располагаются от 250 до ... 1500 м и далее до границы воздействия ... Из содержания данной схемы следует, что для того чтобы определить расстановку станций и узнать сколько должно быть станций на первом уровне, необходимо сначала определить границы воздействия

точечного или площадного объекта. (Уместно допустить, что все указанные в Правилах станции ФЭИ на расстоянии 500, 1000 и 1500 м нецелесообразны, поскольку возможно находятся за пределами границы воздействия). Но даже, если границы воздействия не определены — их просто никто не определял, то вступает в действие рекомендация Правил и далее размещать станции ФЭИ, напомним что мы рассматриваем правила проведения Фоновых экологических исследований, о каком воздействии может идти речь? Не вызывает сомнения то, что именно по этому пути пошли авторы Правил, поскольку в схемах размещения станций второго и третьего уровня нет даже упоминания о границах воздействия. При этом, в соответствии с Правилами станции ФЭИ размещаются на морских просторах безгранично.

Пункт 13, п/подпункт 1) «ежедневные отчеты». Правила не определяют не только, каким образом ежедневные отчеты попадут к заказчику ФЭИ, но и как они могут быть использованы природопользователем. Из Правил следует, что так называемые «ежедневные отчеты» нужны только специалистам, осуществляющим ФЭИ. Но тогда, исходя из существующей практики организации и проведения полевых (экспедиционных) работ, в Правилах должно быть сказано о необходимости ежедневного ведения полевого журнала, в котором регистрируются (краткое описание) не только ситуации, но и ежедневно осуществляемые действия при работе в море. На основании полевых журналов готовятся информационные отчеты (не полевой, а информационный отчет). Сведения из полевого журнала и информационного отчета, вместе с результатами исследований, являются основой, из которой формируется структура годового (заключительного) отчета.

Экологический Кодекс Республики Казахстан Статья 17 и Статья 269

Прежде чем приступим к содержательному анализу Правил организации и проведения производственного экологического мониторинга ... (далее ПЭМ), обратимся к Экологическому кодексу РК (далее ЭК), в котором регламентированы отдельные нормы ведения (осуществления) мониторинга, включая государственный экологический и производственный мониторинг, так:

В статье 17 «Компетенция уполномоченного органа в области охраны окружающей среды» пункт 15 говорит о том, что уполномоченный орган — «организует ведение государственного*) мониторинга состояния окружающей среды и отдельных специальных видов мониторинга ...». В этой статье не указаны какие-либо виды специального мониторинга, однако допустимо сделать вывод, что одним из основных видов специального мониторинга является производственный мониторинг (далее ПМ), поскольку государственный эко-



логический мониторинг (далее ГЭМ) и производственный мониторинг окружающей среды функционально взаимосвязаны в пункте 4 Ст. 269 ЭК.

Статья 269 «Мониторинг окружающей среды государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря». Пункт 1 указанной статьи говорит о том, что — «В государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря обязательно осуществляется государственный экологический мониторинг уполномоченным органом в области охраны окружающей среды».

Таким образом, в соответствии с правовыми нормами ЭК (Ст. 17 и Ст. 269) уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обязан не только организовать ведение, но и осуществлять государственный экологический мониторинг окружающей среды в государственной заповедной зоне северной части Каспийского моря. При этом, в соответствии с нормой пункта 2 Ст. 269 «Недропользователь, осуществляющий хозяйственную деятельность в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря ... обязан вести ежегодный (по четырем климатическим сезонам) производственный мониторинг окружающей среды по всей контрактной территории».

Из вышеизложенного следует, что в соответствии с правовыми нормами ЭК — пункт 1 и пункт 2 Ст. 269, в государственной заповедной зоне северной части Каспийского моря должен постоянно (ежегодно) осуществляться государственный экологический мониторинг и параллельно, при осуществлении хозяйственной деятельности, недропользователь (природопользователь) обязан вести ежегодный производственный мониторинг окружающей среды по всей контрактной территории.

Характерной особенностью осуществления мониторинга окружающей среды государственной заповедной зоны северного Каспия является то, что в соответствии с пунктом

4 Ст. 269 государственный экологический и производственный мониторинг должны включать наблюдения по идентичным параметрам, перечисленным в п/пунктах 1), 2) и 3) пункта 4. Тем самым ЭК РК фактически уравнивает уровень требований к организации ведения государственного экологического мониторинга, осуществляемого уполномоченным органом — МООС РК, и требований к недропользователю, осуществляющему производственный мониторинг на всей контрактной территории.

Обращая внимание на идентичность параметров, согласно которым должен осуществляться государственный экологический мониторинг — государственным уполномоченным органом, и производственный мониторинг — недропользователем, следует отметить, что подпункт пункта 4 определяет ряд параметров, по которым должны проводиться наблюдения «в различных по статусу (режиму) участках Каспийского моря». Следовательно, в отличие от недропользователя, осуществляемого производственным мониторингом на контрактной территории — независимо находится ли она в заповедной зоне северного Каспия или нет, уполномоченный орган — МООС РК, имеет право осуществлять государственный экологический мониторинг не только в заповедной зоне — пункт 1 Ст. 269, но и на других — «различных по статусу (режиму) участках Каспийского моря».

Выше отмеченная особенность содержания п/пункта 1) пункта 4 содержит расширительный характер непосредственной деятельности уполномоченного органа в осуществлении им государственного экологического мониторинга. При этом, недропользователь дополнительные исследования состояния окружающей среды, в случае необходимости, должен будет провести по требованию уполномоченного (пункт 5, Ст. 269).

В заключение анализа правовых норм ЭК РК, регламентирующего осуществление (ведение) государственного экологического и

производственного мониторинга, необходимо отметить, что ЭК РК не допускает самовольное определение недропользователем видов и методов наблюдений за состоянием окружающей среды. Эта компетенция в соответствии с пунктом 6 Ст. 269 предоставлена уполномоченному органу, который устанавливает порядок (правила), определяющие виды и методы наблюдений.

Таким образом, в соответствии с правовыми нормами ЭК РК государственный уполномоченный орган — МООС РК:

- организует ведение государственного экологического мониторинга состояния окружающей среды и отдельных, специальных видов мониторинга;
- в государственной заповедной зоне северного Каспия уполномоченный орган должен сам осуществлять государственный экологический мониторинг. По отдельным параметрам уполномоченный орган вправе осуществлять ГЭМ и за пределами заповедной зоны северного Каспия.

Как уже было отмечено, особенностью правовых норм ЭК (п/пункты 1), 2) и 3) пункта 4 Ст. 269) является то, что они, определяя идентичные параметры наблюдений за состоянием окружающей среды фактически нивелируют уровень требований к организации ведения государственного экологического мониторинга, осуществляемого уполномоченным органом, и требования к недропользователю, осуществляющему производственный мониторинг. Данную норму ЭК возможно рассматривать как правовой механизм, направленный на повышение уровня ответственности недропользователя, осуществляющего производственный мониторинг.

Обращая внимание на правовые нормы Ст. 17 и Ст. 269 необходимо отметить, что с периода принятия Экологического кодекса РК — по настоящее время, в государственной заповедной зоне северной части Каспийского моря государственный экологический мониторинг уполномоченным органом в области





охраны окружающей среды не осуществляется (осуществляется далеко не в требуемом объеме). В этой связи следует признать, что Экологический кодекс допускает подмену обязательных действий уполномоченного органа — МООС РК, действиями недропользователя (природопользователя), осуществляющего производственный мониторинг в государственной заповедной зоне северного Каспия. Данное мнение подтверждается не только отсутствием в республике Правил проведения государственного экологического мониторинга, которыми бы руководствовался государственный уполномоченный орган, но и тем, что ЭК, в дополнение к параметрам наблюдений, обязательных при осуществлении ГЭМ и ПМ, допускает, что в случае необходимости — по требованию уполномоченного органа, недропользователь должен провести дополнительные исследования состояния окружающей среды. Понятно, что при таком сочетании правовых норм, заложенных в ЭК, от обязательного осуществления — до наблюдения по идентичным параметрам и возможности прямого указания недропользователю, что он должен делать, у уполномоченного органа фактически иссякает мотивация для самостоятельной организации и осуществления государственного экологического мониторинга.

3. Правила организации и проведения производственного экологического мониторинга при проведении нефтяных операций в казахстанском секторе Каспийского моря

Пункт 2, п/пункт 14) «производственный экологический мониторинг — систематический сбор данных об изменениях окружающей среды в зоне действия предприятий, происшедших в результате воздействия его деятельности, ...». В определении понятия производственный экологический мониторинг, так же как и в перечне понятий, ис-

пользуемых в Правилах — пункт 2, отсутствует определение — по каким наблюдениям и в пределах каких параметров проявляется фиксируемая точка отсчета, с которой при сборе данных о состоянии окружающей среды начинаются изменения под воздействием деятельности предприятий. При отсутствии перечня эталонных (фоновых) показателей состояния окружающей среды в акватории проведения нефтяных операций совокупный фактор происходящих изменений в экосистеме Каспия проявится намного позже начала производственной деятельности природопользователя, и проявляется он, как правило, со зримой (наблюдаемой) деградацией гидробиоценозов. Иначе говоря, до тех пор, пока антропогенное воздействие не проявляется на состоянии популяции одного из биологических компонентов экосистемы, сделать обоснованный вывод о том, что антропогенное воздействие действительно имеет место — практически невозможно. Сами по себе изменения, тем более в сезонном аспекте, только в сравнительном плане за ряд лет позволяют однозначно говорить об их природе, в том числе и под воздействием производственной деятельности предприятия. Поэтому оздоровительные, компенсационные или производственно-технологические мероприятия, направленные на восстановление состояния окружающей среды до уровня эталонных (фоновых) показателей, всегда будут отставать. Современная ситуация морской среды Каспийского моря, и не только в казахстанском секторе, наглядно подтверждает такой вывод. Очевидно, что более ясную картину происходящих изменений в экосистеме КСКМ могла бы дать оценка состояния доминантных и константных (фоновых) видов и выявление признаков индикаторов на основе дисперсионного анализа по каждому компоненту морской среды, на основе которых можно

было бы судить о происходящих изменениях в интервале сезонного (годового) цикла проведения ПЭМ. (Предлагаемый методический подход имеет явные преимущества перед традиционными методами. Обоснованность и целесообразность, включая и организационно-экономическую, не вызывают сомнений, но требуют специальной методической проработки).

Пункт 9, п/пункт 1). Станции ПЭМ должны располагаться от точечного (площадного объекта) на расстояниях: 250 м ... 1500 м и далее до границы воздействия. Поскольку границы воздействия не определены, количество станций действительно может быть намного более четырех указанных в данном подпункте. Здесь мы вновь возвращаемся к вопросу о критериях изменений — какой показатель состояния окружающей среды должен или может быть принят для наиболее достоверного или оптимального расположения станций ПЭМ, которая бы являлась границей воздействия.

Пункт 9, п/пункт 3). «... хотя бы одна из точек станций ПЭМ третьего уровня должна входить в сетку точек станций ПЭМ второго уровня». Совмещение станций ПЭМ третьего уровня со станциями второго уровня процедура условная, поскольку исходными или базовыми являются границы (контуры) морского месторождения и соответственно станции первого и второго уровня. При этом, так называемая регулярная сетка станций, охватывающая все месторождение, с учетом планируемых видов работ, может быть смещена как по вертикали, так и по горизонтали — до достижения совмещений хотя бы одной из станций. В подпункте 3) заложена еще одна логичная особенность: «расположение станций ПЭМ второго уровня осуществляется с учетом расположения станций ПЭМ третьего уровня». Т. е. сначала располагаются станции ПЭМ тре-

тьего уровня, а затем — с учетом их расположения, располагаются станции ПЭМ второго уровня! Чем обусловлена такая особенность расположения станций ПЭМ? Первоначально на максимальном удалении от источника воздействия, а уж затем расположить станции на более близком расстоянии от источника. При этом допустимо, что если станции ПЭМ третьего уровня фиксируют воздействие источника на состояние морской (окружающей) среды, то становится очевидным, что промежуточные станции, т. е. станции второго уровня, просто не нужны.

Пункт 10. При ведении мониторинга на станциях ПЭМ первого и второго уровней в качестве эталонной (фоновой) выбирается станция ПЭМ, расположенная в том же районе моря на достаточном удалении, в направлении, противоположном постоянному течению... С учетом того, что за последние более чем 15 лет в КСКМ, особенно в северной его части, включая государственную заповедную зону, проводилось довольно много исследований экологической направленности, в том числе, и ФЭИ, и ПЭМ различных участков и структур, вероятно, будет не сложно выбрать какую-либо станцию для ПЭМ, расположенную в том же районе моря *). Тем более что для такого выбора требуется всего лишь, чтобы она была на достаточном удалении в направлении, противоположном постоянному течению, и имеющая ту же глубину и тип донных отложений, и для которой имеется ряд наблюдений. И если вышеуказанные параметры совпадают с параметрами станций проводимого ПЭМ, то данная станция может стать эталонной (фоновой) для всех станций первого и второго уровней осуществляемого ПЭМ. Вот так! Однако вернемся к формулировке рассматриваемого пункта 10. «При ведении мониторинга на станциях ПЭМ первого и второго уровней...», т. е. когда в зоне действия предприятий уже ведется систематический сбор данных об изменениях окружающей среды, иначе говоря, на станциях первого и второго уровней ведется производственный экологический мониторинг, мы, с целью выявления степени воздействия предприятия на морскую среду начинаем выбирать (подбирать) эталонную или фоновую станцию, с результатами анализа которой Правила допускают сравнение данных всех станций ПЭМ первого и второго уровней.

Следует обратить внимание и на такой критерий выбора эталонной (фоновой) станции ПЭМ — «... в направлении, противоположном постоянному течению...». Фактор постоянного течения при выборе расположения эталонной станции ПЭМ — не состоятелен и не может быть принят даже на весьма не продолжительный период времени. Известно, что лишь в глубоководной части Каспия течения стабильны и вся система течений подчиняется господствующему во времени и пространстве атмосферному переносу. В северном Каспии постоянно, с различной силой

и независимо от сезона года проявляется целый конгломерат течений: дрейфовые течения (ветры, дующие над морем); конвективные течения (плотностная неравномерность морской воды); стоковые течения (влияние речного стока); нагонные и компенсационные течения (длительные и сильные северо-западные ветра). Характерным для северного Каспия является и такое явление, когда ветра дуют в одном направлении, а течение встречное, причем это явление не зависит от направления ветра — северный, западный, южный или восточный. При этом в одних и тех же ветровых условиях, в одном и том же районе можно встретить течения разных направлений и скоростей.

Не вызывает сомнения то, что норма, заложенная в пункте 10, не позволяет установить степень реального воздействия действующего предприятия на состояние окружающей среды по следующим обстоятельствам:

а) предприятие действует и естественно оказывает различное воздействие на окружающую среду;

б) производственный экологический мониторинг ведется, но нет эталонных (фоновых) данных о состоянии окружающей среды, сравнение с которыми позволило бы говорить о степени воздействия производственной деятельности предприятия;

*) — проблема однако в том, что отсутствует не только система обмена информацией, но и открытый доступ к материалам, полученным в соответствии с госзаказом.

в) экологи-исследователи начинают выбор станции ПЭМ на достаточном удалении (удалении от чего — от точечного объекта воздействия или от станций ПЭМ первого и второго уровней), чтобы на основе сравнения показателей состояния морской среды с этой удаленной станцией сделать вывод о степени воздействия производственной деятельности предприятия.

Не напрашивается ли вывод о том, что фоновую или эталонную станцию ПЭМ необходимо было выбрать (установить) до начала деятельности предприятия и до начала производственного мониторинга? И почему при проведении ПЭМ в качестве эталонной (фоновой) станции выбирается произвольная станция ПЭМ, которая при заложенной в Правилах процедуре ее выбора по определению не может быть ни эталонной, ни фоновой. Наконец, почему авторы Правил забыли или проигнорировали то, что до начала производственной деятельности предприятия в данной акватории, в пределах рассматриваемого участка (структуры), были проведены ФЭИ, любая станция которых может и должна быть эталонной (фоновой) при проведении ПЭМ. Очевидно стоит напомнить, что ФЭИ — это в конкретный отрезок времени эталон состояния морской среды данного участка, и ПЭМ должен опираться на эталонные показатели абсолютно по всем наблюдениям и параметрам окружающей среды. Сама суть (логика)

проведения ФЭИ и ПЭМ говорит о том, что первые и вторые исследования неразрывно взаимосвязаны — это исследования состояния морской (окружающей) среды. Только одни — ФЭИ, проводятся до начала производственной деятельности или до начала нефтяных операций, а другие — ПЭМ, проводятся в этой же среде, но уже в условиях производственной деятельности — в зоне действия природопользователя. Соответственно результаты ПЭМ, в сравнении с данными ФЭИ, позволяют зафиксировать воздействие производственной деятельности предприятия на состояние окружающей среды.

О некоторой небрежности в подготовке рассматриваемых Правил: Пункт 17 п/пункт 12), вторая строка подпункта — вместо ПЭМ в тексте Правил указано ФЭИ.

Вместо заключения

Смысловой и содержательный анализ Правил организации и проведения ФЭИ и ПЭМ свидетельствует о том, что в настоящем виде Правила не отвечают ожидаемым природопользователями и экологами требованиям установления эффективного, обоснованного и целесообразного порядка в проведении фоновых исследований и производственного мониторинга. Анализ показывает, что недостатки в Правилах имеют системный характер, поскольку в большей или меньшей степени касаются всех разделов Правил. Характерным проявлением недоработок Правил является их структурная и в значительной мере содержательная идентичность, обуславливающая дублирование упущений, что само по себе — в заключении анализа, исключает необходимость выделения наиболее значимых недостатков Правил. Очевидно, что Правила требуют коренной переработки как по структуре, так и по обоснованности ряда положений, определяющих порядок проведения исследований.

Нельзя не обратить внимания и на то обстоятельство, что ЭК РК в своих определениях и правовых нормах допускает подмену обязательных действий центрального уполномоченного органа в области охраны окружающей среды действиям недропользователя (природопользователя). В представленном анализе рассмотрены только две статьи ЭК, но, сколько еще «неожиданного» можно обнаружить в россыпях других статей. Не случайно Рабочей группой «KAZENERGY» было высказано мнение о необходимости пересмотра действующего Законодательства РК по организации и проведению мониторинга в КСКМ.

Необходимо при этом отметить, что ситуация, сложившаяся с принятием Правительством РК рассматриваемых Правил организации и проведения ФЭИ и ПЭМ, является характерной для современного периода подготовки различных нормативно-правовых актов в области природопользования и охраны окружающей среды. Отсутствие открытости и келейность в разработке нормативно-

правовых актов, вместе с загадочной заинтересованностью определенных лиц, имеющих прямые контакты во властных структурах — та благодатная почва, на которой прорастают низкопробные нормативно-правовые акты, которые Правительство РК вынуждено если не отменять, то на время забыть, чтобы затем их вновь утвердить, но в новой редакции. Для более глубокой оценки ситуации приведем лишь один пример, который наглядно свидетельствует о «высоком» профессионализме (подчеркиваем — высоким в кавычках) не только авторов, но и специалистов и экспертов, как в компетентном, так и в уполномоченном органах.

Так, Постановлением Правительства РК 24 ноября 2010 года № 1244 были утверждены «Правила проведения морских научных исследований». Особенностью данных Правил являлось то, что они по своему содержанию не являлись Правилами проведения морских научных исследований, в них не было даже намека о процедуре проведения такого рода исследований. По сути, Правила определяли лишь порядок получения разрешения на проведение морских научных исследований. При этом Правила от подачи заявки до выдачи разрешения устанавливали такую процедуру и сроки согласования заявки с множеством указанных и не указанных в Правилах уполномоченных органов, что выполнение всех требований обуславливало неизбежность срыва программных научных исследований.

Проходит без малого два года и 24 октября 2012 года за № 1349 выходит новое постановление Правительства РК, в соответствии с которым Правила проведения морских научных исследований изложены в новой редакции. Новая редакция Правил действительно определяет (предельно кратко) порядок проведения морских научных исследований. Бесспорным — главным достоинством новых Правил является отсутствие в них требований получения разрешения в компетентном органе и каких-либо согласований. Фактически Правила закрепили уведомительный — не обремененный какими-либо требованиями, характер начала проведения морских научных исследований для лиц, заинтересованных в проведении таких работ. При этом после получения уведомления компетентный орган сам направляет его в соответствующие уполномоченные органы.

Вот так, просто и ясно закончились два года сумятицы, официальных запросов и невнятных ответов компетентных и уполномоченных органов, специалисты которых с одной стороны не знали, с какой целью они согласовывают заявку на получение разрешения, а с другой — лица, заинтересованные в проведении морских научных исследований, не знали, что делать с полученным разрешением.

Но было бы действительно удивительно, если бы история с Правилами проведения морских научных исследований закончилась

24 октября 2012 года, когда Правительство РК утвердило новую редакцию данных Правил. Так, специалисты компетентного и уполномоченного органов, одобившие текст первой редакции Правил и, обеспечившие их согласование и утверждение Правительством РК, с целью подъема статуса Правил ввели «Выдачу разрешения на проведение морских научных исследований» в ранг «Стандарта государственной услуги» (постановление Правительства РК от 31 июля 2012 г. № 1009). Таким образом, государственным стандартом стало то, что не могло быть использовано даже при волевом решении компетентного органа, а затем с выходом новой редакции Правил как бы отменено или утрачено, но осталось как государственный стандарт!

Приведенный в качестве примера правовой абсурд наглядно свидетельствует не только об уровне профессионализма специалистов и экспертов компетентного и уполномоченного органов, но и обуславливает мотивацию вопросов об авторской принадлежности первой редакции Правил проведения морских научных исследований. Одна или две группы авторов «трудились» над проектами первой и второй редакции Правил проведения морских научных исследований? Сколько стоит подобное «научное творчество» и поскольку — скорее всего это был государственный заказ, то возвращены ли затраченные средства в бюджет государства?

Приведенный выше пример использован вместо заключения к ситуации, сложившейся с Правилами организации и проведения ФЭИ и ПЭМ, потому что подобные истории имеют свойство воспроизводиться и повторяться, поскольку авторы и эксперты остаются те же. В этой связи не трудно предугадать сценарий развития событий на ближайшую перспективу!

1. Действие Правил организации и проведения ФЭИ и ПЭМ в ближайшее время — во всяком случае до конца 2013 года, не будет приостановлено и тем более отменено. Основанием для такого вывода является то, что в системе специалистов и экспертов уполномоченного и компетентного органов считается неприемлемой практика признания собственных ошибок и промахов, тем более для документов, принимаемых на уровне Правительства РК. У специалистов такого уровня всегда найдется аргумент о необходимости проверки Правил на практике, что в последующем даст основание для принятия решения.

2. Учитывая то, что практическое применение Правил организации и проведения ФЭИ и ПЭМ уже сегодня создает определенную напряженность в среде специалистов недропользователей, выполняющих морские исследования в КСКМ, и экологов научно-исследовательских организаций экологического профиля, непосредственно осуществляющих ФЭИ и ПЭМ, допустимо предположить, что в ближайшее время в



творческой связке — авторы Правил и ответственные лица уполномоченного и компетентного органов, предложат для принятия новый вариант Правил, изменяющих, разъясняющих или дополняющих действующие Правила, т. е. будет предложен сценарий, близкий или идентичный сценарию с Правилами проведения морских научных исследований.

3. Независимо от выше рассмотренных вариантов развития событий экологи компаний недропользователей и экологи научных организаций должны консолидироваться в оценке действующих Правил организации и проведения ФЭИ и ПЭМ и разработать проекты (варианты) новых Правил, в обсуждении которых должны принять участие все заинтересованные лица. Современные информационные возможности позволяют, при желании, сделать обсуждение действительно открытым. Обязательным условием открытого обсуждения должно служить неременное указание имен основных авторов и экспертов предложенных проектов Правил. Как говорится — «страна должна знать своих героев»!

ЗА ОПЫТОМ НА КУМКОЛЬ

Новые инновационные технологии, прогрессивные методы работы – таковы требования времени, которые позволяют сегодня любому предприятию стать лидером по многим показателям. АО «Тургай - Петролеум» является одной из крупнейших нефтегазодобывающих компаний республики, которая обеспечивает свыше 30 процентов добычи нефти и газа в Кызылординском регионе. Но здесь не делают закрытого секрета из своих успехов, а охотно делятся обретенным опытом и знаниями с другими отечественными нефтедобывающими компаниями.

Перед всеми казахстанскими нефтяниками стоит одна цель - добыть как можно больше «черного золота», которое является основной статьей дохода в государственную казну.

Общезвестно, что сегодня в распоряжении отечественных компаний, в основном, старые по меркам специалистов, давно уже «не фонтанирующие» месторождения.

И поэтому, для того, чтобы извлечь из недр нефть, необходима совокупность многих составляющих. Здесь важно все: это и слаженная совместная работа трудового коллектива, и взвешенные решения по инвестированию средств, выявление и снижение возможных рисков, а также минимизация затрат и снижение себестоимости.

В АО «ТУРГАЙ – ПЕТРОЛЕУМ», которое занимается нефтедобычей на месторождении Кумколь, уже давно взяли на вооружение новые технологии, современные методы и подходы в работе с коллективом. На днях, в рамках взаимного обмена опытом передовых компаний сюда прибыл целый десант нефтяников из Мангистауской области – из АО «Озенмунайгаз», АО «Каражанбасмунай».

Знакомство специалистов состоялось непосредственно на производственных объектах АО «ТУРГАЙ – ПЕТРОЛЕУМ», где хозяева наглядно показали и рассказали коллегам из Западного Казахстана о принципах своей работы.

Во время обмена опытом были посещены

производственные базы подрядных организаций на Контрактной территории. Так, при посещении производственного цеха одной из ключевых подрядных организаций - ТОО «STEELMASTER», были обсуждены актуальные вопросы ремонта насосного оборудования.

Специалистов из АО «Озенмунайгаз» интересовало многое: от автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа до обслуживания и ремонта скважин. А гостей из АО «Каражанбасмунай» больше интересовала проблема воспроизводства запасов и что именно следует предпринять при разработке «старых» месторождений.

В качестве гидов – экскурсоводов от принимающей стороны выступили начальник цеха добычи нефти и газа Аскарбеков Талгат, начальник отдела автоматизации и информационных технологий Руслан Аскарров и начальник механического отдела Шагильбаев Адиль, которые подробно ответили на все интересующие гостей вопросы. Особое внимание было уделено использованию IT – технологий, без которых сегодня трудно представить современное предприятие.

Руслан Аскарров рассказал о применении программного обеспечения SAP, внедренного

в АО «ТУРГАЙ – ПЕТРОЛЕУМ». Эта система помогает обеспечить прозрачность деятельности и эффективное использование имеющихся технологических средств.

В АО «ТУРГАЙ – ПЕТРОЛЕУМ» также поделились своим опытом по подготовке и утилизации попутного газа на месторождении Кумколь. В свою очередь, нефтяники из АО «Озенмунайгаз» и АО «Каражанбасмунай» поделились опытом бурения наклонно-направленных, а также горизонтальных скважин на месторождениях в Мангистау.

В рамках встречи не обошлось без обсуждения темы, волнующей всех нефтяников, касающейся аварий и различных осложнений при проведении нефтедобычи.

«Специалисты приглашающей стороны помогли нам найти решение многих конкретных проблем нефтегазовой инженерии. Здесь мы нашли достойных партнеров, отлично овладевших передовыми технологиями. В нынешних рыночных условиях особенно важно соответствовать высоким стандартам нефтепромышленного бизнеса», - поделился своими впечатлениями по итогам поездки на Кумколь руководитель делегации АО «Озенмунайгаз» Куанышбек Базылов.



ТОРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ
ТУРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ
TURGAI PETROLEUM



С его мнением единодушно и остальные участники встречи. Подобные акции по обмену опытом - это отличная возможность выявить основные тенденции в нефтегазовой отрасли, перенять и распространить опыт передовых компаний в других регионах республики, установить полезные контакты, получить информацию об актуальных проблемах нефтяной и газовой промышленности, а также о путях их решения.

В АО «ТУРГАЙ – ПЕТРОЛЕУМ», которое занимается нефтедобычей на месторождении Кумколь, уже давно взяли на вооружение новые технологии, современные методы и подходы в работе с коллективом. На днях, в рамках взаимного обмена опытом передовых компаний сюда прибыл целый десант нефтянников из Мангистауской области — из АО «Озенмунайгаз», АО «Каражанбасмунай».



«ЗЕЛЕНАЯ» ЭКОНОМИКА: глобальный тренд развития



Мировая экономика достигла сегодня предела своего развития на основе использования углеводородной энергии как основного источника. Затянувшийся экономический кризис характеризуется исчерпанием возможностей существующей глобальной энергетики, а также глубокими переменами, вызванными появлением новых технологий, изменений спроса на энергетические товары и экономической неопределенностью. Эти вызовы диктуют необходимость новой эффективной и стабильной модели экономической системы.

Глобальный курс нового развития

Обсуждение концепции «зеленой» экономики в последнее время занимает центральное место в политических дебатах. Этот вопрос широко рассматривается на многих важных международных форумах, включая ООН, Большую Восьмерку, БРИКС, АТЭС, ОЭСР и мн.др. Рост популярности концепции «зеленой экономики» во многом вызван многочисленными кризисами, с которыми столкнулся мир в последние годы, — прежде всего, климатическим, экологическим, продовольственным, финансовым и экономическим.

Поддерживаемая ученым сообществом, международными организациями, правительствами, повсеместно ужесточающимися экологическими и технологическими стандартами, инвестициями в соответствующие секторы и инфраструктуру, инновационным бизнесом и требованиями потребителей, концепция «зеленой» экономики становится тем «новым» курсом, который способен преодолеть кризис.

Большинство стран мира в последнее время активизировало свою экологическую политику с целью перехода от традиционной модели, в которой охрана окружающей среды считается нагрузкой на экономику, к модели, в которой экология признана двигателем развития, т.е. к «зеленой» экономике.

Так, США предусматривает сокращение вредных выбросов на 80%

Переход к устойчивому развитию, который предусматривает гармоническое сосуществование экономики, экологии и социальной сферы, нуждается в системных изменениях в государственной политике. В Казахстане за последние годы проблемы энергоэкологического баланса, перехода к «зеленой экономике» и «зеленому бизнесу» также актуализировались

к 2050 г., с помощью солнечных установок будет производиться 65% энергии, потребляемой страной и 35% — тепла. В Мексике планируется строительство энергоэффективных зданий, предусмотрено сокращение выбросов углерода вдвое к 2050 г., вводится программа содействия домохозяйству по замене старых бытовых приборов на новые модели с более высокой энергоэффективностью.

Южная Корея, избравшая концепцию «зеленого» роста в качестве национальной стратегии, основное внимание уделяет «зеленой» промышленности, энергетике и инвестициям, «зеленым» видам транспорта, альтернативным источникам пресной воды, технологиям переработки отходов, развитию парков, обустройству рек в черте города.

Практически все страны ЕС разработали новые «зеленые» меры в сфере энергетики, развития общественного транспорта и инфраструктуры, строительства экогородов, а также разработки систем утилизации автомобилей.

Сегодня в США и Европе темпы роста инвестиций в «зеленую» энергетику, как одной из перспективных отраслей «зеленой» экономики, опережают другие отрасли. Поддержка «зеленых» технологий, в том числе ВИЭ, стала для многих стран важным инструментом стимулирования экономики. В перспективе совершенствование возобновляемой ветро-, солнцетермальной и гидроэнергетики поможет заменить экологически небезопасные и низкоэффективные производства. В 2012 году общий объем выработанного с помощью энергии солнца электричества по производительности можно сравнить с мощностью 12 атомных электростанций. По прогнозам European Renewable Energy Council (EREC), в 2030 году возобновляемые источники будут обеспечивать 35% мирового энергопотребления.

Учитывая мировые тенденции, обязательными приоритетами новой экономической политики должны быть:

- учет показателей экономической оценки природных ресурсов в системе социально-экономических отношений;
- проведение экологической реформы, которая отвечает принципу «загрязнитель платит»;
- кардинальный пересмотр экологических нормативов и стандартов хозяйственной деятельности;



- проведение технической модернизации на промышленных объектах;
- усовершенствование аудита природопользования;
- отладка системы экологической сертификации продукции, товаров и услуг.

Для финансирования проектов «зеленой» экономики потребуются государственная помощь: налоговые стимулы, ужесточение технических регламентов, кредиты на научно-исследовательские работы, демонстрационные проекты, а также «озеленение» государственной инфраструктуры. Это послужит катализатором для беспрецедентного глобального «зеленого» курса, направляющего в этот сектор капиталы, технологии и рабочую силу. Сельское население также представляет собой коммерчески выгодный рынок для мелкомасштабных технологий «чистой» энергетики. При этом правительства стран должны помочь своим экспортерам соответствовать таким стандартам, разъясняя их сущность, помогая приобретать и использовать необходимые технологии.

В свою очередь, бизнес при условиях стимулирования со стороны государства и соответствующей законодательной базы способен развить другие направления «зеленой» экономики. В частности, страховые услуги в сфере экологической безопасности, внедрение энергосберегающих и возобновляемых источников энергии, создание технологической инфраструктуры для утилизации и переработки отходов, развитие «зеленого» туризма и рекреационного потенциала, экологическое строительство, органическое агропроизводство, улучшение транзитных возможностей и т.п. В целом, «зеленая» экономика будет серьезно влиять на мировой топливный рынок, меняя его структуру. Игнорирование тенденций «зеленой» экономики, «чистых» технологий может привести к увеличению разрыва в уровне развития экономик между развивающимися и развитыми странами. Несмотря на то, что Китай, Индия и Бразилия активно развивают эту сферу, большинство экологических товаров производится в развитых странах. Есть опасения, что протекционистские меры, использование субсидий и технических стандартов развитых стран, а также ограничение пространства для маневра в политике, вызванное существующими правилами международной торговли, не дадут развивающимся государствам продвигать свой «зеленый» экспорт. Между тем, развитие собственных отраслей, связанных с экологическими товарами и услугами, безусловно, соответствует интересам развивающихся стран.

Как свидетельствует опыт ЕС, реализация концепции «зеленой» экономики — это не только эффективный способ управления национальным инновационным процессом за счет создания новых стандартов, процедур сертификации, но и серьезный стимул для технологического обновления ряда технологически продвинутых отраслей, обладающих большим мультипликативным эффектом.

Казахстанский путь

Переход к устойчивому развитию, который предусматривает гармоническое сосуществование экономики, экологии и социальной сферы, нуждается в системных изменениях в государственной политике. В Казахстане за последние годы проблемы энергоэкологического баланса, перехода к «зеленой экономике» и «зеленому бизнесу» также актуализировались.

Сегодня на государственном уровне уже ведется активная работа по разработке Стратегии по переходу к «зеленой» экономике. На основании Национального энергетического доклада, подготовленного Ассоциацией KAZENERGY, начата работа по разработке топливно-энергетического баланса страны в целях дальнейшей модернизации энергетической системы, вовлечения возобновляемых и альтернативных источников энергии, внедрения чистых технологий, повышения ресурсосбережения и энергоэффективности. Первые результаты своих достижений в области устойчивого развития будут демонстрироваться на выставке EXPO 2017 в Астане, посвященной вопросам энергии будущего.

В стране начаты работы по анализу и разработке возможностей экономики энергии и энергоэффективности, а также прилагаются различ-



ные усилия для сокращения объемов выброса парниковых газов. Казахстан обладает огромным потенциалом в области возобновляемой энергии, особенно в таких видах, как ветровая и солнечная энергия.

Принята Стратегия, нацеленная на снижение энергоемкости ВВП на 25% к 2020 году, запущен новый Закон об энергосбережении. Улучшение эффективности использования энергии является самым быстрым и наименее дорогим путем содействия энергетической безопасности государства, охране окружающей среды и стимулированию качественных сдвигов в национальной экономике.

Наряду с этим, Казахстаном была инициирована программа партнерства «Зеленый мост», суть которой заключается в том, что необходимо наладить взаимовыгодный обмен, сотрудничество в сфере «зеленой» экономики между развивающимися и развитыми странами. В рамках Киотского протокола Казахстан принял обязательства по сокращению выбросов парниковых газов до 2020 года на 15%. Это требует тщательно продуманного и эффективного перехода от сырьевой к новой «зеленой» экономике. В частности нужны другие инновационные технологии, которые основаны на энергоэффективности, высокой диверсификации производства и занятости, и, при этом, меньше загрязняют природную среду. Тем самым, сегодня «зеленая» экономика рассматривается как важная модель инновационного антикризисного развития для мировой экономики, способная стабилизировать экономические системы и сбалансировать интересы человека, природы и эффективного использования ресурсов.

Соңғы жылдары әлемнің көптеген елдері экологиялық саясатын қайта қарап, белсенділігін арттыра бастады. Осы мезгілге дейін көпшілік қоршаған ортаны қорғау саласы экономикаға үлкен ауыртпалық салатын шығынды іс деген ұстанымнан тайған жоқ. Қазір ол пікір күрт өзгеріп, экология — дамуға бастайтын жол деген жаңа концепция пайда болды.

Most of the world in recent years has expanded the environmental policy in order to move from the traditional model, in which the environment is considered to be a load on the economy, to the model, in which the environment is recognized as the engine of development, i.e. to a «green» economy.



МЕДИКЕР

Сіздерге қамқорлықпен!



Медицинская сервисная компания «Медикер» предоставляет широкий спектр услуг в режиме 24/7/365 по всей территории Республики Казахстан:

- ✂ Амбулаторно-поликлиническая помощь
- ✂ Стационарная помощь
- ✂ Круглосуточное обслуживание вызовов
- ✂ Медицинское сопровождение при эвакуации и транспортировке
- ✂ Проведение предсменных медицинских осмотров
- ✂ Проведение обязательных медицинских осмотров (по Постановлению Правительства РК № 166)
- ✂ Стоматологическая помощь
- ✂ Санаторно-курортное лечение
- ✂ Сезонная вакцинация против гриппа
- ✂ Розничная аптека
- ✂ Медицинское сопровождение различных мероприятий

«Медикер» имеет медицинские учреждения в городах Астана, Алматы, Атырау, Жанаозен, Усть-Каменогорск.

«Медикер» сотрудничает с более 300 лечебными учреждениями по всему Казахстану.

**МЕДИКЕР – это высокое качество
медицинской помощи и безупречный сервис!**

Астана и Акмолинская область тел.+7 (7172) 558041, 558046

Кокшетау тел.+7(7162) 550-049

Алматы и Алматинская область тел.+7 (7127) 259-73-91, 259-73-92, 264-45-95

Актобе и Актобинская область тел.: +7 (7132) 594-696, 594-697

Ақтау и Манғыстауская область тел.+7 (7292) 530-488

Город Жанаозен тел. +7 (72934) 64-970

Атырау и Атырауская область тел. +7 (7122) 465-302, 465-229

Қарағанды және Қарағандық облысы тел.+7 (7212) 589-068

Жезқазған тел. +7 (7102) 999-741

Қостанай және Қостанай облысы тел. +7 (7142) 593-254

Қызылорда және Қызылорда облысы тел. +7 (7242) 205-040

Павлодар және Павлодар облысы тел.+7 (7182) 593-693, 593-694

Экiбастұз тел.+7 (7187) 75 56 74

Тараз және Жамбыл облысы тел.+7 (7262) 595-939

Усть-Каменогорск және ВКО тел. +7 (7232) 29 85 05, 29 85 06

Семей тел.+7 (7222) 521-738

Уральск және ЗКО тел.+7 (7112) 593-914

Шымкент және ЮКО тел.+7 (7252) 589-895





Устойчивая энергетика является одной из основных проблем, с которыми человечество столкнется в ближайшие десятилетия, особенно в связи с необходимостью решения проблемы изменения климата. Биомасса может внести существенный вклад в снабжение энергией на устойчивой основе в будущем.

К. Т. Момыналиев,

РГП «Национальный центр биотехнологии» Комитета науки
МОН РК, доктор биологических наук

БИОЭНЕРГЕТИКА

КАК УСТОЙЧИВЫЙ И ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИК ЭНЕРГИИ ДЛЯ КАЗАХСТАНА

В настоящее время, биомасса является одним из крупнейших мировых источников возобновляемой энергии и имеет значительный потенциал для расширения производства тепла, электроэнергии и топлива для транспорта. Однако, на сегодняшний день доля возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в мировом энергетическом балансе невелика — порядка 14%, а вклад биомассы — около 1,8%. Но, как показывает практика, даже незначительные колебания в предложении на рынках энергетических ресурсов вызывают сильные изменения цен. Это говорит о том, что роль альтернативной энергетики в укреплении стабильности на рынках энергетических ресурсов в перспективе будет только расти. По прогнозам, доля возобновляемых источников энергии к 2040 г. достигнет 47,7%, а вклад биомассы — 23,8%. Дальнейшее развертывание биоэнергетики при продуманном управлении может обеспечить:

- еще больший вклад в глобальную первичную энергию;
- значительно сократить выбросы парниковых газов и возможно, получить другие экологические выгоды;

- повысить энергетическую безопасность и торговый баланс, заменяя импорт ископаемых видов топлива внутренней биомассой;
- возможности для экономического и социального развития в сельской местности;
- возможности использования отходов, их сокращение, решение проблем утилизации и повышения эффективности использования ресурсов.

Активное использование возобновляемых источников энергии из сельскохозяйственного сырья в странах американского континента (США, Бразилия, Канада), Азии (Япония, Китай) и Европы (Германия, Финляндия, Италия, Испания, Швейцария, Франция и др.) является одним из приоритетов национальных политик. Для стимулирования производства биотоплива в разных странах разработан комплекс мер — законодательное регулирование, индикативное планирование объемов производства, льготное налогообложение, бюджетная поддержка и т.д.

Этот обзор дает представление о возможностях биоэнергетики, проблемах и рисках, связанных с ее интенсив-

ным внедрением. Целью обзора является дать представление о возможностях и необходимости мероприятий по развитию устойчивой биоэнергетики в Казахстане.

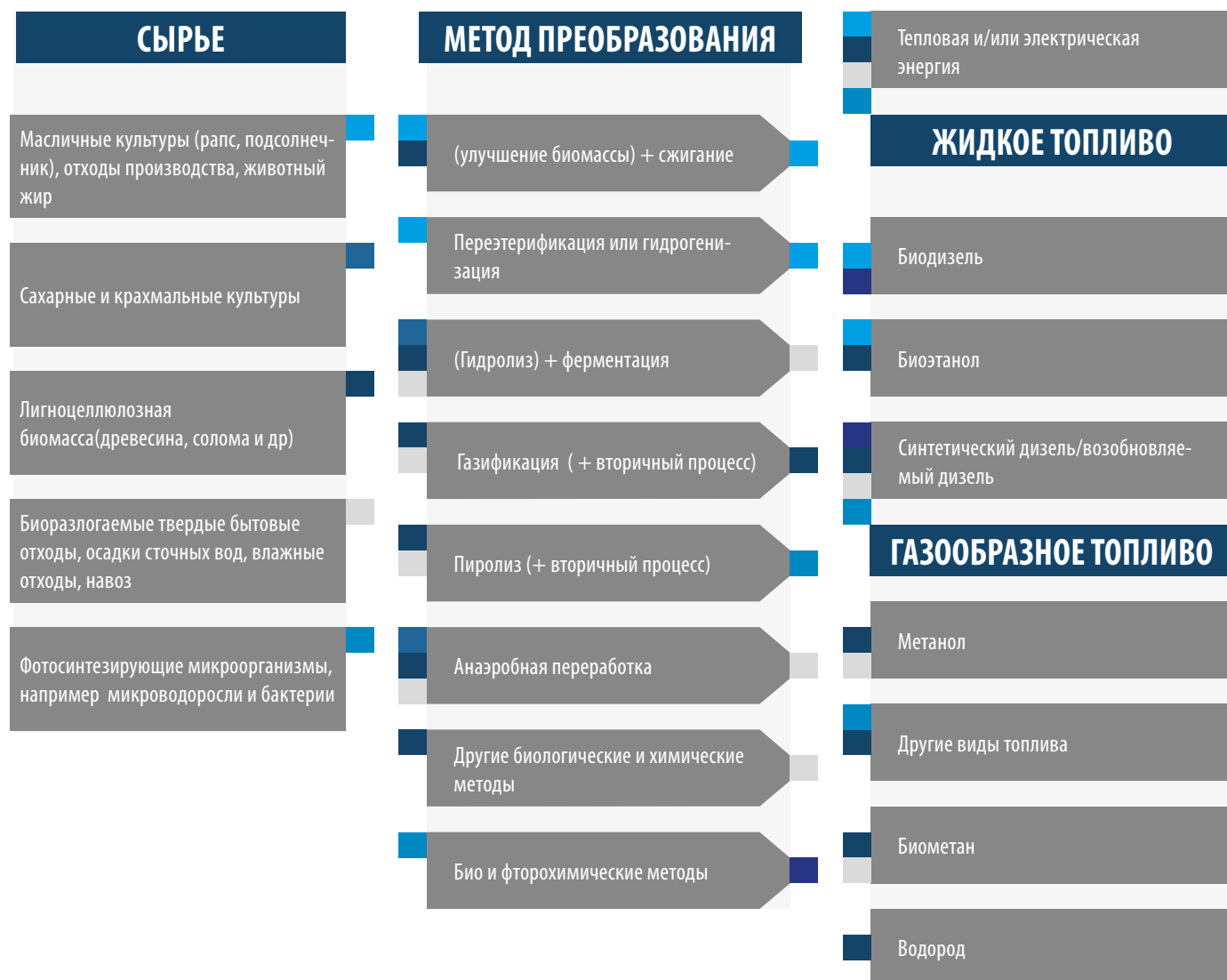
РЕСУРСЫ БИОМАССЫ

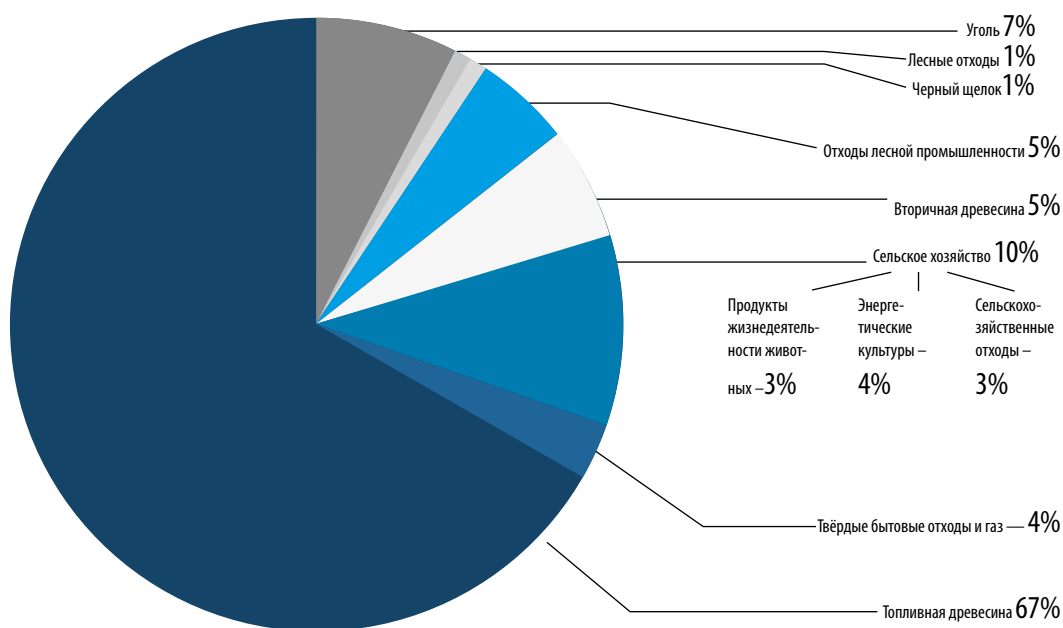
В настоящее время отходы лесного хозяйства, сельского хозяйства и жилищно-коммунального комплекса являются основным сырьем для генерации электрической и тепловой энергии из биомассы. Кроме того, незначительная доля сельскохозяйственных культур — сахарные, зерновые, растительное масло используются в качестве сырья для производства жидкого биотоплива. Сегодня, объем энергии потребляемой биомассы составляет около 50 ЭДж во всем мире, и составляет около 10-15% мирового годового потребления первичной энергии. Это, главным образом, традиционная биомасса для приготовления пищи и отопления. Однако существует значительный потенциал для расширения использования биомассы за счет большого объема неиспользованных остатков и отходов. Использование обычных растительных культур для генерации энергии также может быть расширена, если будет правильно учтен спрос на продовольствие и имеются свободные площади. В среднесрочной перспективе, лигноцеллюлозные культуры (как травянистые, так и древесные) могут быть получены на маргинальных, деградированных и излишках сельскохозяйственных земель и потенциально способны обеспечить большую биомассу.

В долгосрочной перспективе, водная биомасса (водоросли) также могут внести значительный вклад.

Исходя из этого широкого спектра сырья, технический потенциал биомассы оценивается более чем 1500 ЭДж/год к 2050 году, хотя существующие тенденции и сценарии получения биомассы указывают, что ежегодный потенциал составляет 200 — 500 ЭДж/год (за исключением водной биомассы). Отходы лесного и сельского хозяйства, и другие органические отходы (в том числе твердые бытовые отходы, ТБО), могут обеспечить от 50 до 150 ЭДж/год, в то время как остальная часть биоэнергии может быть сгенерирована в результате использования энергетических культур, избытков роста лесов и увеличение продуктивности сельского хозяйства. Различные сценарии развития низкоуглеродистой энергетики показывают, что будущий спрос на биоэнергию может составить до 1000 ЭДж/год. Можно предположить, что биомасса может внести от $\div$ до 1/3 в будущем мировом энергетическом балансе. Безусловно, что в действительности многое будет зависеть от ценовой конкурентоспособности биоэнергии и будущих глобальных решений, таких, как целевые показатели выбросов парниковых газов.

Рост использования ресурсов биомассы в среднесрочном периоде до 2030 года будет зависеть от ряда факторов. Строгие цели в возобновляемой энергии, установленные на региональном и национальном уровне (например, Европейская директива по возобновляемой энергии),





вероятно, приведут к значительному увеличению спроса. Это требование может быть выполнено за счет увеличения использования остатков и отходов сахара, крахмала и масличных культур, а также больше, за счет лигноцеллюлозных культур. Вклад в энергетику сельскохозяйственных культур зависит от выбора сельскохозяйственных культур и скорости их роста, которые зависят от производительности труда в сельском хозяйстве, экологических ограничений, наличия воды и материально-технических ограничений. При благоприятных условиях существенный рост может быть достигнут в течение ближайших 20 лет. Однако оценки потенциального роста производства сильно отличаются. Например, потенциал биомассы из отходов и энергетических культур в ЕС до 2030 года оценивается в пределах от 4,4 до 24 ЭДж.

Долгосрочный потенциал для выращивания энергетических культур во многом зависит от:

- наличия свободной земли, которая зависит от развития продовольственного сектора (рост спроса на продовольствие и увеличение урожайности сельскохозяйственных культур) и факторов, ограничивающих доступ к земле, таким как вода и охрана природы;
- выбора энергетических культур, которые определяют выход биомассы и, которые могут быть получены на свободной земле;
- другие факторы, которые могут повлиять на потенциал биомассы включают влияние биотехнологий, таких как генетически модифицированные организмы, наличие воды и последствия изменения климата.

Использование биомассы зависит от нескольких факторов:

- затрат на производство биомассы — 4 доллара США на получение 1 ГДж часто рассматривается как верхний предел, когда биоэнергетика может быть широко развернута сегодня во всех секторах;
- логистики — как и все сельскохозяйственное сырье, энергетические культуры и отходы требуют соответствующей цепочки поставок и инфраструктуры;
- ресурсов и охраны окружающей среды — производство сырья для биомассы может иметь как положительное, так и отрицательное воздействие на окружающую среду (наличие и качество воды, качество почвы и биоразнообразие). Необходимо учитывать законы, которые могут ограничивать или стимулировать существующие

практики (например, экологические законы, стандарты устойчивости и т.д.).

Драйверы для более широкого использования биоэнергии (например, государственные приоритеты в области возобновляемых источников энергии) могут привести к увеличению спроса на биомассу, что приведет к конкуренции за землю, которая в настоящее время используется для производства продовольствия. Это потребует вмешательства государства, в виде регулирования развития биоэнергии и/или регулирования землепользования, обеспечение устойчивого спроса и производства. Разработка соответствующей политики требует понимания сложных вопросов и международного сотрудничества в области мер по обеспечению глобального устойчивого производства биомассы.

Для использования биоэнергетического потенциала в долгосрочной перспективе, усилия должны быть направлены на повышение уровня выхода биомассы и модернизации сельского хозяйства, прямого увеличения глобального производства продуктов питания и, таким образом, ресурсов для биомассы. Это может быть достигнуто путем развития технологий, а также распространение устойчивого ведения сельского хозяйства. Также необходимо поощрять и способствовать развитию устойчивого использования остатков и отходов для производства биоэнергии, которая представляет ограниченные или нулевые экологические риски.

ТЕХНОЛОГИИ БИОМАССЫ

Существует много путей, которые могут быть использованы для преобразования исходной биомассы в конечный продукт в виде энергии. Несколько технологий были разработаны и адаптированы исходя из различной физической природы и химического состава исходного сырья и вида энергии (тепло, энергетика, топливо для транспорта). Модернизация технологий для биомассы (например, таблетирование, торрефикация и пиролиз) в настоящее время разрабатывается для преобразования громоздкой сырой биомассы в более плотные и более практичные носители энергии для эффективной транспортировки, хранения и удобного использования в последующих процессах преобразования. Производство тепла за счет прямого сжигания биомассы является ведущим использованием биоэнергии во всем мире и часто является экономической альтернативой ископаемому топливу.

Технологии варьируют от элементарных до сложных печей. Для более эффективного использования энергии из биомассы, современные, крупномасштабные тепловые решения часто сочетаются с производством электроэнергии для комбинированной выработки тепла и электрической энергии (ко-генерации). Совместное сжигание угля и биомассы в угольных электростанциях является наиболее экономичным использованием биомассы для производства энергии. Для шламов, жидкостей и влажных органических материалов, анаэробное сбраживание в настоящее время является наиболее подходящей опцией для производства электроэнергии и/или тепла из биомассы, хотя его экономическая целесообразность опирается в значительной степени на наличие низкой стоимости сырья. Все эти технологии хорошо известны и коммерчески доступны.

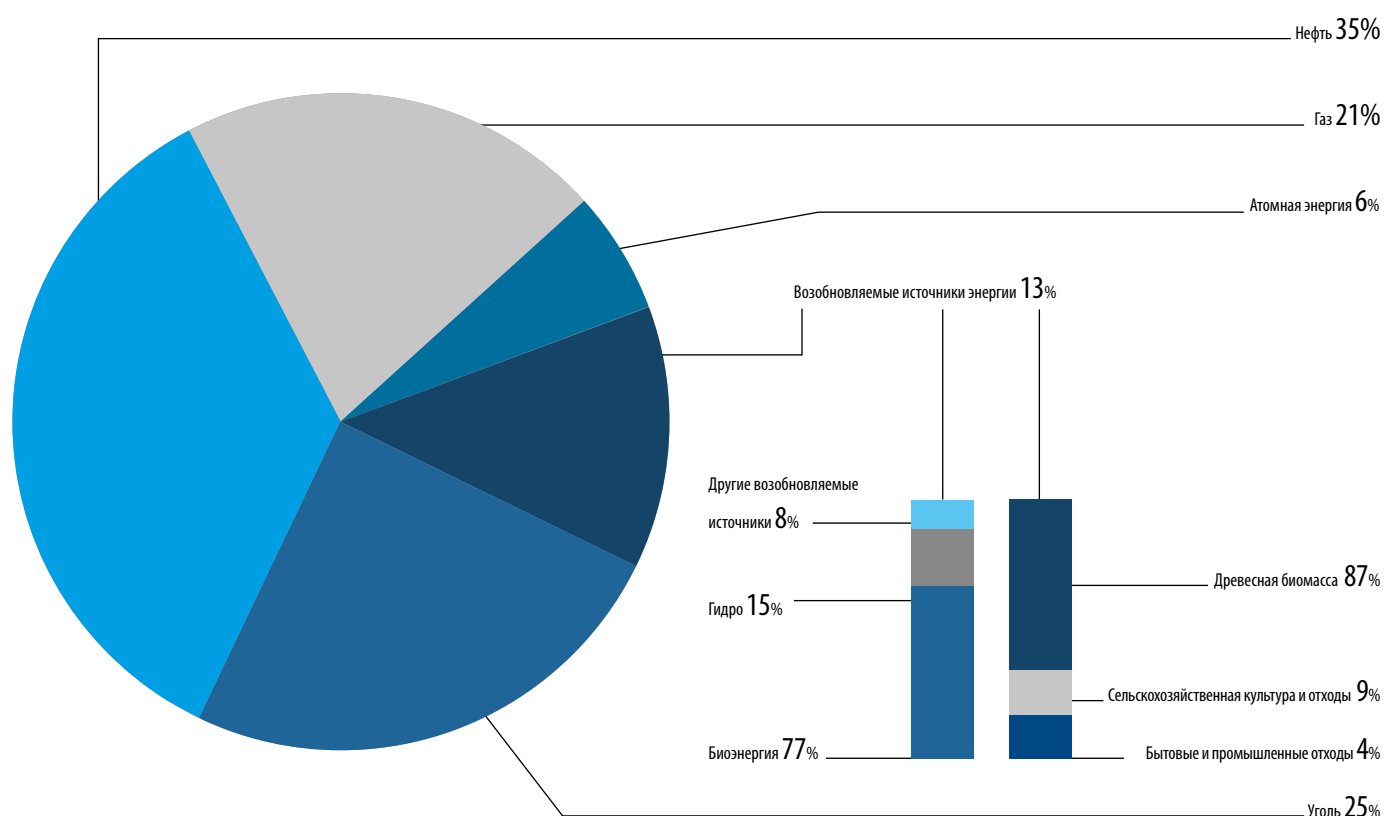
Есть несколько примеров промышленных установок биогазификации и развертывания этой технологии зависит от ее сложности и стоимости. В долгосрочной перспективе, если будет продемонстрирована надежность и рентабельность эксплуатации в более широком масштабе, то биогазификация позволит повысить эффективность в целом, улучшить экономику в малых и больших масштабах и снизить уровень выбросов по сравнению с другими вариантами производства электроэнергии. Другие технологии (такие как Органический Цикл Ренкина и двигатель Стирлинга) в настоящее время находятся в стадии демонстрации и могут оказаться экономически жизнеспособными в диапазоне мелких приложений, особенно для ТЭЦ.

В транспортном секторе, 1-е поколение биотоплива широко используется в ряде стран — в основном биоэтанол из крахмала и сахарных культур, и биодизель из масличных культур и остаточных масел, и жиров. Затраты на производство биотоплива значительно различаются в зависимости от используемого сырья (и их нестабильных цен), так и масштабов завода. Потенциал для даль-

нейшего развертывания этих технологий первого поколения достаточно высокий при условии устойчивых критериев землепользования. Однако первое поколение биотоплива сталкивается как с социальными, так и с экологическими проблемами, в основном потому, что для их производства используются продовольственные культуры, что может привести к росту цен на продовольствие и, возможно, косвенным образом изменить структуру землепользования.

Риски могут быть снижены за счет регулирования, сертификации, развитием технологий нового поколения основанных на использовании непродовольственной биомассы (например, лигноцеллюлозного сырья, такого как органические отходы, остатки леса, быстрорастущих деревьев, высокоэнергетических культур и водорослей). Использование этого сырья для производства биотоплива приведет к значительному снижению потенциального давления на землепользование, сокращению выбросов парниковых газов по сравнению с 1-м поколением биотоплива, в результате будет оказывать меньшее воздействие на окружающую среду и снизит социальный риск. Второе поколение технологий, в основном использует лигноцеллюлозное сырье для производства этанола, синтетического дизельного и авиационного топлива. Однако данные технологии еще незрелые и необходимо дальнейшее развитие и инвестиции, чтобы продемонстрировать надежную работу в коммерческом масштабе и снизить стоимость за счет масштабирования и репликации. При этом текущий уровень деятельности в области показывает, что эти технологии, скорее всего, станут коммерческими в течение следующего десятилетия.

Третье поколение биотоплива, такие как масла, получаемые из водорослей, находятся на стадии научных и прикладных исследований, и требуют значительных усилий, прежде чем они смогут стать конкурентоспособными на энергетическом рынке.



Дальнейшее развитие биоэнергетических технологий необходимо, главным образом, для повышения эффективности, надежности и устойчивости биоэнергии. В тепловом секторе, улучшение приведет к более чистым и надежным решениям связанных с более высоким качеством поставок топлива. В секторе электроэнергетики, развитие меньшей по масштабам, но более экономически эффективной электроэнергии, которая может больше соответствовать местным ресурсам. В транспортном секторе, улучшение может привести к повышению качества биотоплива. В идеале, производство биоэнергии может происходить в биореакторах, где транспортное биотопливо, электроэнергия, тепло, химические вещества и другая товарная продукция могут совместно получаться из смеси биомассы.

БИОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ УСИЛИЯ НА ПРИМЕРЕ БИОГАЗА

Главными преимуществами биогаза являются его возобновляемость, наличие местных источников сырья для получения топлива, снижение парникового эффекта и экологического ущерба от систем сбора органических отходов, обеспечение экологически замкнутой энергетической системы. Биогаз — универсальное топливо, являющееся продуктом метанового брожения жидких органических отходов (канализационных стоков, навоза). Метановое брожение является комплексным процессом, который, прежде всего, позволяет утилизировать отходы канализации и сельскохозяйственного производства, превратив их в удобрения и является источником получения горючего газа на основе метана.

В США в настоящее время годовой объем выработки биогаза составляет 500 млн. м³. Значительная часть его поступает на электростанции. Суммарная электрическая мощность установок, работающих на биогазе, составляет около 200 МВт. Кроме этого, в США получили широкое распространение установки для использования отходов на небольших скотоводческих фермах с поголовьем крупного рогатого скота до 150 голов. Принятый Конгрессом США акт «Об использовании биомассы» по существу сформулировал государственную программу, по которой было выделено 500 млн. долларов на первый год для университетов и лабораторий, которые займутся разработкой технологий. Цель программы — разработать дешевую технологию, а через 25 лет перевести 25% химической промышленности страны на растительное сырье — на ту же самую кукурузу, только в данном случае на переработку пойдут стебли и другой мусор, который раньше сжигали.

В ноябре 2007 года в Великобритании было создано Агентство по возобновляемому топливу (англ. Renewable Fuels Agency), которое должно контролировать введение требований к использованию возобновляе-



Главными преимуществами биогаза являются его возобновляемость, наличие местных источников сырья для получения топлива, снижение парникового эффекта и экологического ущерба от систем сбора органических отходов, обеспечение экологически замкнутой энергетической системы. Биогаз — универсальное топливо, являющееся продуктом метанового брожения жидких органических отходов (канализационных стоков, навоза). Метановое брожение является комплексным процессом, который, прежде всего, позволяет утилизировать отходы канализации и сельскохозяйственного производства, превратив их в удобрения и является источником получения горючего газа на основе метана

мого топлива. В Великобритании добывается в год около 200 млн. м³ биогаза. Суммарная мощность БиоЭС Великобритании составляет около 80 МВт. Во Франции добывается в год около 40 млн. м³ биогаза. На одной из свалок вблизи Парижа была построена био-ТЭС, использующая биогаз, эмиссия которого составляет 1,5 тыс. м³ в сутки.

Правительство Дании предоставляет значительные налоговые льготы для производителей биогаза: около 20% капитальных инвестиций для централизованного биогаза и 30% для индивидуальных станций или установок. Суммарная годовая энергетическая мощность производителей биогаза Дании, получаемого из всех источников, в настоящее время составляет до 4 ПДж. Планируется дальнейшее увеличение его производства до 6 ПДж. В настоящее время в Дании эксплуатируются 18 биогазовых заводов, способных ежегодно обрабатывать 1,2 млн. т биомассы (75% отходов животноводства и 25% других органических отходов), давая до 45 млн. м³ биогаза, что эквивалентно 24 млн. м³ природного газа.

В фермерских хозяйствах Европы и Канады распространены установки производительностью до 100-200 м³ биогаза в сутки, что обеспечивает хозяйство тепловой энергией летом на 100%, зимой — на 30,50%.

В 1991 г. в Германии вступил в силу Закон о производстве электроэнергии, в котором к разряду «зеленой» была отнесена, в том числе, электроэнергия, произведенная из свалочного газа и БМ. Согласно закону, энерго-распределительные компании были обязаны покупать «зеленую» электроэнергию. В 1993 г. в Германии было основано специализированное Агентство по возобновляемым источникам энергии (ВИЭ), основными задачами которого являлись сбор, обработка и широкое распространение технической информации. 1996-2000 годы в Германии действовала Программа федерального правительства по поддержке научно-исследовательских и демонстрационных проектов. С апреля 2000 г. в Германии действует новый «Закон о ВИЭ». Закон устанавливает приоритет для производителей электроэнергии из ВИЭ на общем рынке электроэнергии и обеспечивает им доступ к сети. Цены на электроэнергию, выработанную из ВИЭ, зафиксированы, что дает гарантии частным инвесторам и позволяет соответствующим электростанциям работать безубыточно. Потенциал биогазовой индустрии Германии оценивается в 100 миллиардов кВт•ч энергии к 2030 году, что будет составлять около 10% от потребляемой страной энергии.

Ведущее место по производству биогаза занимает Китай. Начиная с середины 70-х гг., в этой стране ежегодно строилось около миллиона метантенков. В настоящее время их количество превышает 20 млн. штук. КНР обеспечивает 30% национальных потребностей в энергии за счет биогаза. В настоящее время в Китае эксплуатируются более 5 млн. семей-

ных биогазовых реакторов (ферментеров), ежегодно производящих около 1,3 млрд. м³ биогаза, что обеспечивает газом для бытовых нужд свыше 35 млн. человек. Также имеются 600 больших и средних биогазовых станций, которые используют органические отходы животноводства и птицеводства, винных заводов с общим объемом 220 тыс. м³. Действуют 24 тыс. биогазовых очистительных реакторов для обработки отходов городов, работают около 190 биогазовых электростанций с ежегодным производством 3109 Вт•ч. Биогазовая продукция в Китае оценивается в 33 ПДж.

Второе место в мире по производству биогаза занимает Индия, в которой еще в 30-е годы была принята первая в мире программа по развитию биогазовой технологии. На конец 2000 г. в сельских районах Индии было построено свыше 1 млн. метантенков, что позволило улучшить энергообеспеченность ряда деревень, их санитарно-гигиеническое состояние, замедлить вырубку окрестных лесов и улучшить почвы. Сегодня ежедневное производство биогаза в Индии составляет 2,5-3 млн.м³. В Индии, как и в Китае, основной упор сделан на семейные и общинные биогазовые установки — в 1993 г. их было около 2 млн. Ежегодно в Индии вводятся в эксплуатацию 5,6 тыс. таких установок, дающих от 2 до 400 м³ биогаза в день. Основные положения национальной программы Индии по развитию биогазовых технологий включают в себя пункты по снабжению чистой энергией для отопления и приготовления пищи, получению органических удобрений, повышению эффективности сельскохозяйственного производства и многое другое.

Большое количество биогаза производится также и при переработке твердых бытовых отходов городов: в США — 9ПДж, Германии — 14 ПДж, Японии — 6 ПДж, Швеции — 5 ПДж.

РИСКИ БИОЭНЕРГЕТИКИ

Стремление к устойчивой энергетической системе может потребовать использование больше биоэнергетики, чем намечено в рамках бизнес-сценариев. Необходимо четко оценивать все риски, которые влечет биоэнергетика:

- Поставки сырья. Этот риск связан непосредственно с использованием биологических процессов (погодные и сезонные колебания), которые могут привести к значительным изменениям поставок сырья в терминах количества, качества и цены. Стратегии по уменьшению риска уже широко используются пищевой промышленностью и энергетическими рынками и включают, например создание буферных запасов.

- Экономия на масштабе и логистике. Многие коммерческие предприятия, имеющие технологии страдают от плохой экономики из малого масштаба производства и наоборот, большие масштабы требуют улучшения

и более сложной логистики поставок сырья. В связи с этим, необходимо предпринимать усилия для разработки технологий в соответствующих масштабах и с соответствующей логистикой поставок для удовлетворения различных требований.

- Конкуренция. Биоэнергетические технологии конкурируют с другими возобновляемыми и невозобновляемыми источниками энергии и могут конкурировать за сырье в других секторах, таких как продукты питания, химические вещества и материалы. Кроме того, разработка технологий производства 2-го поколения биотоплива может привести к конкуренции за биомассу возможно, с другими секторами промышленности. В связи с этим, необходима государственная поддержка, которая должна быть направлена на развитие экономических путей развития биоэнергетики и на развертывание большего количества биомассы из устойчивых источников.

- Участие общественности. Это основной фактор риска перед альтернативными источниками энергии и биоэнергетики в частности. Общественность должна быть информирована и уверена, что биоэнергетика является экологически и социально полезной и не приведет к значительным негативным экологическим и социальным компромиссам.

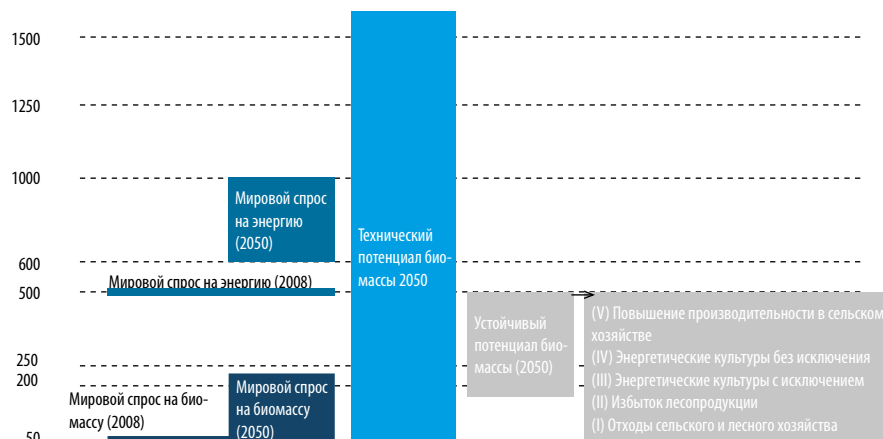
Тем не менее, аналогичные проблемы были решены в других секторах и соответствующие технологии и практика были разработаны и внедрены.

РАЗУМНЫЙ ПУТЬ ВПЕРЕД

Казахстан находится на этапе перехода к устойчивому социально-экономическому развитию. Ежегодный прирост Внутреннего Валового Продукта составляет порядка 8 процентов. Предпринимаются усилия для диверсификации экономики и развития не сырьевых отраслей промышленности и сельского хозяйства. Поставлена задача входа страны в 30 наиболее конкурентных стран мира. В то же время экономика страны характеризуется высоким потреблением энергии. Показатели удельного потребления энергии на единицу ВВП находятся на уровне

2 тнэ/1000 долларов США, что в несколько раз превышает показатели стран ОСЭСР. Высокая энергоемкость экономики приводит к нерациональному использованию топливно-энергетических ресурсов, снижает конкурентоспособность экономики и приводит к существенному загрязнению окружающей среды, в том числе парниковыми газами. По удельным выбросам парниковых газов на единицу ВВП (6 кг CO2/1 доллар США) Казахстан занимает третье место в мире. В Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-2014 годы предполагается, что объем вырабатываемой электроэнергии в 2014 году возобновляемыми источниками энергии должен достигнуть 1 млрд. кВт.ч в год, а доля возобновляемых источников энергии в общем объеме электропотребления должна составить более 1 % к 2015 году.

Вместе с тем, Казахстан обладает значительным биоэнергетическим ресурсом. Помимо отходов сельского хозяйства (энергетический потенциал 3,9 ПДж), следует обратить внимание на проблему твердых бытовых отходов, которая становится одной из самых острых хозяйственных и природоохранных проблем. Удельные показатели образования отходов по данным Департаментов экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК в больших городах достигают в среднем 0,5 кг в день с 1 чел. и имеют тенденцию к росту. В 2009 г. объем образования отходов достиг 2,8 млн. тонн (на 38 тыс. тонн превышает объем образования отходов за 2008 г.), а объем накопления — 38,4 млн. тонн (на 3 млн. тонн превышает объем накопленных отходов за 2008 г.) по Республике Казахстан. Только не более 3% ТБО из общего количества ТБО, вывозимого на полигоны ТБО в Казахстане, утилизируется. Использование биоэнергетического потенциала ТБО (1,31 ЭДж) позволит эффективно решить проблему утилизации ТБО, снизить уровень экологического ущерба от систем сбора органических отходов, уменьшить присутствие



в атмосфере парниковых газов (углекислый газ, метан и закись азота). В связи с этим, а также учитывая обеспечение энергетической безопасности и изменение климата в целом, Казахстан имеет хорошие шансы на развертывание биоэнергетики и получение соответствующих выгод. Биоэнергетика уже вносит в мире существенный вклад в решение этих проблем и может способствовать гораздо больше через существующие и новые технологии преобразования и сырья. Кроме того, биоэнергетика может способствовать другим экологическим и социальным задачам, таким как обработка отходов и развития сельских районов. Следует, однако, помнить, что помимо того, что биоэнергетика может привести к многочисленным внешним выгодам, ее развертывание влечет за собой и риски. Разработка и внедрение стратегии должна быть основана на тщательном рассмотрении сильных и слабых сторон, а также возможностей и угроз, которые характеризуют ее. Представляется, что дальнейшее развертывание биоэнергетики и в частности, биотоплива для транспорта в краткосрочной перспективе, должна осуществляться путем:

- особого внимания к вопросам устойчивого развития технологий непосредственно связанных с биомассой в производстве энергии и предотвращения или смягчения негативного воздействия через разработку и внедрение устойчивых схем;
- стимулирования биотоплива на основе их потенциальной выгоды в контексте парниковых газов;
- с учетом потенциального воздействия спроса на биомассу для генерации энергии на товарных рынках и косвенного изменения землепользования.

Разработка новых и улучшение существующих технологий конверсии биомассы будут иметь важное значение для широкого развертывания и долгосрочного успеха. Государственные и частные финансовые инструменты должны быть направлены на исследования, разработки и развертывания, вероятно следующим образом:

- для производства жидкого биотоплива — передовые технологии, которые позволяют более широко использовать сырьевую базу с использованием непродовольственных культур с меньшим количеством экологических и социальных рисков и более низким выходом парниковых газов;
- для производства тепла и электроэнергии — более эффективной передовой технологии, с улучшением рентабельности использования в малых хозяйствах, чтобы обеспечить рациональное использование биомассы;
- для производства новой биомассы — модернизация технологий и многопрофильных биореакторов, которые могли бы способствовать развертыванию общей экономической конкурентоспособности биоэнергии.

Наличие остатков и отходов будет ограничивать развитие биоэнергии в долгосрочной перспективе, поэтому необходима стратегия, которая должна быть направлена на стимулирование производительности труда в сельском и лесном хозяйствах, а также государственных и частных усилий, направленных на разработку новых энергетических культур, таких как многолетние лигноцеллюлозные культуры и других видов биомассы, таких, как водоросли, которые необходимы для устойчивого роста биоэнергетической промышленности. Эти усилия должны быть интегрированы с политикой устойчивого землепользования, которые опираются на вопросы эффективного и экологически рационального использования маргинальных и деградированных земель.



Биогазды өндіру жағынан Қытай қазір алдына жан салмай келеді. Өткен ғасырдың 70-ші жылдарынан бастап олар жылына миллион метантек (бетоннан құйылған резервуарлар) сала бастады. Осы күні аспан асты елінде 20 миллионы бар. ҚХР ішкі сұраныстың 30 пайызын биогаз алу тәсілімен өтеп отыр. Екінші орында Үндістан. 2000-шы жылдардың соңына қарай ауыл шаруашылығымен шұғылданатын аймақтарда бір миллионнан астам арнайы метантек пайда болды. Осылайша, ауылдардың тұрмысы мен санитарлық ахуалы оңалып, орманды алқаптарды шабу қажеттілігі азайды. Қазір Үндістанда осы жолмен күніне 2,5-3 миллион текше метр биогаз өндіріледі.

China takes the leading position in the biogas production. Starting from the 70s, this country has constructed about a million of methane tanks. Currently, their number reached 20 million. 30% of the national energy consumption is covered by biogas. The second place is taken by India, which in the 30s was the first in the world to adopt the Biogas Technology Development Program. By the end of 2000, the Indian rural areas had over a million of methane tanks constructed, which improved energy supply to a number of villages, their sanitary hygienic condition, slow down forest clearance and meliorate soil. Today, daily biogas production in India totals 2.5 to 3 million cubic meters.



RIXOS BOROVOE

Щедрость природы и эксклюзивная роскошь
для Ваших незабываемых впечатлений

от 31,920 тенге + НДС



expect nothing less

RIXOS
BOROVOE

УЧЕТ РИСКА – элемент конкурентоспособности

А. Набиева,

Зам. Председателя Контрольно — ревизионной комиссии
НДП «НурОтан» г. Астаны, страховой эксперт

В Послании Президента Н.Назарбаева народу Казахстана от 14 декабря 2012 г. «Стратегия «Казахстан-2050» Новый политический курс состоявшегося государства» сказано, что «Все мы видим, что происходит сейчас в мире. Это не новая волна кризиса, а продолжение кризиса 2007 — 2009 годов, из которого мировая экономика еще не вышла. Глобальная экономическая система может дать серьезный сбой уже в 2013 – 2014 годах, вызвать, в частности, обвал мировых цен на сырье. Для нас подобный сценарий является крайне нежелательным».

Плезный опыт наша экономика приобрела в период мирового финансового кризиса 2007-2009 гг. Как наглядно показали последствия кризиса, в национальной экономике Казахстана, во многих предприятиях, организациях разных отраслей отсутствовала и не применялась система управления рисками. Соответственно, в посткризисный период остро встал вопрос со стороны регулятивных органов финансовых организаций и предприятий реального сектора экономики о необходимости изучения проблем учета и управления рисков и решения практических вопросов их применения. В этот период основной задачей надзорных органов финансовой системы стала работа по формированию методов управления рисками. Внедрение риск-менеджмента финансовых компаний, связанного с необходимостью учета, минимизации, диверсификации рисков, их измерения за определенный период времени, позволило обезопасить деятельность организаций от возможных рисков. Были разработаны и внедрены нормативно-инструктивные



меры создания системы управления рисками в организации, предприятия с учетом мирового опыта, предприятия меры по их реализации на практике.

В силу объективных факторов отсутствие системы управления рисками приводило к большим незапланированным потерям в результате нанесенных ущербов. На практике так было, что до этого периода допускалось игнорирование всеми участниками рыночных отношений элементарных требований риск-менеджмента, которые были свойственны западному менеджменту. В настоящее время в стране работа по управлению рисками в новых условиях стало неперенным элементом деятельности каждой финансовой организации, будь то банк или страховая компания и др. Подобная работа проводится также в Министерствах, ведомствах, при этом для каждого в собственных интересах.

Необходимо понять простую логику, что любой бизнесмен в своей деятельности, хотел бы учесть всевозможные риски на путях реализации своего конкретного проекта и, в том числе, экономические, финансовые, валютные и другие риски. Государственные органы надзора обязаны реагировать на каждые проявления риска в отдельных финансовых организациях, так и, в целом, в отраслях экономики страны и принимать предупреждающие меры по их недопущению. В частности, в свое время коммерческие банки увлекались большим объемом внешних заимствований, необеспеченных кредитованием аффилированных лиц, что привело к кризисным явлениям ликвидности и бесконтрольному росту общей задолженности. Страховые компании чрезмерно увлекались обязательными видами страхования, что создавало перекос в структуре страхового портфеля и возможные риски убыточности по соблюдению своих обязательств. Поэтому возникает необходимость своевременного реагирования финансовых организаций банковской или страховой системы на появление новых угроз, рисков и других проблем, а также их предупреждения. Как отмечается в Послании «Мы сталкиваемся с вызовами и угрозами, порожденными новой реальностью. Они носят всеобъемлющий характер и затрагивают все страны и регионы». Эти всевозможные угрозы могут иметь как внешние источники возникновения, так и внутренние, соответственно, система управления рисками должна изучать и предвидеть все варианты наступления рисков, угроз, несущих ущерб.

В своем развитии национальная финансовая система страны должна решать возникающие перед ней проблемы, которые ставит реальная экономическая действительность, в первую очередь:

- стоит актуальная задача формирования действенных механизмов стимулирования страхового рынка, чтобы он мог составить конкуренцию банковскому и пенсионному. Страховой сектор не должен быть придатком для коммерческих банков в деле аккумуляции денежных ресурсов и оптимизации налогообложения для аффилированных организаций по банковскому холдингу. Пока государством недооценивается инвестиционный потенциал страхового рынка, как институционального инвестора, доля страхования в ВВП страны составляет за последние годы менее 1%, на одного человека приходится около 70 американских долларов объема страховых услуг, это очень низкие показатели по сравнению с другими странами;
- актуальными становятся вопросы развития полноценного рынка ценных бумаг, в котором могли бы участвовать многие граждане, но которые пока не имеют возможности для этого. Нет привлекательных

Монополизм в отраслевом и региональном масштабе не просто мешает развиваться страховому рынку, но, будет всегда нести большие системные риски, увеличивая неустойчивость финансовой системы

финансовых инструментов для инвестирования рядовыми гражданами. Акции «голубых фишек» наиболее привлекательных для инвестирования выведены на зарубежные рынки. До сих пор остаются актуальными слова Президента РК в Послании от 2008 года, где отмечалось, что «Нам нужно создать эффективно работающий фондовый рынок. Его развитие невозможно без привлечения населения к активному инвестированию своих сбережений в ценные бумаги». Только в последнее время предпринята попытка в этом направлении. В 2012 году впервые в рамках народного IPO населению были предложены акции АО «КазТрансОйл»;

- в настоящий период перед государством стоит задача по реформе пенсионной политики в целях формирования мощных инвестиционных ресурсов. Потребуется разработка новых механизмов, условий для реформирования пенсионных фондов с целью обеспечения доходности и надежности пенсионных накоплений. Пенсионные ресурсы должны стать основой для создания современных финансовых инструментов, которых пока в стране сейчас недостаточно;
- до сих пор банковский акционерный капитал остается непрозрачным, что создает определенные угрозы и риски для деятельности банков. Некоторые коммерческие банки, до сих пор не оправившись от кризисных явлений. Особо заострил внимание на эту проблему Лидер нации, сказав в своем Послании, что «При этом нельзя ослаблять контроль за финансовой системой, необходимо очищать банки от проблемных кредитов и вплотную заниматься вопросами фондирования». До сих пор не действует механизм стерилизации сомнительных активов в виде Фонда стрессовых активов, многие банки не освободились от безнадежных активов. В настоящее время страховой сектор является по существу подчиненным по отношению к банковскому, выступая специфическим источником аккумуляции значительных денежных средств для банков. Но в погоне за дешевыми ресурсами все забывают, что такие финансовые группы несут с собой системный риск. Необходим механизм ограничения риска отдельно в банковском и страховом секторах. Для этого, как принято, в мировой практике надо снижать такие риски за счет уменьшения доли банковского капитала в уставном капитале страховой компании до 25% и обеспечения финансовой прозрачности банковского акционерного капитала;
- актуальной проблемой остается по-прежнему монополизм на страховом рынке. Участие банковского капитала в акционерах страховых компаний ведет к отсутствию конкуренции и наличия монополии нескольких крупных банковских групп. Страховые компании с помощью своих учредителей — банков полностью монополизировали страхование имущества, финансовых ри-

Выполнение поручений Президента Казахстана, изложенных в Послании «Стратегия «Казахстан-2050» Новый политический курс состоявшегося государства» должно быть в числе первостепенных миссий для государственных органов и предпринимательских кругов на среднесрочную перспективу

сков, потребительского кредитования, ипотеки и других видов страховых услуг предприятий, организаций, граждан в этих банках, привлекая возможностью получения кредита. К банковскому страхованию не допускаются независимые страховщики. В этом аспекте особенно актуально звучат слова Президента РК Н. Назарбаева в своем Послании от 14 декабря 2012 года «Мы должны стимулировать участников рынка к конкуренции...».

Монополизм в отраслевом и региональном масштабе не просто мешает развиваться страховому рынку, но будет всегда нести большие системные риски, увеличивая неустойчивость финансовой системы. Если уровень страхового бизнеса будет, соизмерим с уровнем банковским или пенсионным, то этим будет обеспечиваться устойчивость всей финансовой системы. Если же будет доминировать только банковский сектор, любое его «чихание» будет отражаться на всей финансовой системе Казахстана, поэтому развитие страхования должно быть одним из приоритетов Правительства Республики Казахстан;

- необходимо завершить полное организационное построение системы управления рисками во всех финансовых организациях, создание системы внутреннего контроля и аудита в предприятиях, Министерствах и ведомствах. Об этом с особой своевременностью звучат слова Главы государства: «Мы должны развивать управление системными рисками как в частном, так и в государственном секторах. Правительство, АФН и Нацбанк должны выстроить гибкую и надежную систему управления рисками»;
- зачастую АФН сам себе создает новые проблемы, которые вызывают осложнения на финансовом рынке и появление новых рисков. Например, в свое время надзорный орган выступил с инициативой передачи обязательного страхования работника на производстве из отрасли общего страхования (работают 30 компаний) в отрасль страхования жизни (всего 6 аннуитетных компаний). Нахождение этого вида страхования в течение только одного 2012 года в отрасли «страхование жизни» привело к таким негативным рискам и ущербам, что на заседании Совета по финансовой стабильности под руководством Национального банка РК в октябре 2012 года было принято решение о возврате этого вида страхования в общее конкурентное поле. Возникает вопрос: зачем надзорному органу вмешательство в от-

лаженный ритм страховой деятельности, осуществлять передел рынка в интересах определенных компаний? В результате, появились новые риски — создание монополизма и отсутствие свободного выбора для клиента, ущемление его интересов, подрыв страхового рынка по непонятным для общества причинам, сокращение рабочих мест, особенно в сельской местности и малых городах и т.д. Непроработанные инициативы надзорного органа при игнорировании сущности страхования в пользу некоторых заинтересованных компаний, жаждущих без труда заполучить этот сегмент страховых услуг, вносят новые риски и негативные последствия.

В Послании Президента РК сказано, что «Учитывая неблагоприятную обстановку в мировой экономике, мы должны будем обеспечить защиту доходов каждого казахстанца и удерживать приемлемый для экономического роста уровень инфляции. Это не просто макроэкономический вопрос, это вопрос социальной безопасности страны. И это — главный вопрос работы Национального банка и Правительства уже начиная с 2013 года».

Организация эффективной системы управления рисками должна стать реально важнейшей задачей для бизнеса и государственных органов. Необходимость актуализации задач учета и контроля возможных угроз, рисков отмечено в Послании: «Нам нужно создать комплексную систему государственного аудита на основе самого передового мирового опыта. Для того чтобы наши экономические стратегии воплощались в жизнь, государство должно эффективно предвосхищать кризисные ситуации и противодействовать им. Для этого нам нужно создать многоуровневую систему антикризисного реагирования. Мы должны иметь стандартные пакеты действий для возможных кризисных ситуаций. Особенно это важно для регионов. При разработке этой системы необходимо учесть все те вызовы».

Выполнение поручений Президента Казахстана, изложенных в Послании «Стратегия «Казахстан-2050» Новый политический курс состоявшегося государства» должно быть в числе первостепенных миссий для государственных органов и предпринимательских кругов на среднесрочную перспективу. Решение поставленных целевых задач в этом направлении, безусловно, повысит уровень конкурентоспособности финансовой системы и, в конечном счете, будет способствовать процветанию бизнеса.

Әрбір кәсіпкер коммерциялық жобаны іске асырмас бұрын барлық жәйттерге жіті назар аударып, артық шығын, жүйсіз іс-қимылдан сақтану амалдарын пысықтайтыны рас. Мемлекеттік қадағалау, бақылау органдары да қаржы ұйымдарынан бастап ел экономикасына ықпал ететін салалардың үйлесімді қызмет істеуін қамтамасыз етуі тиіс.

Any businessman would like to take into account all possible business risks on how to implement a specific project and, in particular, economic, financial, currency and other risks. State supervisory authorities must respond to every manifestation of risk in individual financial institutions, and, in general, in the economy of the country and take proactive measures to prevent them.

*Ты так можешь?
Приходи - научим!*



В любой день, в удобное время!

г. Алматы,
пл. Республики, 15

+7 727 295 29 39

г. Астана,
мкр. Караоткель, пер. 159, д. 2

+7 7172 79 69 99

г. Астана,
пр. Туран, 4/1

+7 7172 44 55 77

**ВЕСЕННИЕ
СКИДКИ!**



ОЧАРОВАНА... ОКОЛДОВАНА... Казахстанской заснеженной степью

Французская художница Мартин Оффан-Ривази считает, что для нее после традиционных европейских пейзажей или ярко - буйных красок, которые она встречала на африканском континенте, самое трудное было изобразить в своих картинах бескрайнюю казахстанскую степь. Показать ее красоту и величие при минимуме объектов и цветовой гаммы - стало для нее своеобразным вызовом самой себе.

Э

Energy Focus

ту красивую, ухоженную и всегда элегантно одетую женщину трудно не заметить. Она сразу же привлекает к себе внимание, где бы ни появилась. И дело тут не только в ее броской внешности: белые длинные волосы, высокая, стройная, с правильными чертами лица - в некой притягательной ауре, которая исходит от нее.

Мартин Оффан — Ривази. По образованию — юрист, а по призванию — художник. Ее хорошо знают в творческой тусовке казахстанской столицы, где она давно стала своим человеком, несмотря на то, что живет в Астане всего лишь около двух лет.

Кроме всего прочего, госпожу Оффан — Ривази хорошо знают и в среде казахстанских нефтяников. Она - супруга Пьера Оффана - топ - менеджера международного консорциума North Caspian Operating Company (NCOC), который занимается разработкой крупнейшего в мире месторождения Кашаган.

Как верная жена и соратница, она сопровождает своего мужа по всем странам, куда его направляют по долгу службы. И в связи с такой «кочевой» жизнью и возникающим отсюда языковым барьером, ей пришлось оставить свою профессию адвоката. Но будучи натурой деятельной, всегда стремящейся к самореализации, она решила исполнить свою давнюю детскую мечту — рисовать картины. Мартина стала отдавать все силы и время любимому делу. С годами пришло мастерство и признание.

Во всех странах, где ей пришлось жить некоторое время, она принимала самое активное участие в творческих показах. Вот и недавно в одной из галерей нового Дворца школьников Астаны открылась выставка картин, организованная французским посольством в рамках «Года Франции в Казахстане». В ее экспозиции были представлены работы мастеров живописи двух стран, в том числе и Мартину Оффан - Ривази.

Удивительно, но факт, что почти большинство выставленных ею картин были посвящены казахстанской степи.

«Когда я первый раз увидела окрестности Астаны, то удивилась: никаких деревьев и гор, казалось бы, скукота, но здесь есть нечто более величественное — свободная линия горизонта», — призналась в интервью нам Мартина Оффан-Ривази.

Сейчас она считает, что самое красивое, что только существует в природе — это заснеженная степь, которая сливается с небом и представляет собой самое эстетически совершенное зрелище.

«Величие степи - это бесконечность, которая отторгает все мелкие детали. Кроме этого, я прониклась уважением к людям, которые живут в таких суровых условиях. Надо быть сильными духом, чтобы не просто жить, но и творить, и создавать такой новый

и современный город, как Астана», - сказала Мартина.

По ее словам, для нее нарисовать степь стало своеобразным вызовом как для художницы.

«Я, как только приехала сюда и, оглядываясь вокруг, стала задавать себе вопрос: «А сможешь ли ты, Мартина, после Европы, где чуть ли каждый дом - памятник старинной архитектуры или после ярко - буйного африканского многоцветья изобразить степное безмолвие?!»

Надо было точно подобрать цветовую палитру, рассчитать, как показать эту самую линию бесконечности, чтобы передать дух степи. Немало ее работ посвящены Астане или красивейшим местам в Боровом. Причем, количество готовых картин, нарисованных ею за годы пребывания в Казахстане впечатляет.

«Мои картины — это мое видение окружающего меня пространства. И если человеку нравится то, что я нарисовала на этом конкретном холсте, значит, я смогла передать то, что задело меня, что оказалось, одновременно, близко и понятно ему», - рассуждает художница.

Стоимость ее работ, выставленных в различных галереях Астаны, колеблется от 700 до 5 тысяч евро. Некоторые картины уже выкупили.

По ее словам, она планирует вывезти свои невыкупленные творения в Европу. А западные аукционы давно уже жаждут новых модных тенденций в современной живописи. Кто знает, может казахстанская степь очарует не только Мартину Ривази — Оффан...

Величие степи — это бесконечность, которая отторгает все мелкие детали. Кроме этого, я прониклась уважением к людям, которые живут в таких суровых условиях. Надо быть сильными духом, чтобы не просто жить, но и творить, и создавать такой новый и современный город, как Астана



ГЛАВНОЕ, ЧТОБЫ КОСТЮМЧИК «СИДЕЛ»

Известный итальянский портной, дизайнер мужской одежды класса «люкс» Алессандро Марторана открыл новый и многообещающий для своих творений рынок сбыта в Казахстане.

Все началось со знакомства с казахстанцами, пожелавших носить деловые костюмы от Марторана. Побывав несколько раз в Астане, дизайнер теперь намерен приезжать сюда не реже четырех раз в год. Он мечтает сшить костюм для казахстанского Президента.

С каждым годом Астана все больше и больше приобретает свойственный всем столицам мира лоск. И, совсем скоро она может перетянуть к себе все модные тусовки, местом проведения которых была Алматы. Все чаще и, в первую очередь, в Астану прилетают именитые мастера мировой фэшн индустрии.

Знакомьтесь: Алессандро Марторана (Alessandro Martorana) — известный итальянский портной, дизайнер мужской одежды класса «люкс». Он является личным портным известных итальянских политиков, принцев Саудовской Аравии. Среди его клиентов такие известные бизнесмены, как Лапо Элканн, звезды Голливуда Джуд Лоу, Энди Гарсиа, звезды футбола и баскетбола Алекс Родригес, Джэймс Ле Брон...

И вот с недавних пор, в этот список вошли и наши соотечественники, а именно казахстанские предприниматели, которые открыли для себя всю прелесть творений, созданных руками итальянских мастеров верхней одежды.

Алессандро Марторана прилетел в Астану на шоу-рум, связанный с открытием бутика под своим именем. В кулуарах вечеринки он рассказал о своей работе и своих впечатлениях о нашей стране.

— Господин Марторан, как

началось Ваше знакомство с нашей страной?

О Казахстане я узнал шесть — семь лет тому назад, когда у меня появились первые клиенты из вашей страны. Это были политики и бизнесмены.

Они — то и пригласили меня в Астану, где я вот уже в пятый раз. И, увидев ваших людей, я понял, что хочу привезти сюда стиль настоящего итальянского костюма.

Казахстан — динамично развивающаяся страна, где я смогу в полной мере реализовать свою страсть в создании мужской одежды. Аналогичные проекты есть у меня по всему миру: в Японии, Китае, Европе и США.

— Хотелось бы узнать Ваши впечатления о нашей столице и астанчаных?

Только положительные. Ваши люди, когда прочувствуют уверенность в человеке, становятся доброжелательными и сердечными. Общее, что я заметил, так это то, что и в Италии и в Казахстане любят красивую одежду.

— Расскажите об основных принципах вашей работы?

Деловые костюмы от Марторана — это 100% ручная работа. У меня собственная фабрика, где работают 35 человек. Они помогают мне создавать мои творения: костюмы и обувь. Это штучный товар, так как шьется по индивидуальной мерке, под определенную фигуру.

Прежде чем сшить изделие, я узнаю профессию своего клиента, чем он занимается,



стараюсь прочувствовать его самоощущение. Вот и все.

— А сколько времени уходит на пошив одного костюма?

Примерно 50 человеко — часов, то есть от первой примерки до готового изделия проходит примерно 6 — 7 недель.

— И какова же их стоимость?

Если Вы купите костюм в моем бутике, уже готовый, то его цена около 3 тысяч долларов США. Если он будет сшит по индивидуальным меркам, снятых мной, то это уже будет порядка 5 тысяч долларов США.

Мой стиль — это микс итальянских традиций и английского делового костюма.

— Китай ближайший сосед Казахстана. А китайский рынок — это просто огромная фабрика, где отлично делают подделку многих известных брен-

дов и марок. Не боитесь такой конкуренции?

Тяжело скопировать то, что сделано вручную. Одежда, сшитая по индивидуальным меркам, дарит вам совсем иные ощущения, чем от той, которая сшита для массового производства.

Когда вы носите костюм от Марторана — вы явно можете прочувствовать эту разницу. Кстати, я никогда не даю рекламы. Мои клиенты рассказывают обо мне своим друзьям, а те — своим и так далее.

Хочу, чтобы мои казахстанские клиенты были элегантны и наслаждались одеждой, сшитой персонально под них. Мне было бы приятно сшить костюм для Президента вашей страны Нурсултана Назарбаева.

В моих планах навещать Казахстан не менее четырех раз в год. Контакты с моими клиентами — обязательная часть моей работы.

— Что ж, успехов Вам на казахстанском рынке!



The Imperial Tailoring Co.
Императорский Портной

Эксклюзивный салон индивидуального
пошива мужской деловой одежды из лучших
итальянских и английских тканей.

г. Алматы, ул. Кабанбай батыра, 88/1, уг. ул. Уалиханова,
тел.: (727) 2588 220, 2587 617, моб.: +7 777 2218374,

e-mail: almaty@mytailor.ru

г. Астана, ул. Абая, 41, тел.: (7172) 326 161, 326 164,

моб.: +7 777 2275598, e-mail: astana@mytailor.ru

г. Атырау, моб.: +7 777 2517950, e-mail: atyrau@mytailor.ru

www.mytailor.ru

Исследовательские краеведческие экспедиции «ТУҒАН ЕЛГЕ ТАҒЗЫМ»

Уважаемые читатели! Редакция журнала KAZENERGY совместно с АОО «Назарбаев Интеллектуальные школы» начинает серию публикаций об исследовательских краеведческих экспедициях «Туған елге тағзым». Данная инициатива станет вторым общим проектом во имя развития детского творчества. Напомним, в 2012 году на страницах издания были опубликованы эссе школьников на английском языке «Discover Kazakhstan»

С 15 по 26 июня 2012 года 120 учеников и 30 педагогов Назарбаев Интеллектуальных школ впервые приняли участие в исследовательских краеведческих экспедициях «Туған елге тағзым». Проект разработан автономной организацией образования «Назарбаев Интеллектуальные школы» и призван формировать у учащихся интерес к родной стране, усилить чувство патриотизма. Особенностью образовательных поездок является обмен маршрутами между Назарбаев Интеллектуальными школами для ознакомления и проведения исследований по регионам Казахстана. В рамках проекта экспедиционные группы посетили Северо-Казахстанскую, Акмолинскую, Восточно-Казахстанскую, Алматинскую, Жамбылскую области и г.Астана.

В экспедиции от каждого региона

участвовала группа из 20 школьников 7, 8, 9, 10 классов, отобранных за учебные, творческие, спортивные и другие достижения. Исследовательская экспедиция продолжалась 10 дней. За это время дети познакомились с флорой и фауной регионов (редкими растениями и животными, включая вошедшие в Красную книгу), природными ландшафтами (горы, реки, озера), национальными парками и заповедниками, историческими местами и архитектурными памятниками, крупнейшими индустриально-промышленными объектами, научными центрами, культурными учреждениями, музыкой, песнями, легендами, сказаниями, самобытностью населения. Также юные исследователи изучили биографии прославленных людей, которые когда-то жили и творили в регионе.

Ребята Назарбаев Интеллектуальной школы физико-математического направления г. Астана отправились исследовать г.Усть-Каменогорск и до-

стопримечательности области. Юные ученые следовали по маршруту Усть-Каменогорск – Риддер – Ақбауыр. В Усть-Каменогорске дети посетили крупнейшую в регионе гидроэлектростанцию, машиностроительный завод «Азия Авто», Ульбинский металлургический завод, провели исследования в краеведческом и этнографическом музеях города, увидели памятники писателям Абаю, А.С.Пушкину, ученым Ушанову, Протозанову. В Риддере участники экспедиции встретились с коллективом горнорудной компании «Тау-кен», исследовали особенности края, богатого залежами цветных металлов, изучили биографии исторических личностей региона. В полной мере увидеть природные богатства Восточно-Казахстанской области ребятам удалось в Западно-Алтайском заповеднике, а с уникальными наскальными рисунками они познакомились на памятнике древней эпохи Ақбауыр, где раскинулся уникальный этноаул.



Путешествие по маршруту Кокшетау - Бурабай - Срымбет совершили школьники из города Талдыкорган.

Интересный маршрут придумали для них учителя и сверстники из Кокшетауской школы. Экспедиция посетила музеи, промышленные объекты, спортивные комплексы г.Кокшетау, курортную зону Бурабай, мемориальный комплекс Карасай и Ағынтай батыров, усадьбу Айғаным - бабушки Шокана Уалиханова и археологические раскопки поселения Ботай в Айыртауском районе Северо-Казахстанской области. Ребята были довольны многообразием исторических памятников, уникальной природой, богатством флоры и фауны региона, ведь все это послужило им ценными материалами для исследований.



Юным ученым из Семей в качестве объекта исследования досталась столица Казахстана Астана и Акмолинская область.

Свое путешествие дети начали с Музея Первого Президента, где побывали в кабинете Нурсултана Назарбаева и узнали много интересного о детстве, юности и взрослой жизни Лидера нации. Отдельной темой экспедиции стал памятник Культегин в Евразийском национальном университете. Живой интерес школьников заметил ректор университета Ерлан Садыков лично приветствовал ребят и дал им ценные напутствия в исследовательской работе. Кроме того, историк подарил детям свою книгу и сувенирную тарелку с эмблемой вуза. Самым захватывающим, по мнению школьников, было путешествие в Кургальджинский заповедник. Здесь ребятам предстояла увлекательная работа по поиску редких растений, животных заповедника и изучению особенностей мелких прудов, раскинувшихся по его обширной территории. Ответы на многие вопросы любознательные ученики нашли у заместителя директора по науке Кургальджинского заповедника Александра Кошкина, который рассказал им самые удивительные истории о крае. Из исторических памятников Акмолинской области дети посетили Ерейментауский историко-краеведческий музей, открытый в честь Богенбай батыра, мавзолей Кабанбай батыра в 35 км от Астаны, этномемориальный комплекс «Алжир». В Астане школьники отдали дань уважения погибшим от голода казахам в 30-е годы XX века, изучили ценные материалы национального архива.



В ходе исследовательской краеведческой экспедиции «Туған елге тағзым» ученики Назарбаев Интеллектуальной школы г. Астана получили возможность посетить и изучить работу образовательных, культурных, инновационно-индустриальных комплексов Жамбылской области.

Школьников встретил один из древнейших городов Казахстана – Тараз. В его исторических пригородах ребята занимались раскопками, посетили уникальные места, различные музеи и архивы. Юные исследователи посетили аулы, сохранившие национальные обычаи и традиции, стали свидетелями процесса изготовления домбры и охоты с беркутом. Профессионалы своего дела поделились с участниками экспедиции секретами ремесла. Радужная встреча состоялась с сельскими жителями и сверстниками из школ с. Жуалы (родина Б. Момышулы) и Өрнек, где ученики состязались в командных и национальных видах спорта. В рамках встречи со старшим поколением ребята организовали такие акции, как «Бұлақ көрсең, көзін аш», «Қарттар жазып қойған хатпен тең» и «Салауатты ұрпақ». Школьникам посчастливилось узнать о жизни и творчестве живого классика – Шерхана Муртазы. Запомнилась ребятам встреча с директором парка культуры и отдыха г. Тараз Айдиной ханум, которая рассказала о будничных заботах современного предпринимателя о создании приемлемых условий для отдыхающих.



Проведение исследовательских краеведческих экспедиций «Туған елге тағзым» станет традиционным. На следующий год юные исследователи – лучшие ученики Назарбаев Интеллектуальных школ снова отправятся в увлекательные путешествия по самым живописным и загадочным уголкам родной страны

Проект разработан автономной организацией образования «Назарбаев Интеллектуальные школы» и призван формировать у учащихся интерес к родной стране, усилить чувство патриотизма.



Первым ребята посетили Корейский этнокультурный центр, где познакомились с историей, культурой и традициями корейского народа. Второй и третий день экспедиции прошли в Иле–Алатауском государственном национальном парке, «Сакских курганах», страусиной ферме, Тургеньском ущелье, форелевом хозяйстве. В г. Иссык путешественники ознакомились с историческими местами, памятниками архитектуры и природным ландшафтом северного Жетысу. Следующей точкой экспедиции стал город Талдыкорган, где дети посетили местные достопримечательности и предприятия промышленности. Юные исследователи узнали интересные факты из истории города, познакомились с памятниками Үш ата – Балпық би, Ескелді би и Қабылиса жырау. В доме – музее Ильеса Жансугурова их ждал рассказ о судьбе известного казахского писателя. Участники экспедиции выезжали в город Текели для ознакомления с природой, историей и промышленными объектами «Текелі Гранит» и «Қазақстан Текстилайн». Конечной точкой путешествия стал поселок Капал, где участники экспедиции посетили музей Акын Сара, родник «Тамшы булақ», санаторий Капал Арасан.

Согласно обмену маршрутами в г. Уштобе Алматинской области прибыла экспедиционная группа учащихся Назарбаев Интеллектуальной школы города Усть-Каменогорск



Юные Колумбы Назарбаев Интеллектуальной школы г.Кокшетау отправились в образовательную поездку в Восточно-Казахстанскую область г.Семей.

Там они посетили «Ямышевские ворота», которые являются единственными оставшимися из трёх ворот Семипалатинской крепости, монумент «Сильнее смерти», созданный в память о жертвах Семипалатинского ядерного полигона, музей изобразительных искусств имени семьи Невзоровых. Также дети побывали в музее «Алаш арыстары», где перед ними открылись полные драматизма судьбы лидеров казахской интеллигенции, возглавлявших правительство «Алаш Орда» в 1917 году – Алихана Бокейханова, Ахмета Байтурсынова, Мыржақыпа Дулатова и других. Также ученики побывали в доме-музее Абая. Особым пунктом для юных исследователей стал резерват «Семей орманы». Там ребята столкнулись с экологическими проблемами местности. Из-за пожаров в уникальном ленточном бору, браконьерской вырубке лесов экологическая обстановка остается острым вопросом. Ученики стали свидетелями того, как приживаются на новом месте молодые сосенки. С технологией сбора автобусов от маленького винтика до полноценного механизма ребята познакомились в ТОО «СемАЗ». Одним из самых интересных и содержательных экскурсионных дней для экспедиции из Кокшетау было путешествие на малую родину великого казахского мыслителя Абая – Жидебай. Жизнь выдающегося философа и писателя открылась в мемориальном комплексе Абая и Шакарима, музее Мухтара Ауэзова в Борили.





Adding
color
to life



Sleep well.
Live well.



Meeting
your needs



Opening
Q2
2013



- 248 комфортных номеров
- Беспроводной высокоскоростной доступ в Интернет
- Первый «RBG Бар & Гриль» в Казахстане
- Лобби бар и Кофейня «Segafredo Zanetti»
- 11 конференц-залов, оснащенных аудио-видео оборудованием
- Фитнес зал «Пэйс»

- 248 comfortable guest rooms
- Free high speed wireless Internet access
- First "RBG Bar & Grill" in Kazakhstan
- Lobby bar and "Segafredo Zanetti" coffee shop
- 11 conference rooms with AV equipment available on-site
- "Pace" fitness room

Park Inn by Radisson Astana
8 A Saryarka Ave, 010000 Astana
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 7172 99 00 03
Fax: +7 7172 99 22 22
info.astana@rezidorparkinn.com

parkinn.com/hotel-astana

park inn
by Radisson

ASTANA



БОКСЕР, метеору подобный

////////////////////////////////////

В Туркестане ежегодно проходит турнир по боксу в память о нашем прославленном боксере, олимпийском чемпионе Сиднея-2000 Бекзате Саттарханове. Страна не забывает своих героев, в честь которых на главных стартах четырехлетия поднимался флаг и играл гимн Казахстана. Бекзат Саттарханов – гордость всей страны, трагически погиб в том возрасте, когда человек только начинает свой путь во взрослую жизнь, в тот момент легенде отечественного бокса было всего двадцать лет...

Стало буквально традицией в начале апреля (4 апреля у Бекзата день рождения) в духовной столице Казахстана на малой родине прославленного спортсмена — первого олимпийского чемпиона — казаха по боксу, проводить турнир памяти обладателя награды высшего достоинства Олимпиады Бекзата Саттарханова.

Один из самых талантливых боксеров страны конца 90-х, серебряный призер Чемпионата мира среди молодежи (1998) и Азии (1999) во время Сиднейской Олимпиады удивил многих и принес Казахстану первое золото в боксерском турнире тех Игр. Сразу же ставший героем Бекзат в лучах славы купался лишь несколько месяцев: 31 декабря 2000-го он трагически погиб в автокатастрофе.

Однако память о нем будет жить вечно. Каждый год в родном для него Туркестане на ринг выходят юные боксеры, для которых Бекзат является кумиром. И побеждая на его Мемориале, они мечтают в будущем повторить достижения Бекзата. Мемориал Саттарханова также традиционно является смотром талантливой молодежи стран СНГ. Ежегодно в Туркестан приезжают на соревнования спортсмены из Ближнего и Дальнего зарубежья.

Рассказывает отец знаменитого боксера Сеилхан Саттарханулы Саттарханов:

— Хотел бы выразить свою благодарность тем, кому дорога и не безразлична память Бекзата Саттарханова. Также хотелось бы, чтобы молодежь, которая принимает участие в этих соревнованиях, равнялась и стремилась к тем вершинам, которых добился мой сын. Для этого, в первую очередь, нужно постоянно и целеустремленно заниматься любимым делом, именно любимым, потому что, могу вам с уверенностью сказать, что тот, кто занимается боксом, равнодушным к этому виду спорта быть не может. Сiju и вспоминаю, как же Бекзатик трепетно относился к боксу, он не пропускал тренировок, можно сказать, боксерский зал для него был вторым домом, хотя в секцию бокса Бекзат пришел в позднем возрасте — в 15 лет, до этого он занимался многими другими видами спорта.

— Сеилхан-ага, расскажите поподробнее о соревнованиях, проводимых в честь олимпийского чемпиона.

— В 2013 году соревнования пройдут в 12 раз. Три раза турнир проводился в Шымкенте, потом все-таки решили, что целесообразнее мероприятие в честь Бекзата проводить там, где он родился и вырос.

Благодаря управлению спорта и туризма ЮКО, областной федерации любительского бокса и лично Мухтархану Дильдабекову - директору школы бокса по Южно-Казахстанской области, турнир в память о Бекзате Саттарханове проходит на очень хорошем уровне. В соревнованиях участвуют представители таких стран, как Россия, Турция, Азербайд-

жан, Украина, Узбекистан и многих других. Каждый бой на этом турнире проходит в напряженной и увлекательной борьбе, потому что боксеры знают, что победа здесь очень ценна. Для молодых важно вырабатывать в себе дух победителя.

— Олимпиада в Сиднее для нас сложилась удачно, — вспоминает прославленный боксер Мухтархан Дильдабеков. — Две золотые медали Бекзата Саттарханова и Ермахана Ибраимова, а также два серебра — мое и Болата Жумадилова — отличный результат на главных стартах четырехлетия. Конечно, сейчас можно говорить, что мы могли завоевать больше золотых наград, но надо учитывать те обстоятельства, которые сложились для нас в тот момент.

Лично я после поединков в четверть финале и полуфинале не смог должным образом подготовиться к решающему бою против британца Одли Харрисона. Несмотря на убедительный счет сложным выдался четверть-финальный бой против кубинца Алексиса Руболкабы, да и в полуфинале с Рустамом Саидовым из Узбекистана был принципиальный поединок, к счастью мне удалось в той встрече сломить узбека. В финале наверняка мне не хватило удачи, в целом своим выступлением на международном уровне я остался доволен.

Бекзат Саттарханов на Сиднейской Олимпиаде был достоин золотой медали, он все бои провел великолепно и заслуженно стал чемпионом. Его целеустремленность и труд отблагодарили его золотой медалью на главных стартах четырехлетия, что говорить, Бекзат был настоящим талантом! Что касается турнира в честь памяти Бекзата, то эти соревнования благодаря уважению земляков к нему стали уже традиционными, не случай-

но финальные поединки всегда проходят 4 апреля, этот день является днем рождения Бекзата.

На турнир Саттарханова приезжают сильные боксеры в своем возрасте и с каждым разом мы замечаем хороших ребят, способных прогрессировать и добиваться в будущем больших побед.

Так сложилось, что на различных республиканских состязаниях наша область всегда находится в группе лидеров, будь то бокс, футбол или другие виды спорта. Поэтому благодаря тем кадрам, которые трудятся во благо спорта нашего региона и, конечно же, самим спортсменам, нам удастся быть на ведущих ролях в отечественном спорте.

Отметим, что Бекзат Саттарханов до Олимпиады в Сиднее имел за плечами немало побед на различных престижных соревнованиях. В 1995 году в активе Саттарханова были три победы на турнирах областного значения. Успешным в плане спортивных результатов выдался для Бекзата 1996 год. Тогда Бекзат стал победителем шести турниров республиканского значения. В 1997 году Бекзат в очередной раз выиграв Открытый Чемпионат по боксу Южно-Казахстанской области, впервые отправился за границу на международный турнир в Германию, где стал победителем соревнований. В том же году в родном Туркестане проводился турнир памяти выдающегося боксера, а затем и наставника Абдысалана Нурмаханова, на котором Саттарханов занял первое место. Знаковым для Бекзата стал 1998 год, в тот период Саттарханов заявил о себе как о боксере с большим потенциалом. Золотые медали на Чемпионате Казахстана, на международном турнире в Болгарии, на турнире на призы Сагадата Нурмагамбетова, турнире в Венгрии «Олимпийские надежды»,





Бекзат Саттарханов на Сиднейской Олимпиаде был достоин золотой медали, он все бои провел великолепно и заслуженно стал чемпионом. Его целеустремленность и труд отблагодарили его золотой медалью на главных стартах четырехлетия, что говорить, Бекзат был настоящим талантом

а также бронзовые награды на представительном международном турнире в Финляндии и на Чемпионате Азии в Тайвани. Однако, самым ярким и знаковым событием того года стало мировое первенство среди молодежи, прошедшее в Аргентине.

Бекзат Саттарханов на Чемпионате мира среди юниоров-1998 в Буэнос-Айресе стал настоящим открытием для специалистов. В первом бою Саттарханов за явным преимуществом победил Михеля ди Ангело (Италия), бой прекратили в третьем раунде. Во второй встрече наш соотечественник камня на камне не оставил от шведа Патрика Богера - 13:1. В третьем поединке мирового первенства Саттарханов, также как и в предыдущем бою пропустил всего один удар, в то время как нанес противнику в пять раз больше — со счетом 5:1 Бекзат выиграл у представителя Кубы Гильермо Ригондо Ортиса. В матче за выход в финал казахстанец убедительно одолел Ха-

миса Дерца (Германия) 8:3. В бою за «золото» Бекзат уступил (2:5) Сервину Сулейманову (Украина) и тем самым станет серебряным призером Чемпионата мира.

В 1999 году Бекзат начнет выступать уже на взрослом уровне и сразу же застолбит за собой место в главной команде страны. Серебряная медаль Чемпионата Азии в Ташкенте и аналогичный результат на международном турнире во Франции. Зато на других соревнованиях — Центрально-Азиатских играх, гран-при в Чехии и Мемориале Жарылгапова Саттарханов становился победителем.

В 2000 году Бекзат добился своей самой большой виктории. Победа на Олимпиаде в Сиднее позволила ему навсегда вписать свое имя в летопись не только казахстанского, но и мирового бокса.

Бекзат на Сиднейском ринге провел пять поединков и во всех одержал убедительные победы. Овидиу Бобирната (Румыния) Сат-

тарханов одолел со счетом 11:5, Джеффри Матебулу (ЮАР) — с результатом 16:5, Рамазана Палиани (Турция) — со счетом 12:11, Тахара Тамсамани (Марокко) — с результатом 22:10. В решающем поединке был повержен американец Рикардо Хуарес (22:14).

Прожив всего 20 лет, Бекзат Саттарханов оставил ярчайший след в спортивной истории. Его помнят: в честь Бекзата проходит традиционный турнир, спортивная школа в Шымкенте носит его имя. Именем Бекзата назван Дворец спорта в родном для него Туркестане. Уйдя на тот свет, Бекзат остается среди нас. Его улыбчивое лицо смотрит на нас с экранов телевизоров, с архивных фотографий... Он был как метеор — жизненный путь Бекзата Саттарханова был коротким, но очень ярким. Являясь кумиром для молодежи, он благословляет с небес юных казахстанских боксеров на новые свершения.



INTERNATIONAL BUSINESS CENTER

АРЕНДА

- элитные офисные помещения в престижном деловом центре столицы Казахстана (Левобережье)
- все коммуникации
- удобный заезд
- парковка
- круглосуточная охрана
- клининг

тел. +7 /7172/ 79 76 00

79 76 01

79 76 03

79 76 06

e-mail: IBC_ur@mail.ru



ҚАЗАҚСТАН МҮНАЙ-ГАЗ ЖӘНЕ ЭНЕРГЕТИКА
КЕШЕНІ ҰЙЫМДАРЫ ҚАУЫМДАСТЫҒЫНЫҢ
АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ БАСЫЛЫМЫ

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ
КАЗАХСТАНСКОЙ АССОЦИАЦИИ ОРГАНИЗАЦИЙ
НЕФТЕГАЗОВОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

INFORMATION-ANALYTICAL EDITION
OF THE KAZENERGY ASSOCIATION OF OIL-GAS
AND ENERGY PRODUCERS

www.kazenergy.com