



№ 02 (69), МАЙ 2015

KAZENERGY

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

НЕДРА В ОБМЕН НА ТЕХНОЛОГИИ



EURASIA

РЕКОРДЫ
ПРЕЗИДЕНТСКИХ
ВЫБОРОВ

СОЦИАЛЬНЫЕ
ОРИЕНТИРЫ
ДЛЯ НЕФТЕБИЗНЕСА



Samsung GALAXY Tab Active

НАДЕЖНЫЙ ИНСТРУМЕНТ ДЛЯ ВАШЕГО БИЗНЕСА



international
business
center

Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА



ОБЕСПЕЧИМ ВЫГОДЫ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА МНОГИЕ ГОДЫ.

МЫ СОГЛАСНЫ!

Kanat Baigarin

Канат Байгарин
Генеральный директор
частного учреждения «Nazarbayev University Research
Innovation Systems»

Scott Davis

Скотт Дэвис
Управляющий директор
Евразийское подразделение «Шеврон»



Казахстан быстро развивается.
И мы помогаем поддерживать его развитие.
«Шеврон» и наши партнеры потратили
здесь более ста миллиардов долларов.
И это далеко не предел.
Больше рабочих мест. Больше контрактов
с местными подрядчиками. Больше возможностей.
Энергетика помогает нашей стране сегодня.
И будет помогать завтра.
Узнайте больше на сайте
www.ChevronKazakhstan.com

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев

КАZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Ж. Сәрсенов

КАZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары

Ә. Мағауов

КАZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Р. Жанпейісов

КАZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі

Атқарушы директоры

Р. Кабжанов

КАZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика

саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

Т. Қожалиева

КАZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі

Атқарушы директоры

Р. Артығалиев

Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі,

Бас менеджері «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан»

Г. Нұрман

Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші,

«Эксон Мобил Қазақстан»

Р. Нығматулин

Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ

С. Жылқайдаров

Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы

директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы

Жауапты редактор

А. Тастенов

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

MURPHY Design Studio

Авторлар

К.Конырова, Е.Бутырина, Е.Сергазин, А.Тастенов, Т.Кожалиева,

Л.Ахмурзина, В.Пак, С.Берешев

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Суретші

В. Соловьев, Н. Бассов

Аудармашылар

Н. Жакина, Қ. Асқарова

Жазылу индексі

74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы

мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім

министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген.

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар,

тілектер мен ескертпелерді

КАZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз.

Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді

көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек.

Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап

бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі

міндетті емес.

Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды.

2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.

Қабанбай батыр к. 17, Б Блогі, 17 қабат

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Таралымы – 7 000 дана

© Energy Focus, 2015

Учредитель и издатель:
ТОО «ENERGY FOCUS»

Редакционный совет:

Т. Кулибаев

Председатель Ассоциации KAZENERGY

Д. Сарсенов

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY

А. Мағауов

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

Р. Жампиисов

Исполнительный директор по международному

сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

Р. Кабжанов

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и

энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY

Т. Қожалиева

Исполнительный директор по развитию человеческого

капитала Ассоциации KAZENERGY

Р. Артығалиев

Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и

общественностью, «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан»

Г. Нұрман

Советник по связям с общественностью,

«Эксон Мобил Казахстан»

Р. Нигматулин

Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмұнайгаз»

С. Жылқайдаров

Исполнительный директор ОП «Мұнайшы» им. Н. Марабаева,

Почетный разведчик недр РК

Ответственный редактор

А. Тастенов

Дизайн, верстка, допечатная подготовка

MURPHY Design Studio

Авторы

К.Конырова, Е.Бутырина, Е.Сергазин, А.Тастенов, Т.Кожалиева,

Л.Ахмурзина, В.Пак, С.Берешев

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы

В. Соловьев, Н. Бассов

Переводчики

Н. Жакина, Қ. Асқарова

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Қазпочта»)

Журнал зарегистрирован Министерством культуры,

информации и общественного согласия Республики

Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г.

Все предложения, пожелания и замечания по изданию

направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.

Любое воспроизведение материалов или их фрагментов

возможно только с письменного разрешения редакции.

Редакция не несет ответственности за содержание

рекламных материалов.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением

авторов.

Распространяется на территории Казахстана и за рубежом.

Выходит один раз в 2 месяца.

Адрес редакции:

010000, Республика Казахстан, г. Астана,

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

тел. +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Тираж – 7 000 экземпляров

© Energy Focus, 2015

Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:

T. Kulibayev

Chairman of KAZENERGY Association

J. Sarsenov

Deputy Chairman of KAZENERGY Association

A. Magaunov

General Director of KAZENERGY Association

R. Zhursunov

Executive Director on Legal Affairs, KAZENERGY

Association

R. Zhampiisov

Executive Director for International Cooperation,

KAZENERGY Association

R.Kabzhanov

Executive Director for development of oil and gas

and energy industries, KAZENERGY Association

T. Kozhaliyeva

Executive Director for human capital development,

KAZENERGY Association

R. Artygaliev

General Manager, Government and Public Affairs,

Tengizchevroil

Brendan McMahon

Managing Director, Total E&P Kazakhstan

G.Nugman

Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan

R. Nigmatulin

Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGaz

S.Jilkaydarov

Executive director of Munayshy Fund under the

N. Marabayev's name, The Honorary prospector

of the RK

Executive Editor

A. Tastenov

Design, layout, pre-press

MURPHY Design Studio

Authors

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

T. Kozhaliyeva, L. Akhmuurza, V. Pak, S. Bereshev

Advertising Department

+7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer

V. Soloviev, N. Bassov

Translators

N. Zhakina, K. Askarova

Subscription index

74677 (KAZPOST)

The Magazine is registered by the Ministry of

Culture, Information and Social Consensus of the

Republic of Kazakhstan. Registration Certificate

No. 10285-Ж, dated August 11, 2009.

Any reproduction of the materials or their extracts is

only with written permission of the editors.

The editors are not responsible for the contents of

the advertisements.

The editors' opinion may not coincide with the

opinions of the authors.

Distributed in Kazakhstan and abroad.

2 monthly edition

Address of the editorial office:

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

Astana, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© Energy Focus, 2015



ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY2015

29 сентября - 1 октября, 2015
Астана, Дворец Независимости

www.kazenergyforum.com



ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ: УСПЕШНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Тенгизское месторождение - одно из самых крупных нефтяных месторождений в мире, расположено примерно в десяти километрах к востоку от Каспийского моря и в 350 км. к югу от города Атырау. ТОО «Тенгизшевройл» было создано на основе соглашения между Республикой Казахстан и корпорацией «Шеврон» в 1993 году. В настоящее время партнерами ТОО «Тенгизшевройл» являются: «Шеврон» - 50%, АО НК «КазМунайГаз» - 20%, «ЭксонМобил Казахстан Венчурс Инк.» - 25% и СП «ЛукАрко» - 5%.



ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКЦИИ

В 2013 году объем добычи нефти составил 27,1 млн. тонн, что является рекордом для ТШО и самым высоким производственным показателем среди нефтегазовых компаний в истории Казахстана. Объем продажи сжиженных углеводородов (СУГ) составил 1,4 млн. тонн, а продажи сухого газа составили 7,1 млрд. кубических метров. Компания реализовала 3,85 млн. тонн серы, что составляет 161% от производства серы в объеме 2,4 млн. тонн.

ВЫБОРЫ

10 Рекорды президентских выборов

АКТУАЛЬНО

12 Корректирующая нефть
16 Оптимизация, как мера пережить период низких цен на нефть
18 О, сколько нам открытий чудных готовят просвещения дух
22 От слов к делу

МНЕНИЕ

24 Глубины «Евразии»

НОВОСТИ

28 Недра в обмен... на технологии
34 Рынок ГСМ: защита и регулирование
36 И на море, и на суше
37 Chevron интересуется строительством газохимического комплекса
38 Главная задача «Total» в Казахстане – Кашаган

ПАРТНЕРСТВО

43 Грандиозные планы

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

44 Неиспользованный потенциал

АНАЛИТИКА

48 Трубные дела

БИЗНЕС

40 Комплексные решения для бизнеса
50 Социальные ориентиры для нефтебизнеса
56 Китайские технологии для казахстанских автолюбителей

EXPO-2017

58 Год масштабных продвижений

GREEN KAZENERGY

60 Киотский протокол: регулирование и механизмы

ОБРАЗОВАНИЕ

64 Подготовка рабочих кадров в странах ЕАЭС
68 Разработка перечня профессий нефтегазовой отрасли – важный этап подготовки отраслевых профессиональных стандартов

ЮБИЛЕЙ

72 Самоотверженный труд и стойкость ветеранов-нефтяников

СПОРТ

76 Лучший на планете

Рекорды президентских выборов

АЛИШЕР ТАСТЕНОВ

26 АПРЕЛЯ 2015 ГОДА В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН СОСТОЯЛИСЬ ДОСРОЧНЫЕ ПРЕЗИДЕНТСКИЕ ВЫБОРЫ, НА КОТОРЫХ УВЕРЕННУЮ ПОБЕДУ В ОЧЕРЕДНОЙ РАЗ ОДЕРЖАЛ ДЕЙСТВУЮЩИЙ ГЛАВА ГОСУДАРСТВА, ЛИДЕР НАЦИИ НУРСУЛТАН АБИШЕВИЧ НАЗАРБАЕВ. В ЭТОМ ГОДУ ВЫБОРЫ ОТЛИЧИЛИСЬ РЯДОМ БЕСПРЕЦЕДЕНТНЫХ И РЕКОРДНЫХ ЦИФР.



Абсолютная победа

Действующий Глава государства Нурсултан Назарбаев на выборах набрал 97,75% голосов, Тургун Сыздыков – 1,61%, Абельгази Кусаинов – 0,64%.

Знаковым является тот факт, что рейтинг Нурсултана Назарбаева постоянно растет, что наглядно демонстрируют результаты голосования прошедших президентских выборов. В 1999 году на выборах Президент Казахстана победил с 79,78% голосов. В 2005 году Нурсултан Назарбаев получил поддержку 91% избирателей. В 2011 году – уже 95,55% голосов.

Динамика роста президентского рейтинга свидетельствует о высочайшем уровне народной поддержки Нурсултана Назарбаева и его стратегических реформ. Благодаря этому Глава государства с колоссальным и уверенным отрывом обошел других кандидатов.

Как отметил Лидер нации, «Без такого всеобщего доверия было бы трудно работать над реализацией поставленных задач. Рекордно высокая явка на выборах продемонстрировала единство казахстанцев, их желание жить в стабильном государстве, а также поддержку предлагаемых мной программ. Все это обязывает работать с удвоенной энергией ради будущего и процветания нашей Родины».

Победа Нурсултана Назарбаева на президентских выборах стала результатом его титанической и кропотливой работы по целенаправленному и стабильному развитию, о чем наглядно демонстрируют достижения республики за последние годы.

Тем самым, казахстанцы проголосовали за стабильность, конкурентоспособность и эффективное развитие страны. Население очень высоко оценивает все достижения, которые Казахстан продемонстрировал за годы независимости. Это межнациональное согласие, политическая стабильность, экономические реформы и высокий уровень социального обеспечения.

Беспрецедентная явка

На президентских выборах была зафиксирована беспрецедентно высокая явка избирателей - 95,22%, по данным Центральной избирательной комиссии. Впервые в новейшей истории Казахстана избиратели так выразительно проявили свою гражданскую позицию и политическую ответственность за будущее страны. Это говорит об очень высокой активности электората, о его высокой гражданской позиции. Эксперты отмечают, что такая высочайшая, рекордная явка войдет в историю мирового выборного процесса.

Можно с уверенностью отметить, что институт выборов закрепился в республике как важнейшая демократическая процедура, а казахстанцы продемонстрировали высокий уровень политической культуры. Всеобщее желание людей проголосовать говорит о повышенном интересе граждан Казахстана к выборам как демократической процедуре, олицетворяющей принцип народовластия. Общество осознает, что от его политического выбора зависят дальнейшее развитие политического процесса, успех начатых реформ в стране.

Явка по регионам составила: Акмолинская область – 96,91%, Актюбинская – 96,36%, Алматинская – 98,48%, Атырауская – 97,75%, ВКО – 97,47%, Жамбылская – 97,31%, ЗКО – 96,51%, Карагандинская – 97,21%, Кызылординская – 97,52%, Костанайская – 96,80%, Мангистауская – 95,36%, Павлодарская – 96,35%, СКО – 97,71%, ЮКО – 97,78%, Астана – 94,51%, Алматы – 78,28%.

За ходом избирательной кампании следили 1000 зарубежных наблюдателей и более 10000 казахстанских. Помимо отечественных журналистов, выборы Президента освещали свыше 200 работников масс-медиа из 37 стран ближнего и дальнего зарубежья.

В целом, выборы характеризовались открытостью, демократичностью, а также высоким уровнем транспарент-



ДЕЙСТВУЮЩИЙ ГЛАВА ГОСУДАРСТВА НУРСУЛТАН НАЗАРБАЕВ НА ВЫБОРАХ НАБРАЛ 97,75% ГОЛОСОВ, ТУРГУН СЫЗДЫКОВ – 1,61%, АБЕЛЬГАЗИ КУСАИНОВ – 0,64%.



ности избирательного процесса. Это говорит о хорошо проделанной информационной работе и политической активности наших граждан. Сегодня подобные высокие электоральные показатели и единоголосная общественная поддержка крайне редко встречаются в мире.

Причем, грубых нарушений в ходе голосований зафиксировано не было. Так, иностранные наблюдатели отметили, что выборы в Казахстане демократичны и соответствуют международным стандартам, особенно подчеркивают активность казахстанских избирателей в день голосования, в частности молодежи.

Международные наблюдатели миссии СНГ, следившие за ходом президентских выборов на востоке республики, выразили намерение использовать казахстанский опыт на ближайших выборах депутатов Алтайского краевого законодательного собрания Российской Федерации.

Вектор совершенствования

Президент отметил наличие всех возможностей для достижения масштабных целей, поставленных перед страной: «У нас имеются квалифицированные кадры, достаточные финансовые средства, политическая стабильность, единство и дружба народа. Мы выполним задачи, поставленные в рамках индустриализации, программы «Нурлы жол», обеспечим вхождение Казахстана в число 30 развитых стран мира, улучшив жизнь казахстанцев».

В ближайшем будущем Казахстан ожидают институциональные реформы, направленные на дальнейшее совершенствование государства и общества.

Прежде всего, это совершенствование государства путем выстраивания профессионального и сильного государственного аппарата. Важной задачей здесь выступает автономизация корпуса госслужащих от текущих политических процессов и протекционизма отдельных персон.

Вторая реформа направлена на обеспечение верховенства закона и защиты прав собственности. В этом направлении будут ужесточаться квалификационные требования к судьям, устранять коррупционность судейского корпуса, а также повышение прозрачности для общества работы органов внутренних дел.

Другим вектором реформирования выступает устойчивая экономика, направленная на ускорение формирования среднего класса, а именно расширение поддержки малого и среднего бизнеса, развитие правовой защиты собственности граждан, укрепления их благосостояния.

Формирование нации единого будущего является главной целью государства. Объединяющей идеей для всех казахстанцев выступает евразийская идея. Системой общегосударственных ценностей должна выступать идея «Мәңгілік Ел», оформленная в важнейший документ государства значения конституционного акта.

И пятой институциональной реформой выступает развитие транспарентного и подотчетного государства. Это направление включает в себя расширение практики отчетности руководителей госорганов, обеспечение прозрачности процесса принятия решений, внедрение гражданского бюджетирования, укрепление системы обжалования, а также широкое внедрение саморегулирования общества.

Тем самым, данные реформы направлены на дальнейшее поэтапное совершенствование, направленное на повышение конкурентоспособности как граждан Казахстана, так и всей республики.

В целом, итоги выборов Казахстана в полной мере отразили волю казахстанских избирателей, продемонстрировали единство Лидера и народа республики. Причинами такого участия казахстанцев является понимание ими этого судьбоносного для государства процесса. Общество стало более политически грамотным, социально активным, сплоченным и осознающим свою роль в жизни страны.

КОРРЕКТИРУЮЩАЯ НЕФТЬ



МИРОВОЙ РЫНОК НЕФТИ ПРОДОЛЖАЕТ ДЕМОСТРИРОВАТЬ НЕСТАБИЛЬНОСТЬ, ВНОСЯ КОРРЕКТИРОВКИ В БЮДЖЕТЫ СТРАН-ЭКСПОРТЕРОВ И ДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ. ОСНОВНЫМИ ТРЕНДАМИ РАЗВИТИЯ НЕФТЯНОГО РЫНКА В 2015 ГОДУ СТАЛО СОКРАЩЕНИЕ РАСХОДОВ, ОТСРОЧКА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ И ОЖИДАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ, ВПАВШЕЙ В ЗАВИСИМОСТЬ ОТ НЕФТЯНЫХ КОТИРОВОК ОТРАСЛИ.

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Пока крупнейшие нефтяные державы дискутируют по поводу позиции ОПЕК об уровне добычи и пытаются спрогнозировать дальнейшую ситуацию на рынке, наша страна, и в частности, нефтяные предприятия, вырабатывают самостоятельную модель поведения в условиях нового кризиса, разумеется, с учетом имеющихся международных исследований.

Испытание на прочность

Согласно планам Министерства энергетики Республики Казахстан, в 2015 году в стране планируется добыть 80,5 млн тонн нефти и газового конденсата, тогда как по итогам прошлого года добыча составила 80,8 млн тонн. Разница в сравнительных показателях незначительная, однако, с учетом снижения объемов добычи нефти в предыдущие годы (например, на 9,2% в 2014-ом к 2013-му), немного нарастающая. Отставание от плановых зна-

чений в минувшем году произошло по причине более длительного срока капитального ремонта производственных объектов на месторождении Тенгиз и снижения эксплуатационных характеристик старых месторождений. В этом году перед нефтедобытчиками стоит более сложная задача, нежели сроки капремонта, – выстоять в условиях нестабильности рынка и низких цен на нефть. Для достижения запланированного показателя по нефтедобыче в этом году добывающие компании уже предприняли меры по сокращению расходов.

Правительство с целью сохранения уровня добычи и социальных обязательств до конца первого квартала текущего года планирует завершить анализ финансового состояния основных добывающих предприятий для оптимизации налогообложения. Возможность привязки экспортной таможенной пошлины (ЭТП) к мировой цене на нефть и ее снижение окажет положительное влияние на деятельность добывающих компаний, снизит экономическую на-

грузку на них в период низких цен на нефть при высокой себестоимости ее добычи, и даст возможность недропользователям выполнить свои контрактные обязательства. Правительство готово поддержать отрасль, выделив в текущем году из республиканского бюджета и Национального фонда до 3 млрд 260 млн тенге на финансирование новых региональных поисковых работ по нефти и газу. За счет государства работы будут проводиться на менее изученных территориях, где привлечение инвесторов проблематично. Кроме того, в соответствии с новыми поправками и дополнениями в Закон РК «О недрах и недропользовании», с 2017 года будет запущена единая система онлайн-мониторинга нефтедобычи на каждом месторождении и каждой скважине, с контролем дальнейшей ее транспортировки вплоть до автозаправочных станций. Это также должно дать новый импульс развитию отрасли.

Самочувствие компаний

ТОО СП «Тенгизшевройл» (ТШО), крупнейшее нефтедобывающее предприятие Казахстана, снизившее в 2014 году на гигантском нефтегазовом месторождении Тенгиз (Атырауская область) объем добычи нефти до 26,7 млн тонн нефти с 27,1 млн тонн в 2013 году, планы на текущий год не комментирует. Производство в ТШО, сильно зависящее от внешних факторов, снизилось в прошлом году и в сегменте сопутствующей продукции. Так, реализация сжиженного газа в компании по итогам 2014 года составила 1,3 млн тонн против 1,4 млн тонн в 2013 году, сухого газа – 7 млрд кубометров против 7,1 млрд кубометров соответственно. Снижение производственных показателей в ТШО объясняется проведением крупного капитального ремонта на заводе КТЛ-2 и объектах Завода Второго Поколения и Закачки Сырого Газа (ЗВП/ЗСГ).

На фоне падающих цен на нефть, предприятие было вынуждено принять решение о сокращении бюджета двух связанных проектов – Проекта Будущего Расширения (ПБР) и Проекта управления устьевым давлением скважин (ПУУД) – общей стоимостью 23 млрд долл, нацеленных на достижение дальнейшего роста производства на Тенгизе. Как прокомментировал в феврале текущего года генеральный директор ТШО Тим Миллер, оптимизация в первую очередь коснется самых дорогостоящих опций проекта, включая оборудование. «Мы можем воспользоваться сложившейся ситуацией, когда у производителя оборудования тоже кризисная ситуация, и они могут предложить нам свое оборудование за меньшую сумму от первоначальной», – сказал он. «Также мы обращаем внимание на проектную команду, которая будет заниматься реализацией проекта. Количество персонала, возможно, здесь тоже можно оптимизировать. Оценки сметы будут учитывать плюс и минус столько-то от общей суммы».

Учитывая нестабильную ситуацию на рынке нефти, ТШО не исключает и изменение сроков реализации ПБР и ПУУД. «Мы сейчас работаем над этим», – сказал Т.Миллер, добавив, что определенность в этом вопросе появится к моменту принятия окончательного инвестиционного решения в конце года.

Помимо этого для обеспечения потока наличности для ПБР и ПУУД ТШО намерен сократить капзатраты и по другим, текущим проектам. Впрочем, это не затронет расходов по покупке казахстанских товаров и услуг, уровня заработной платы работникам и затрат по социальным обязательствам в Атырауской области, где работает предприятие.

Международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating B.V. (КРО), являющийся разработчиком другого гигантского месторождения – Карачаганакского (Западно-Казахстанская область) – и добывший в 2014 году рекордный для себя уровень стабилизированных и нестабилизированных жидких углеводородов, газа и топливного газа (142,5 млн баррелей в нефтяном эквиваленте), пока не комментирует дальнейшие планы по реализации Проекта расширения Карачаганака. Данный проект по аналогии с Тенгизом должен дать новый импульс развитию этого месторождения.

Сейчас консорциум сосредоточен на выполнении обязательств по увеличению доли казахстанского содержания в контрактах на поставку товаров, работ и услуг. В прошлом году данный показатель достиг 47,39%, что в денежном выражении составило 472,2 млн. долл.

Совет директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), входящего в «тройку» самых крупных нефтедобывающих компаний Казахстана, в декабре 2014-го года скорректировал планы и бюджет на 2015 год с учетом

ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЗАПЛАНИРОВАННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ ПО НЕФТЕДОБЫЧЕ В ЭТОМ ГОДУ ДОБЫВАЮЩИЕ КОМПАНИИ УЖЕ ПРЕДПРИНЯЛИ МЕРЫ ПО СОКРАЩЕНИЮ РАСХОДОВ.

цены нефти марки Brent на уровне 70 долл. за баррель. По данным РД КМГ, в текущем году объем добычи нефти в 100-процентном дочернем предприятии «Озенмунай-газ» (ОМГ) запланирован на уровне 5,4 млн тонн, в другой «дочке» – АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 2,8 млн тонн. А вместе ОМГ и ЭМГ в 2015 году добудут 8,2 млн тонн нефти. Совокупная же доля РД КМГ в планируемом объеме добычи нефти компаний «Казгермунай» (КГМ, 50%), «Каражан-басмунай» (ССЕЛ, 50%) и PetroKazakhstan Inc (РКИ, 33%) в 2015 году составляет 4 млн тонн.

Для сравнения, в 2014 году РД КМГ совокупно добыла 12 млн 328 тыс. тонн нефти, что на 1% меньше, чем в 2013 году. Причем ОМГ и ЭМГ по итогам года добыли 8 млн 151 тыс. тонн, что на 1% больше, чем в предыдущем году. А доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и РКИ в 2014 году составила 4 млн 177 тыс. тонн – на 4% меньше, чем в 2013 году.

Министерство энергетики РК недавно продлило сроки действия контрактов на недропользование для ряда месторождений, разрабатываемых дочерними и зависимыми компаниями РД КМГ. В частности, для ЭМГ были пролонгированы четыре контракта: №37 по месторождению Кенбай (до 2041 года), №61 по месторождению Юго-Восточное Новобогатинское (до 2048 года), №211 по 22 месторождениям, включая Ботахан, Магат, Доссор, Танатар, Камышитовое и другим (до 2037 года), а также №413 по 13 месторождениям, в том числе Прорва, Кульсары, Каратон, Косчагыл и другим (до 2043 года). Кроме того, до 2016 года продлен контракт №468 на разведку углеводородного сырья в пределах Федоровского блока, эксплуатируемого ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Учитывая нынешнюю ситуацию на рынке нефти, РД КМГ в 2015 году планирует сократить на 14% до 115 млрд тенге (621 млн. долл.) ранее утвержденные расходы, при этом пообещав не затронуть инвестиции, влияющие на уровень

производства. Кроме того, будут перенесены на более поздний срок некоторые долгосрочные проекты по программе модернизации. Согласно отчетности компании, в прошлом году капитальные вложения составили 128 млрд тенге (715 млн. долл.), что на 11% меньше, чем в 2013 году. Объем чистой прибыли РД КМГ в 2014 году по сравнению с 2013 годом уменьшился на 67% до 47 млрд тенге (263 млн долл.) с 142 млрд тенге (932 млн. долл.), в основном из-за значительного обесценения активов ОМГ. В частности, обесценение активов ОМГ было признано сначала год назад в сумме 27 млрд тенге (162 млн. долл.) из-за роста расходов по вознаграждению работников и повышения экспортной таможенной пошлины (ЭТП) с апреля 2014-го с 60 до 80 долл. за тонну, а затем дополнительно в четвертом квартале в размере 228 млрд тенге (1274 млн. долл.) в связи с падением мировой цены на нефть. Прологоднее сокращение чистой прибыли компании, впрочем, было частично компенсировано доходом от курсовой разницы от пересчета зарубежных операций - в 2014 году он составил 53 млрд тенге (296 млн. долл.). Таким образом, совокупный доход компании в 2014 году за вычетом налогов достиг 100 млрд тенге (559 млн. долл.). Судя по отчетности, выручка РД КМГ в 2014-ом составила 846 млрд тенге (4722

Однако менеджментом были предприняты эффективные меры для стабилизации финансового и производственно-координации и управлению удалось достичь уровня добычи в 5 млн тонн и завершить в конце года строительство второй очереди ГПЗ-3. Руководство предприятия заявило, что 2015 год должен стать годом изменений в развитии ее деятельности: коллектив нацелен на повышение экономической эффективности путем применения новых технологий по бурению и добыче, на сокращение капитальных вложений в бурение, обеспечение эффективности инвестиций.

Датская компания Maersk Oil, несмотря на трудности на рынке, в феврале объявила о планах по строительству в этом году на месторождении Дунга (Мангистауская область), которое она разрабатывает совместно с Partex Corporation и Oman Oil Company Limited, газотурбинной электростанции мощностью 15 МВт для удовлетворения потребности нефтепромысла в электроэнергии. Новая электростанция стоимостью 35 млн. долл. строится в рамках Фазы II проекта разработки месторождения и будет вырабатывать электроэнергию за счет сжигания подготовленного попутного газа, добываемого на Дунга. Кроме

ется на уровне по 45 тыс. бнэс, в 2017 году – 70 тыс. бнэс, а в 2018 году – 100 тыс. бнэс, если внешние конъюнктуры не повлияют на ее планы. Nostrum также снизила прогнозные капитальные затраты на бурение до \$90 млн в год с \$600 млн в течение трехлетнего периода.

Совет директоров британской Max Petroleum Plc, которой принадлежат блоки «А» и «Е» контрактной территории Восточный Алибек, а также блок Астраханский, в конце февраля этого года сообщил о продолжающихся переговорах со Сбербанком по вопросу существенной реструктуризации долга и с инвестиционной компанией AGR Energy о приобретении 51% акций Max Petroleum и инвестировании в ее акционерный капитал около 62,5 млн. долл. Все это способствовало бы поддержанию деятельности компании при нынешних ценах на нефть. Акционеры Max Petroleum уже заявили, что в случае неудачи предпринимаемых в настоящее время попыток рефинансирования последствия будут отрицательными для всех участников компании.

Объявив в начале этого года о продаже лицензионного участка Галаз (Тургайский бассейн) за 100 млн. долл. (с учетом долга) консорциуму во главе с китайской Xinjiang Zhudong Petroleum Technology Co., компания Roxi Petroleum подтвердила намерение сосредоточить

ее чистый убыток вырос до 5,5 млн. долл. с 2,5 млн. долл. в аналогичном периоде 2013 года, из-за затянувшегося процесса получения разрешений от казахстанских регулирующих органов, отсутствия финансирования для развития Блока 31 и падения цен на нефть. Теперь, после приостановления нефтедобычи, компания приступает к реализации плана реструктуризации, нацеленного на сокращение ее эксплуатационных затрат на более чем 2 млн. долл. или 40%.

Канадско-казахстанская компания Condor Petroleum во второй половине марта этого года тоже заявила о приостановке нефтедобычи на месторождении Шоба из-за дефицита мощностей на местных НПЗ и низких цен на



СОГЛАСНО ПРОГНОЗАМ, В 2015 ГОДУ САМЫМ ТЯЖЕЛЫМ ПЕРИОДОМ ДЛЯ НЕФТЯНОГО РЫНКА СТАНЕТ ВТОРОЙ КВАРТАЛ, И ТОЛЬКО ВО ВТОРОМ ПОЛУГОДИИ ВОЗМОЖНО ОЖИДАТЬ СТАБИЛЬНОСТЬ.

свои усилия на дальнейшем развитии основного актива BNG (Прикаспийский бассейн), в который будут направлены вырученные от сделки денежные средства. Получение накануне сделки от одного из крупных акционеров дополнительного финансирования в сумме 2 млн. долл. для дальнейшего развития BNG при текущих ценах на нефть означает, что данный проект акционеры компании по-прежнему считают экономически целесообразным. Сделка по Галаз будет завершена до конца апреля текущего года, после ее одобрения со стороны казахстанских регулирующих органов.

Еще одна нефтяная компания - Jupiter Energy, зарегистрированная на Австралийской бирже ценных бумаг, Лондонской бирже альтернативных инвестиций и Казахстанской фондовой бирже, в конце января 2015 года выразила озабоченность прогнозом снижения вдвое до уровня ниже 15 долл. за баррель цены реализации нефти на внутреннем рынке в этом году, что оказывает негативное влияние на ее деятельность. А уже с марта она и вовсе приостановила нефтедобычу из-за низкого спроса на сырье со стороны местных НПЗ и низкой цены реализации нефти на внутреннем рынке, при которой работы на Блоке 31 являются убыточными. Компания справедливо полагает, что приостановка нефтедобычи позволит ей сохранить запасы до восстановления цен на внутреннем рынке и ограничить отток денежных средств от операционной деятельности. Jupiter Energy в прошлом году во второй раз продлила до 29 декабря 2016 года срок действия лицензии на разведку Блока 31 по Контракту №2275, увеличив, таким образом, общий период его разведки до 10 лет. Судя по финансовой отчетности Jupiter Energy за второе полугодие 2014 года,

внутреннем рынке на сырую нефть и нефтепродукты. Ситуацию усугубляют затянувшиеся процессы заключения коммерческих контрактов на экспорт нефти, добываемой на месторождении Таскудук, что нивелировало бы риски, связанные с уменьшением ожидаемых операционных потоков в этом году из-за низкой стоимости сырья на внутреннем рынке. Компания намерена возобновить добычу нефти после подписания соответствующих коммерческих контрактов.

Корректировки в планы по развитию нефтебизнеса в конце прошлого и начале этого года внесли и другие нефтегазовые компании. Дальнейшее развитие их проектов зависит от последующего поведения рынка.

Согласно прогнозам, в 2015 году самым тяжелым периодом для нефтяного рынка станет второй квартал, и только во втором полугодии возможно ожидать стабильность. Негативный фон в отрасли в апреле-июне объясняется традиционным ремонтом нефтеперерабатывающих заводов в это время года – давление на цены оказывает значительное падение спроса на сырую нефть на фоне роста запасов и неспособности НПЗ принять на переработку достаточное количество сырья. Нефтяные компании, уже скорректировавшие планы и бюджеты для дальнейшей работы в турбулентных условиях, надеются, что в этом году рынок вступит в некую стабильную фазу. Затянувшееся падение и сокращение прибылей будет играть против них.

млн. долл.), что на 4% больше, чем в 2013-ом, рост в тенге в основном связан с увеличением средней цены поставок на внутренний рынок с 40 тыс. тенге за тонну в 2013 году до 48 тыс. тенге за тонну в 2014-ом и более высокой цены реализации на экспорт в тенге из-за увеличения среднего курса тенге к доллару на 18%.

Из-за текущей ситуации на рынке энергоносителей в январе этого года национальный нефтегазовый холдинг «КазМунайГаз» уведомил независимых директоров РД КМГ об отзыве сделанного им в середине прошлого года предложения о возможном приобретении простых акций этой компании, находящихся в свободном обращении, по цене 18,50 долл. за ГДР. «КазМунайГаз» решил отложить крупные корпоративные транзакции и сохранить денежные средства, которые помогут преодолеть трудности на нефтяном рынке. Сейчас все решения, связанные с распределением денежных средств, являются стратегическими и находятся в компетенции Совета директоров.

Другое крупное нефтедобывающее предприятие Казахстана - АО «СНПС-Актобемунайгаз», разрабатывающее месторождения Жанажол, Кенкияк-надсолевой и Кенкияк-подсолевой (Актюбинская область), признало, что 2014 год стал для него «периодом испытаний и вызовов». Серьезное негативное влияние на производственно-хозяйственную деятельность компании оказали увеличение темпов естественного падения нефтедобычи и снижение цен на нефть.

того, в текущем году здесь планируется сдать в эксплуатацию очередную линию новой системы сбора нефти, новые резервуары для хранения нефти, пробурить новые скважины и увеличить добычу, а также повысить перерабатывающую мощность месторождения до 15 000 баррелей в сутки. В 2014 году оператор месторождения пробурил 79 новых скважин, подключил первые две линии новой системы сбора нефти и увеличил добычу с 7000 до более чем 11 000 баррелей в сутки. Общая стоимость проекта Фаза II разработки месторождения Дунга, реализуемого до 2016 года, составляет 1 млрд. долл., и пока разработчики публично не объявляли о корректировках его бюджета.

В отличие от Maersk Oil, ТОО «Каракудукмунай», также работающее в Мангистауской области и добывшее в 2014 году 810 тыс. тонн нефти, заявило о вынужденной приостановке бурения новых скважин из-за низких мировых цен на нефть. Компания может возобновить буровые работы во втором полугодии при условии улучшения конъюнктуры рынка.

Британская компания Nostrum Oil & Gas (NOG), работающая через дочернее предприятие ТОО «Жаикмунай» в Западно-Казахстанской области, заявила об ожидаемом снижении объема выручки на 14% до \$770 млн в 2014 году относительно 2013 года преимущественно из-за падения цен на нефть. В минувшем году компания в среднем добывала 44 400 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (бнэс), что на 4% ниже, чем в 2013 году. Средний уровень нефтедобычи в компании в 2015 и 2016 годах прогнозируют



Оптимизация, как мера пережить период низких цен на нефть

Для начала напомним, что АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» - единственная казахстанская компания без иностранного участия. При этом, в ее портфеле много «старых» по меркам нефтяников месторождений, требующих дополнительных вложений в производство. А потому ей приходится нести немалые расходы для повышения нефтедобычи, отсюда и более высокая себестоимость сырья, если сравнивать с «фонтанирующим» Тенгизом.

Кроме этого, сегодня в связи с падением мировых цен на нефть, РД КМГ работает над оптимизацией затрат. «Мы вынуждены пересмотреть свои планы по модернизации производства», - сообщили KAZENERGY в компании.

Так, некоторые долгосрочные проекты перенесены на более поздний срок. Компания приняла решение на 115 миллиардов тенге (на 14%) сократить объем капитальных вложений в 2015 году. Снижение расходов планируется произвести за счет снижения инвестиций, не влияющих на уровень производства и снижения расходов на инфраструктурные проекты.

Что касается расходов по геологоразведке в текущем году, то объем геологоразведочных работ сохранится на уровне 2014 года. Корректировки возможны в случае изменения экономической ситуации.

При этом, уточнили в компании, задача повышения эффективности производства будет оставаться приоритетной. Еще в 2012 году РД КМГ начала программу модернизации производства, в рамках которой были построены производственные базы, цех по диагностике и ремонту подземного оборудования, установка по подготовке и транспортировке попутного газа и т.д.

Если заглянуть в финансовую отчетность компании по итогам 2013 года, то капитальные вложения в 2013 году составили 144 млрд тенге (946 млн. долл.). Это на 18% выше по сравнению с 2012 годом в основном из-за увеличения количества пробуренных скважин с 256 до 311

скважин, строительством производственных объектов и закупом оборудования, а также реализацией программы модернизации.

Инвестиции в программу модернизации в 2013 году составили 14 млрд. тенге (93 млн. долл. по сравнению с 9,5 млрд. тенге (63 млн. долл.) в 2012 году.

Пока мировые цены на сырье были высокими, компания в последние годы активно занималась внедрением новых технологий. Так, с июня прошлого года на месторождении Нуралы совместного предприятия «Казгермунай» в Кызылординской области испытывается новый метод поддержки пластового давления – полимерное заводнение.

С ноября 2014 года аналогичная технология в рамках опытно-промышленных работ апробируется на месторождении Забурунье АО «Эмбаунайгаз». Ведутся работы по подбору участков и возможности применения технологий полимерного и циклического заводнения на месторождениях АО «Озенмунайгаз».

В то же время в компании уклонились дать точный ответ на вопрос относительно предпочитаемого размера экспортной таможенной пошлины (ЭТП). Как известно, правительство республики в связи с падением мировых цен на нефть, намерено снизить размер ЭТП с 80 долларов за баррель до 60 долларов.

Однако, по мнению экспертов, для таких старых месторождений, как Узень и Эмба, принадлежащих «Разведке Добыче «КазМунайГаз», размер ЭТП однозначно должен быть пересмотрен.

Так, в интервью KAZENERGY, президент казахстанского Общества нефтяников-геологов Балтабек Куандыков сообщил, что возглавляемое им объединение, уже с начала текущего года подняло вопрос перед Правительством о необходимости снижения экспортной таможенной пошлины.

«Во время встречи Министр энергетики Владимир Школьник отметил, что с аналогичной просьбой к ним обрати-

лись не только мы, но и сами недропользователи. Однако, по его словам, этот вопрос требует совместных расчетов с Министерством национальной экономики», - сказал господин Куандыков.

Он подчеркнул, что нефтяники, чтобы сохранить производственные планы и реализовать свои запланированные проекты, предлагали снизить ЭТП почти вдвое, то есть с 80 долларов за тонну до 40 долларов.

«Теперь посчитайте сами: если в этом году планируется сохранить добычу нефти на уровне 80 миллионов тонн, то порядка 65 миллионов тонн должно уйти на экспорт. Вот и умножьте 65 миллионов тонн на 80 долларов и на 40 долларов. Разница будет большая», - сказал господин Куандыков. По его мнению, при расчетах новой ставки экспортной таможенной пошлины важно сохранить баланс интересов. С одной стороны, именно от ЭТП зависит объем доходов от продажи нашей нефти на мировых рынках. А в бюджете заложены расходы на многие социальные программы.

«С другой стороны – как не срубить сук, на котором сидишь, то есть не навредить нефтедобывающей отрасли. Я думаю и Правительство, и нефтедобывающие компании должны найти компромисс», - отметил глава Общества нефтяников-геологов.

Тем временем, в конце февраля, выступая на брифинге в Астане первый Вице-министр энергетики страны Узакбай Карабалин заявил о том, что Правительство изучает вопрос возможности привязки экспортной таможенной пошлины к мировой цене на нефть.

«Ставка ЭТП на нефть является фиксированной, она на сегодня не привязана к мировой цене на нефть и не учитывает уровень рентабельности плательщиков. Понижение экспортной таможенной пошлины и оптимизация других налогов с учетом сегодняшних реалий рынка позволит снизить экономическую нагрузку на добывающие компании в период низких цен на нефть при высокой себестоимости ее добычи, и даст возможность недропользо-



НА ФОНЕ ПАДЕНИЯ МИРОВЫХ ЦЕН НА СЫРЬЕ, 100% КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ» ВЫНУЖДЕНА ПЕРЕСМОТРЕТЬ СВОИ ПЛАНЫ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА.

вателям выполнить свои контрактные обязательства», - сказал господин Карабалин.

По его словам, для этих целей при Министерстве национальной экономики создана Рабочая группа по вопросу снижения налоговой нагрузки на недропользователей с участием представителей Министерства финансов, Министерства энергетики, ассоциации «KAZENERGY» и «КазМунайГаза».

«Данная группа до 1 апреля текущего года рассмотрит возможности разработки методики исчисления вывозной таможенной пошлины на нефть с привязкой к мировой цене на нефть, применение льготной ставки налога на добычу полезных ископаемых к низкорентабельным месторождениям и рассмотрит возможность зачета недропользователям ЭТП при уплате рентного налога», - сообщил вице-министр.

Он отметил, что в последние годы происходит постоянное увеличение себестоимости добычи нефти.

«В целях изучения затрат недропользователей, для рассмотрения возможности поддержания добычи в Казахстане в это сложное для нефтегазовой отрасли время, рассматриваются возможности корректировки налоговой нагрузки на нефтегазовые компании. Анализ показал, что за текущий год коэффициент налоговой нагрузки в Казахстане по нефтяному сектору составляет порядка 72%. При этом особо выделяются размеры экспортной таможенной пошлины на нефть, который за последние годы увеличился, и с 20 долларов вырос до 80 долларов за баррель», - подчеркнул Карабалин.

По его словам, для сохранения работоспособности месторождений и предотвращения сокращения рабочих мест все нефтяные компании провели большую работу по оптимизации затрат и, в первую очередь, в части капитальных затрат. «Некоторые проекты, которые напрямую не влияют на добычу нефти, приостановлены до лучших времен», - резюмировал Вице-министр.

О, сколько нам открытий чудных готовят просвещения дух



КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

В КАЗАХСТАНЕ В ПРЕДСТОЯЩИЕ ПЯТЬ ЛЕТ НА ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ ПРЕДУСМАТРИВАЮТСЯ ИНВЕСТИЦИИ В ОБЪЕМЕ 900 МЛРД. ТЕНГЕ (5 МЛРД. ДОЛЛ.) ОТ НАЦИОНАЛЬНЫХ КОМПАНИЙ, КРУПНЫХ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ И ИНВЕСТИТОРОВ.

Несмотря на падение мировых цен на нефть, Казахстан не намерен отказываться от проведения геологоразведочных работ, чтобы в будущем обеспечить себе достаточный прирост запасов все того же «черного золота». Ведь по прогнозам специалистов, спрос на углеводороды сохранится в мире еще многие десятилетия. Так, по словам первого Вице-министра энергетики Узакбая Карабалина, к 2040 году спрос на нефть и газ возрастет в полтора, а то и два раза. А это значит, что интерес инвесторов в лице крупнейших «акул» мирового нефтегазового бизнеса к нашим недрам сохранится на долгие годы.

О том, каковы перспективы Казахстана в этой сфере в интервью KAZENERGY рассказал Председатель Комитета геологии и недропользования Базарбай Нурабаев. По его словам, Казахстан обладает крупным нефтегазоносным потенциалом, который включает в себя значительные разведанные запасы и еще более значительные прогнозные ресурсы.

- Базарбай Канаевич, известно, что «КазМунайГазом» в 2009-2012 годы была проведена переоценка перспективности ресурсной базы Казахстана по нефти и газу. Каковы ее результаты?

- До 2009 года прогнозные/геологические ресурсы Казахстана составляли 61,8 млрд. т условного топлива, прогнозные/извлекаемые ресурсы – 22,6 млрд. т условного топлива. А после переоценки только 15 нефтегазоперспективных осадочных бассейнов прогно-

зные/геологические ресурсы увеличились на 40 млрд. т, прогнозные/извлекаемые ресурсы увеличились на 13,4 млрд. т.

Причем подавляющее количество нефтегазовых месторождений сосредоточено в Атырауской (72%) и Мангистауской (12%) областях. Остальные же запасы рассредоточены по пяти областям Западного, Центрального, Восточного и Южного регионов страны. На сегодня на балансе государства учтены извлекаемые запасы нефти по 253 месторождениям. Балансовые запасы нефти Казахстана на 1 января 2014 года: извлекаемые, категорий А+В+С1 составляют 3,2 млрд. т, категории С2-1,6 млрд.т. Подавляющее их количество сосредоточено в Атырауской (72%) и Мангистауской (12%) областях. Остальные запасы рассредоточены по пяти областям Западного, Центрального, Восточного и Южного регионов страны.

Сегодня из 247 балансовых месторождений в недропользовании находятся 233 объекта с запасами 4,7 млрд. т (около 99% от запасов Казахстана). В разработку были вовлечены запасы 2,3 млрд. т (47% от распределенного фонда). Таким образом, общий фонд составляет всего 58,5 млн. т и включает 66 месторождений и участков месторождений.

В результате проведения геологоразведочных работ за 2003-2013 годах был получен прирост извлекаемых запасов нефти в количестве 1,0 млрд. т, что позволило компенсировать все погашенные при добыче в этот период запасы.

Сегодня ведущими игроками в нефтяной, нефтегазовой промышленности являются компании – ТОО «Тенгизшевройл», Карачаганак Петролеум Б.В., АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», ОАО «СНПС-Актобемунайгаз», ЗАО «Аджи», АО «Мангистау-мунайгаз», СП «Казгермунай».

- Но помимо переоценки, проведенной «КазМунайГазом», как известно, в прошлом году завершилась пятилетняя Госпрограмма по развитию минерально-сырьевого комплекса страны. Миллиарды тенге были направлены на геологоразведочные работы, в том числе на шельфе Каспия. Каковы ее результаты?

- Результаты конкретные и я отвечаю вам языком цифр. Прирост запасов нефти, газа и конденсата за 2010-2014 годы, то есть за период этой госпрограммы составил: нефти - 341 млн. т, в том числе в 2014 году -117 млн. т; газа - 191 млрд. м3 в том числе в 2014 году -126 млрд. м3; конденсата - 88 млн. т, в том числе в 2014 году - 86 млн. т.

В течение первой пятилетки из бюджета на геологоразведочные работы было направлено 51,7 млрд. тенге, из них на УВС – 3,7 млрд. тенге, из них 1,7 млрд. тенге - на проведение поисковых работ в Западно-Казахстанской области (уч. Захатсор), 1,6 млрд. тенге, - на проведение гравимагниторазведки Казахстанского сектора Каспийского моря, 448,7 млн. тенге – на обследование нефтяных и гидрогеологических скважин.

А за период с 2003 по 2014 годы суммарный объем инвестиций по углеводородному сырью составили порядка 21,8 трлн. тенге, в том числе 2,3 трлн. тенге направлены на проведение геологоразведки (10,6%).

В период с 2003 по 2014 годы по результатам проведенных недропользователями геологоразведочных работ за счет собственных

средств на Государственный баланс впервые поставлены запасы 84 месторождений углеводородного сырья, в том числе в 2014 году - 13 месторождений, из которых 71 открыто после 90-х годов.

Из открытых месторождений:

- 48 - очень мелкие с запасами менее 1 млн. т,
- 14 - мелкие с запасами от 1 до 3 млн. т
- 4 - малые с запасами от 3 до 10 млн. т,
- 3 - средние с запасами от 10,1 – 30 млн. т,
- и одно крупное – Северная Трува - 55,2 млн. т (Актюбинская область)

Кроме того, всем известно, что в 2000 году в Казахстанском секторе Каспийского моря открыто уникальное месторождение Кашаган с разведанными извлекаемыми запасами в два млрд. т.

- Ожидается ли снижение темпов геологоразведочных работ из-за падения мировых цен на нефть?

- Нет. Правительством страны уже утверждена новая Госпрограмма геологоразведочных ра-



бот на предстоящие пять лет с объемом бюджетного финансирования в 120 млрд. тенге, из которых на поиски новых запасов нефти и газа запланировано выделить 14,5 млрд. тенге.

Что касается текущего года, то из Нацфонда на проведение геологоразведки будет выделено 6 млрд. тенге, в том числе, на начало работ по поиску новых месторождений нефти и газа – 3,2 млрд. тенге. Кроме этого, на проведение геологоразведочных работ с участием национальных компаний, крупных недропользователей и инвесторов мы ждем инвестиции в объеме 900 млрд. тенге (5 млрд. долл.).

- Пять миллиардов долларов инвестиций – сумма немаленькая. Кто сегодня рискнет вкладывать такие немалые суммы?

- Работа по привлечению инвестиций на геологическое изучение недр уже начата. Так, уже подписаны меморандумы с АО «Мангистау-мунайгаз» и РД «Казмунайгаз» на проведение геологических исследований по перспективным структурам и участкам в Мангистауской области за счет собственных средств.

В прошлом году завершена предварительная инвентаризация всех отчетов о геологическом изучении территории Казахстана. Метаданные 76 тысяч отчетов из 132 тысяч, находящихся в республиканском и территориальных геологических фондах введены в Электронную картотеку геологических отчетов и опубликованы на официальном ресурсе Комитета геологии и недропользования.





В 2015 году планируется визуализация изученности, создание и наполнение слоя по углеводородному сырью и подземным водам, 100% наполнение Электронной картотеки.



Сейчас к нам в Комитет поступили еще три заявки. Первая от компании ТОО «Кубера Петролеум» на проведение геологических исследований в отложениях доверного возраста, вторая – от ТОО «Секва Петролеум» на проведение сейсморазведочных работ 2Д в Западно-Казахстанской области и третья - от ТОО «Атлас Максимум» на проведение на участке Хобдинский сейсморазведочных работ и комплексную интерпретацию геолого-геофизических материалов.

Чтобы привлечь инвестиции крупных частных компаний, уже внесены изменения в закон «О недрах и недропользовании», предусматривающие упрощения в предоставлении права недропользования. Мы сегодня переходим к новой государственной политике в сфере геологии и недропользования, приоритетом которой станет сотрудничество по принципу – недра в обмен на новые технологии.

Имеющиеся прогнозные ресурсы свидетельствуют, что общие запасы богатств в недрах Казахстана в несколько раз выше, чем мы сегодня имеем и, подтверждают необходимость проведения дальнейшего изучения остальных осадочных бассейнов, где возможно выявление значительных запасов углеводородов. При этом основная часть прогнозируется в глубокозалегающих горизонтах - свыше 6-7 км.

Как известно, республика намерена реализовать новый международный проект «Евразия», связанный с исследованиями в Прикаспийской впадине.

Кроме этого, нацкомпания «КазМунайГаз» совместно с компанией «Жан ойл» готовит проект поисковых работ с целью освоения подселевых структур на глубинах до 6-7 км.

Работа в этом направлении уже проводится. Так, казахстанская компания «Казгеология» с компанией «Rio Tinto» реализует проект по разведке медно-порфировых руд на Балхаш-Сарышаганской площади и участке Коргантас в Карагандинской области с применением в геологоразведочном процессе современных методов и технологий.

Напомним, что общая площадь двух участков составляет 20 тыс. км². Программа поисковых работ предусматривает проведение опережающей аэрогеофизической съемки, наземной магниторазведки и электроразведочных работ с глубиной зондирования не менее 600 метров, бурение поисковых скважин глубиной до 800 метров и др., а также использование геоинформационных технологий, позволяющих анализировать цифровые данные, моделировать их в двух- и трехмерном пространстве. В результате это позволит выявить признаки рудных объектов на больших глубинах и проводить более достоверный прогноз скрытого и слабопроявленного оруденения.

- Каковы планы конкретно в текущем году?

- На выделенные средства из госбюджета и Национального фонда в этом году нами запланировано начало геолого-геофизических исследований по опорным региональным профилям (2 геотраверса) в Сырдарьинском осадочном бассейне на общую сумму 3,7 млрд. тенге, из них в 2015 году - 1,2 млрд. тенге.

Мы также планируем начать бурение 2-х опорно-параметрических скважин в Сырдарьинском осадочном бассейне на территории Кызылординской (3500 м) Южно-Казахстанской области (4000 м) на общую сумму 3 млрд. тенге, из них в 2015 году - 2,1 млрд. тенге.

Необходимо также начать широкомасштабное изучение недр в акватории Каспийского и Аральского морей, и Прикаспийской впадины, а также остальных осадочных бассейнов.

- Что еще делается для того, чтобы привлечь потенциальных инвесторов к поиску новых месторождений?

- Большое внимание в последние годы мы уделяем доступности геологической информации. Мы предприняли ряд шагов по упрощению расчетов стоимости геологической информации и ее рассекречиванию.

Так, в прошлом году завершена предварительная инвентаризация всех отчетов о геологическом изучении территории Казахстана. Метаданные 76 тысяч отчетов из 132 тысяч, находящихся в республиканском и территориальных геологических фондах введены в Электронную картотеку геологических отчетов

и опубликованы на официальном ресурсе Комитета геологии и недропользования.

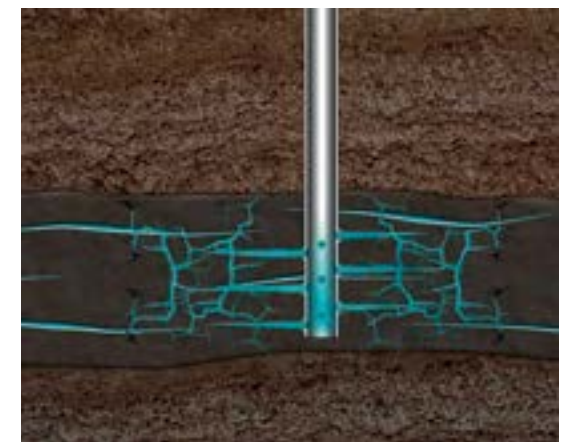
На сегодня оцифрована геологическая информация, хранящаяся в республиканском геологическом фонде в количестве более 55000 отчетов.

Что касается повышения инвестиционной привлекательности геологической отрасли, то в 2014 году на веб-портале Комитета создана «Интерактивная карта размещения действующих объектов по твердым полезным ископаемым Республики Казахстан».

В ней отображаются выданные отводы, как разведочных, так и добычных контрактов по твердым полезным ископаемым. По каждому участку имеются данные, которые включают в себя номер контракта, вид деятельности, вид полезного ископаемого, данные о недропользователе, а также его реквизиты. Также есть рабочие слои «Государственное геологическое изучение недр», «Полигоны зоны падения ракет», «Особо охраняемые природные территории».

В 2015 году планируется визуализация изученности, создание и наполнение слоя по углеводородному сырью и подземным водам, 100% наполнение Электронной картотеки.

- Спасибо за интервью и удачи Вам в ваших начинаниях!



Наименование бассейна	Прогнозные ресурсы	
	Геологические	Извлекаемые
Прииртышский	1,9 млрд.т	584 млн.т
Тенизский	692 млн.т	207 млн.т
Илийский	420 млн.т	126 млн.т
Зайсанский	396 млн.т	118 млн.т
Северо-Торгайский	5,4 млрд.т	1 млрд.т
Северо-Казахстанский	495 млн.т	99 млн.т
Балхашский	1,8 млрд.т	370 млн.т
Алакольский	1 млрд.т	302 млн.т
Устюрт-Бозашинский	8 млрд.т	1,8 млрд.т
Прикаспийский	67 млрд.т	26 млрд.т
Мангышлакский	130 млн.т	39 млн.т
Южно-Торгайский	4 млрд.т	1,4 млрд.т
Аральский	3,1 млрд.т	950 млн.т
Шу-Сарысуский	3,7 млрд.т	1,1 млрд.т
Сырдарьинский	3,9 млрд.т	924 млн.т
Итого	102 млрд.т	36 млрд.т

ПРИРОСТ ЗАПАСОВ НЕФТИ, ГАЗА И КОНДЕНСАТА ЗА 2010–2014 ГОДЫ, ТО ЕСТЬ ЗА ПЕРИОД ЭТОЙ ГОСПРОГРАММЫ СОСТАВИЛ: НЕФТИ – 341 МЛН. Т, В ТОМ ЧИСЛЕ В 2014 ГОДУ – 117 МЛН. Т; ГАЗА – 191 МЛРД. М³ В ТОМ ЧИСЛЕ В 2014 ГОДУ – 126 МЛРД. М³; КОНДЕНСАТА – 88 МЛН. Т, В ТОМ ЧИСЛЕ В 2014 ГОДУ – 86 МЛН. Т.





ОТ СЛОВ К ДЕЛУ

КАЗАХСТАНСКО-КАНАДСКАЯ АЭРОГЕОФИЗИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ «КАЗГЕОТЕК» ПРИСТУПИЛА К ДЕТАЛЬНОМУ ИЗУЧЕНИЮ НЕДР СТРАНЫ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ НОВЕЙШИХ ТЕХНОЛОГИЙ. В ЧИСЛЕ ЕЕ ПЕРВЫХ КЛИЕНТОВ КРУПНЫЕ ЗАРУБЕЖНЫЕ КОМПАНИИ.

В последние годы о необходимости использования новейших технологий для повторного изучения казахстанских недр говорилось много и долго, но вот лишь сейчас удалось узнать о конкретных шагах и действиях в этом направлении.

Созданная летом прошлого года казахстанско-канадская компания «КазГеоТек» уже выполняет заказ от компании «КазЦинк». На очереди - исследования для австралийско-британского концерна Rio Tinto Group (вторая по величине в мире транснациональная горно-металлургическая компания - прим. автора).

«Наши клиенты - это в основном горнодобывающие и нефтегазодобывающие компании, которым нужны точные данные, где именно они могут начать геологоразведочные работы. Наши системы и технологии могут легко и точно определить наличие рудных тел: полиметаллов и золота, а также нефти и газа», - сказал в интервью нашему изданию генеральный директор ТОО «КазГеоТек» Саид Султанов.

Он напомнил, что это совместное предприятие было создано АО «Казгеология» и канадской компанией «GeoTech». СП использует новейшие технологии, разработанные канадскими специалистами, направленные на поиск новых месторождений на больших глубинах. Речь идет о аэрогеофизических исследованиях.

«Совсем скоро наш самолет перебазирован в Караганду, а с наступлением лета начнем выполнять заказ Rio Tinto. Затем приступим к исследованиям уже для нашего третьего по счету клиента. Это австралийский концерн Iluka Resources, который ищет титаноциркониевые месторождения в Казахстане, и мы ей в этом поможем», - сказал Султанов.

Судя по названиям вышеперечисленных компаний, видно, что старт у недавно созданного «КазГеоТека» неплохой. Во многом это обусловлено тем, что канадская компания «GeoTech», которая вошла в СП, пользуется в этой сфере заслуженным авторитетом, благодаря своим работам. И горнорудные мировые гиганты предпочитают работать с проверенным партнером.

По мнению представителя канадской «GeoTech» Александра Приходько, услуги нового СП в Казахстане будут очень востребованы.

«Потенциал Казахстана в этом плане очень высок. Это громадный рудный район, не говоря уже о нефти и газе. Но, к сожалению, после распада Союза, ни в вашей республике, ни в соседней России фактически не проводились поиски новых месторождений с использованием новейших технологий», - сказал Приходько.

По его словам, аэрогеофизика позволит изучить глубокие слои недр и дать новые интерпретации их содержимого.

«Новые методы дают более точные данные для начала поисковых работ, и в каком направлении их стоит вести. В тех странах, где «GeoTech» проводит исследования, обнаружены новые рудные районы в местах, которые раньше считались изученными», - добавил он.

В свою очередь гендиректор СП Саид Султанов напомнил, что согласно заявлениям экспертов, в Казахстане возможно открытие пятнадцати крупных месторождений мирового класса.

«Для нас союз с «GeoTech» важен не только с точки зрения трансфера технологий, но и в плане подготовки национальных кадров. Только в этом году 10 казахстанских специалистов смогут освоить ноу-хау канадских коллег. Кроме этого, все результаты исследований и их интерпретация будут использоваться в будущем, и будут служить на благо нашей страны», - резюмировал Султанов.

Как заявил министр инноваций и развития РК Асет Исекешев, выступая на 6-м горнопромышленном форуме в Центральной Азии, технологическая модернизация казахстанских, в частности, геологоразведочных компаний во многом определяется правильным выбором стратегического партнера.

«Партнера, который, исходя из собственного успешного опыта, поможет выбрать не только перспективные участки для совместных работ, но и технологии для эффективной разведки. К примеру, стратегическими партнерами Казгеологии являются известные крупные компании Рио-Тинто, KORES, IlukaResourcesLimited, UlmusFund, «Geotech», - уточнил министр.

Благодаря сотрудничеству с этими компаниями Казгеология получает доступ к передовым технологиям дистанционного зондирования, аэрогеофизики, наземных и лабораторных исследований, бурения, трехмерного геологического моделирования и оценки запасов месторождений.

К примеру, в Казахстане уже применяются уникальные аэроэлектромагнитные технологии VTEM и ZTEM, позволяющие проводить исследования по твердым полезным ископаемым на глубину до 2,5 км.

Совместно с партнерами «Казгеология» в 2015 году должна выполнить 37 тысяч погонных километров аэро- и 5 тысяч наземной геофизической съемки; 42 тысячи погонных метров картировочного и поискового бурения. Все полученные данные будут обработаны и проанализированы в «Казгеологии» с применением современных программно-аппаратных технологий.

TALAN TOWERS

THE FIRST HIGH-END MIXED-USE DEVELOPMENT IN ASTANA
ПЕРВЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС
ПРЕМИУМ КЛАССА В АСТАНЕ



ОТКРЫТИЕ
1 КВ. 2016



TALAN TOWERS OFFICE

First real A-class office center in Astana
30 000 sqm of upscale office spaces

Первый бизнес-центр международного класса «А» в Астане, 30 000 кв. м высококлассных офисных помещений

RENT 7 7172 73 50 46
sales@astanapm.com
talantowers.com



TALAN TOWERS GALLERY

First luxury shopping gallery in Astana
Первая люксовая торговая галерея в Астане



THE RITZ-CARLTON, ASTANA

First high-end hotel in Astana
Первый люксовый отель в Астане

TALAN TOWERS

EXCEL AT EVERY LEVEL





ГЛУБИНЫ «ЕВРАЗИИ»

КОНСОРЦИУМ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА «ЕВРАЗИЯ» МОЖЕТ БЫТЬ СОЗДАН УЖЕ ДО КОНЦА 2015 ГОДА. НЕ ИСКЛЮЧАЕТСЯ ВОЗМОЖНОСТЬ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СХЕМЫ ГОСУДАРСТВЕННО-ЧАСТНОГО ПАРТНЕРСТВА ПРИ ЕГО ФИНАНСИРОВАНИИ

Мировой энергетический ландшафт изменяется в соответствии с новыми вызовами времени. Одним из глобальных трендов на сегодняшний день является завершение периода легкоизвлекаемой нефти. Нынешний процесс разработки углеводородных месторождений связан с усложнением комплекса условий, высоким уровнем всех видов затрат. Нефтегазовые компании «уходят» в глубины недр для разработки подсолевых горизонтов. С профессиональной точки зрения это совершенно другой уровень подходов и технологий. Казахстан тоже приступает к реализации масштабного проекта по глубокозалегающим горизонтам. Речь идет о масштабном и даже амбициозном геологоразведочном проекте «Евразия», презентованном в конце 2013 года и получившем свое название по его географическому нахождению на границе территории Европы и Азии. Данный проект, нацеленный на исследование глубоких пластов Прикаспийской впадины и одобренный Президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым, не имеет аналогов в СНГ. Помимо основных целей, он позволит получить бесценную информацию о глубинном геологическом строении региона, поможет в установлении закономерностей распространения углеводородов на больших глубинах. Подробнее о текущих и будущих работах по проекту журналу KAZENERGY рассказал его куратор, доктор геолого-минералогических наук, президент компании «Меридиан Петролеум» и Казахстанского общества нефтяников-геологов Балтабек КУАНДЫКОВ.

- Полтора года назад было объявлено о планах по реализации масштабного проекта «Евразия», который должен стать новым открытием в мировой геологоразведке. А 2015-ый был определен годом начала осуществления проекта. Какие организационные работы уже выполнены на сегодняшний день?

- Надо отметить, что работы по проекту были начаты вскоре после презентации проекта в 2013 году. Распоряжени-

ем Премьер-Министра Казахстана была сформирована межведомственная Рабочая группа во главе с первым Вице-Министром энергетики Узакбаем Карабалиным. В ее состав вошли ведущие специалисты практически всех министерств и ведомств, имеющих отношение к нефтегазовой отрасли. Кроме того, при ассоциации KAZENERGY был создан координационный Совет по проекту «Евразия». Функции рабочего органа по развитию проекта сейчас исполняет Проектная группа.

- Какие организации входят в Проектную группу, и по каким критериям они выбирались?

- Проектная группа создана на базе Казахского института нефти и газа – ведущей научно-инжиниринговой компании страны в нефтегазовой отрасли, которая принимает активное участие в крупнейших проектах по освоению углеводородных месторождений, а также в проектах расширения нефтепроводов, строительства газопроводов, комплексного изучения осадочных бассейнов Казахстана. Институт постоянно расширяет имеющуюся лабораторно-исследовательскую базу в самых разных областях.

В состав группы входят шесть специалистов в области геологии, геофизики, поискового и разведочного бурения, подготовки и организации переговорного процесса с инвесторами. Так как «Евразия» задумывался как международный проект с участием крупных нефтегазовых компаний, основным критерием стал высокий профессионализм, знание английского языка и опыт работы в аналогичных проектах. Финансирование работ, выполняемых сейчас институтом, осуществляется национальной компанией «КазМунайГаз».

- Выбраны ли международные консультанты? Кто это, и на какую помощь с их стороны можно рассчитывать?

- Встречи с потенциальными консультантами были проведены в течение 2014 года, но ввиду того, что переговорный процесс еще не стартовал, окончательное решение по привлечению консультантов пока не принималось. Оно будет принято позднее.

- Подписаны ли какие-либо конкретные документы по реализации проекта в Казахстане и в России, учитывая, что разведка будет вестись в Каспийском море и на территориях, частично находящихся в юрисдикции двух государств? Если подписание таких документов только планируется, то о каком сроке и содержании идет речь?

- Как Вы знаете, 29-30 сентября 2014 года в ходе проведения XI Форума межрегионального сотрудничества Казахстана и России в г.Атырау проект был презентован президентам Казахстана и России. По результатам Форума Нурсултаном Назарбаевым было дано поручение совмест-

но с российской стороной проработать возможность внедрения инновационных технологий для ускорения работ по изучению глубоколежащих горизонтов, геохимии земной коры и оценки ресурсной базы Прикаспийской низменности и бурения сверхглубокой скважины Каспий-1 в рамках нашего проекта.

В этой связи уже в декабре прошлого года по инициативе межведомственной Рабочей группы в г.Москве состоялась встреча по вопросам сотрудничества по проекту «Евразия». Достигнуты принципиальные договоренности о целесообразности объединения усилий при подготовке и проведении программы работ на территории Казахстана и России и обмену геолого-геофизической информацией.

- Установлены ли уже сроки для выполнения эскизного и детального проектирования?

- Об этом можно будет говорить только после того, как будет сформирован консорциум нефтегазовых компаний.

- Тогда определены ли сроки его формирования? И кто в него может войти, помимо компаний из Казахстана и России?

- Мы рассчитываем, что консорциум будет сформирован до конца текущего года. Принимая во внимание сложность проекта, при определении потенциальных участников предпочтение будет отдаваться компаниям, имеющим технические и финансовые ресурсы, а также опыт работы по глубокому бурению.

- Но каким образом Вы собираетесь заинтересовать крупные нефтяные компании в инвестировании в этот проект, учитывая тенденцию сокращения инвестирования в геологоразведку в других странах?

- Общеизвестно, что Прикаспийская впадина - одна из крупнейших

в мире нефтегазовых провинций. Однако парадокс в том, что, имея открытые гигантские месторождения в прибортовой зоне (Тенгиз, Карачаганак, Кашаган, Астраханское) ее глубокозалегающая центральная часть до сих пор слабо изучена. Это создает определенные стимулы для инвесторов. Кроме того, сейчас мы работаем над тем, чтобы компаниям, которые примут на себя основные технические и финансовые риски, при последующей разведке и добыче были гарантированы льготы и преференции фискального и не фискального характера.

- Можно ли говорить о том, что интерес зарубежных нефтяных компаний к проекту не теоретический, а практический, вполне конкретный?

- Обычно интерес из фазы теоретического переходит в фазу практического, когда становятся известны основные условия сделки. Именно на их основании можно оценить ее привлекательность для инвестора. Сегодня такие условия еще окончательно не сформированы.

ПРИКАСПИЙСКАЯ
ВПАДИНА – ОДНА
ИЗ КРУПНЕЙШИХ В
МИРЕ НЕФТЕГАЗОВЫХ
ПРОВИНЦИЙ. ОДНАКО
ПАРАДОКС В ТОМ,
ЧТО, ИМЕЯ ОТКРЫТЫЕ
ГИГАНТСКИЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ
В ПРИБОРТОВОЙ
ЗОНЕ (ТЕНГИЗ,
КАРАЧАГАНАК, КАШАГАН,
АСТРАХАНСКОЕ) ЕЕ
ГЛУБОКОЗАЛЕГАЮЩАЯ
ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЧАСТЬ
ДО СИХ ПОР СЛАБО
ИЗУЧЕНА.

- Но тогда как будут учитываться интересы государства и потенциальных инвесторов? Получат ли Казахстан и Россия наибольшие доли, учитывая, что объекты исследования располагаются на территориях их стран? Или РК и РФ вовсе не претендуют на доминирующую роль в проекте?

- Мы полагаем, что в основу бизнес-схемы проекта «Евразия» должен быть положен принцип отсутствия дискриминации для его участников. Доли участия, права и обязанности участников будут определяться Консорциальным соглашением в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Выгода Казахстана и России заключается в том, что они получают принципиально новые технологии геофизической разведки и сверхглубокого бурения, а также информацию об углеводородном потенциале глубокозалегающих горизонтов Прикаспийской впадины, что позволит разработать стратегический план последующих геологоразведочных работ. Вы знаете, что такой подход был применен при подготовке Программы освоения ресурсов в казахстанской части Каспийского моря, заложившей основу развития морской нефтегазовой отрасли в Казахстане.

- Где будет храниться геологическая информация по проекту?

- Вся полученная информация по проекту будет храниться в Казахстане, но члены консорциума будут иметь право свободного доступа к ней.

- Ранее Вы говорили, что ориентировочная стоимость проекта составит порядка 500 миллионов долларов. Когда будет приниматься окончательное инвестиционное решение?

- Окончательное инвестиционное решение будет принято после определения схемы финансирования и создания консорциума.

- А какова будет схема финансирования проекта?

- Все участники консорциума будут нести ответственность пропорционально долям участия. Однако мы не исключаем возможности использования схемы государственно-частного партнерства, при котором Правительство РК может профинансировать часть расходов по проекту.

- Сколько времени и этапов понадобится до момента бурения первой скважины? И сколько скважин всего будет пробурено в рамках проекта?

- По предварительной оценке, бурение скважины начнется через 3-3,5 года после подписания контракта и начала работ по геологическому изучению. На сегодня запланировано бурение одной опорно-параметрической скважины глубиной 14-15 километров.

- Какова вообще специфика бурения глубоких скважин в Прикаспийском регионе, и имеются ли принципиаль-

ные отличия от проведения подобных работ в других странах?

- Специфика проекта – отсутствие в настоящее время буровой установки, способной бурить вертикальную скважину глубиной 15 километров, а также скважинной арматуры, труб, реагентов. Вместе с тем, ведущие компании при наличии заказа готовы начать проектирование и строительство. Другой особенностью является проектирование и проводка скважины внутри соли, подошва которой в отдельных местах залегает на глубину до 9 километров.

- Какова оценка объема нефтегенерирующих пород в регионе будущих исследований? И какое влияние в цифрах будущие открытия (а прогнозы этого очень высоки!) могут оказать на ресурсную базу Казахстана?

- Согласно исследованиям ученых России и Казахстана, в Прикаспийском нефтяном бассейне в еще неизученных бурением более глубокозалегающих горизонтах сосредоточено до 40 миллиардов тонн условного топлива углеводородного потенциала. Ожидается, что реализация проекта позволит, во-первых, обеспечить нефтегазовую отрасль стабильной ресурсной базой - своеобразным «стратегическим резервом» углеводородного сырья. Во-вторых, позволит избежать падения добычи по стране, которое может наступить через 15-20 лет. И, в-третьих, станет фундаментом энергетической безопасности Казахстана, защитным механизмом на случай возможных экономических потрясений.

- Могут ли негативно повлиять на сроки и стоимость реализации «Евразии» какие-либо внешние конъюнктуры? Кризис, например?

- Кризис может повлиять на сроки начала проекта. Что касается стоимости, то сегодня мы имеем, так называемую «первую оценку», которая может меняться по мере перехода проекта в стадию детального проектирования.

- «Евразия» - не только дорогостоящий, но еще и технически сложный проект. Готов ли Казахстан к подобного рода сложностям? На Кашагане, как известно, «сломался» самый простой механизм, отодвинувший добычу аж на 3 года...

- По мнению большинства специалистов, «эра легкой нефти» уходит в прошлое, а спрос на углеводороды в обозримом будущем будет только расти. Поэтому, чтобы идти в ногу со временем, мы просто обязаны со всей серьезностью на государственном уровне подходить к вопросу привлечения в Казахстан новой техники и технологий. И проект «Евразия» как нельзя кстати подходит на роль полигона для прогрессивных научных испытаний. Надеемся, что Кашаган будет нам хорошим уроком, и подобные ошибки не будут повторяться впредь.

- Спасибо за интервью. И удачи вам!

СОГЛАСНО ИССЛЕДОВАНИЯМ УЧЕНЫХ РОССИИ И КАЗАХСТАНА, В ПРИКАСПИЙСКОМ НЕФТЯНОМ БАСЕЙНЕ В ЕЩЕ НЕИЗУЧЕННЫХ БУРЕНИЕМ БОЛЕЕ ГЛУБОКОЗАЛЕГАЮЩИХ ГОРИЗОНТАХ СОСРЕДОТОЧЕНО ДО 40 МИЛЛИАРДОВ ТОНН УСЛОВНОГО ТОПЛИВА УГЛЕВОДОРОДНОГО ПОТЕНЦИАЛА.



Качественный сервис – залог профессиональной деятельности



Наша благородная миссия – обеспечить клиентам полный комфорт!





БОЛЕЕ 3,2 МЛРД ТЕНГЕ ИЗ БЮДЖЕТА И НАЦИОНАЛЬНОГО ФОНДА ПРАВИТЕЛЬСТВА РК НАМЕРЕНО НАПРАВИТЬ НА ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ В ТЕКУЩЕМ ГОДУ, СООБЩИЛ МИНИСТР ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ АСЕТ ИСЕКЕШЕВ, ВЫСТУПАЯ НА I-ОМ МЕЖДУНАРОДНОМ ФОРУМЕ ПО ГЕОЛОГОРАЗВЕДКЕ НЕФТИ И ГАЗА, КОТОРЫЙ ПРОШЕЛ В МАРТЕ В АСТАНЕ.



- на добычу, 68 - на совмещенную разведку и добычу, и 12 контрактов на условиях СРП.

«При этом за период с 2009 года на добычу заключен 21 контракт, подписано 16 дополнений к контрактам в связи с переходом из разведки в добычу. По итогам прошлого года пробурено 212 разведочных скважин, в 2015 году министерством ожидается выполнение недропользователями разведочного бурения в пределах 200 скважин», - заключил Вице-министр.

Перспективный проект

В рамках форума одним из главных обсуждаемых вопросов стал проект «Евразия», о котором Правительство республики заявило еще два года тому назад.

Напомним, что этот проект предполагает заглянуть в большие глубины наших недр. Речь идет об изучении потенциала Прикаспийской впадины, 75% которой находится на территории Казахстана, остальные 25% - на территории России. И если сегодня казахстанские геологи могут достичь глубины почти в 7 тысяч метров, то в случае с «Евразией» есть цель - спуститься на уровень в 15 тысяч метров и глубже.

Реализация проекта «Евразия» будет состоять из трех этапов. Первый включает сбор и переработку материалов прошлых лет. Второй - проведение масштабного исследования. Последний включает бурение новой опорно-параметрической скважины «Каспий 1» на глубину примерно в 14-15 километров. Ориентировочная стоимость трех этапов проекта «Евразия» составляет порядка 500 млн. долл. По оценке специалистов, ресурсный потенциал Прикаспийской впадины составляет примерно до 40 млрд т условного топлива. Здесь прогнозируют порядка двух десятков крупных месторождений углеводородов с запасами более 300 млн т. В случае реализации проекта «Евразия» казахстанские запасы углеводородов могут быть удвоены.

Недра в обмен... на технологии

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

Возрождение

Республика, взявшая курс на создание сильной экономики, сегодня планирует за счет своих недр привлечь в страну новые инвестиции, а вместе с ними и новые технологии и знания. Именно поэтому в последние годы руководство страны ставит задачу возродить и поднять на новый уровень такую отрасль, как геологоразведка. Эксперты считают, что при должном финансировании и политической воле, в будущем геология порадует нас новыми открытиями. Напомним, что после распада СССР (1991-1994 годы) финансирование геологоразведки велось на бюджетной основе и оставляло желать лучшего.

В результате резко сократились объемы геологоразведочных работ, начался отток квалифицированных кадров. Возник дисбаланс между отработанными и приращиваемыми запасами.

Однако сегодня в Казахстане планируют навести порядок в отрасли в соответствии с лучшими мировыми стандартами. Об этом шла речь в рамках прошедшего в марте I-го Международного форума по геологоразведке нефти и газа, который так и назывался «Геологоразведка Казахстана: фокус нефть и газ». Организатором мероприятия выступило Общество геологов-нефтяников Казахстана.

«Впервые за годы независимости Казахстана тема геологии нефти и газа обсуждалась с привлечением известных

геологов, геофизиков, специалистов, организующих геологоразведочное дело, ученых, представителей ведущих зарубежных нефтегазовых компаний и госорганов», - сказал глава Общества геологов-нефтяников Балтабек Куандыков, открывая форум.

Что касается государственных органов, то Правительство республики намерено выделить на геологоразведочные работы немалые средства.

«В 2015 году 3 млрд 260 млн тенге из республиканского бюджета и Национального фонда будет направлено на финансирование новых региональных поисковых работ по нефти и газу», - заявил на форуме Министр по инвестициям и развитию Асет Исекешев. По его сведениям, в текущем году будут проведены геофизические исследования по двум геотраверсам и бурение двух опорных параметрических скважин. При этом он отметил, что за счет государства работы будут проводиться на менее изученных территориях, на которые привлечение инвесторов в настоящее время проблематично.

В свою очередь, первый Вице-министр энергетики Узакбай Карабалин сообщил, что на сегодня в республике зарегистрировано 203 контракта на недропользование в области углеводородного сырья, в их числе 59 - на разведку, 64



Для его реализации планируется создание международного консорциума, куда могут войти крупнейшие нефтедобывающие компании, обладающие передовыми технологиями.

Российские специалисты намерены принять участие в крупнейшем казахстанском нефтегазовом проекте «Евразия», заявив на пресс-конференции в рамках форума заместитель генерального директора ОАО «Росгеология» Алексей Соловьев.

«Да, безусловно, обсуждался вопрос участия нашей компании в проекте «Евразия» и мы рассматриваем все варианты участия в проекте в рамках создаваемого международного консорциума», - сказал Алексей Соловьев.

В свою очередь координатор проекта, президент Общества геологов-нефтяников Казахстана Балтабек Куандыков подтвердил вероятность участия российских компаний в проекте «Евразия».

«Консорциум еще не создан, так как пока нет прямых переговоров с инвесторами. Поэтому трудно сказать, кто войдет в его состав. Но мы рассчитываем, что будущий консорциум будет состоять из пяти-шести компаний, чтобы была мобильность и оперативность в принятии решений. Однозначно, что в него войдет национальная компания «КазМунайГаз», одна из российских компаний, а также те компании, которые могут прийти к нам с новыми технологиями», - сообщил журналистам Балтабек Куандыков.

По его словам, формирование международного консорциума для реализации проекта «Евразия», начнется, скорее всего, во второй половине текущего года.

«Несмотря на падение мировых цен на нефть и нового глобального кризиса, интерес крупнейших нефтедобывающих компаний к казахстанскому проекту «Евразия» сохраняется», - подчеркнул глава Общества.

Он напомнил, что проект «Евразия» - это, в первую очередь, наукоемкий труд, так как планируется разработать инновационные технологии бурения сверхглубоких скважин глубиной 14 или 15 км. Это будет рекордная глубина, потому что глубже, чем Кольская скважина в России (более 12 км) не удалось пробурить еще никому в мире», глубина Прикаспийского бассейна порядка 20-25 тысяч метров и имеет огромный объем нефтегенерирующих пород. В Казахстане уже попытки были сверхглубоких скважин, в советское время были пробурены Аралсорская и Бикжальская скважины. В те годы удалось достичь глубины почти в 7 тысяч метров и это считалось неплохим результатом.

«Проект «Евразия» - это стратегический проект, нацеленный на дальнюю перспективу. Чтобы было понятно, приведу такие цифры. Сегодня республика добывает порядка 80-81 миллиона тонн нефти. Половину от этого объема дают такие месторождения, как Тенгиз и Карачаганак. Остальные 50% добываемой нефти приходятся на старые месторождения, давно перешагнувшие свой пик «фонтанирования», - отметил Балтабек Куандыков.

Он напомнил, что в период существования СССР геологоразведка работала на опережение. Так, при объемах добычи в 600 миллионов тонн нефти в год, прирост ресурсов составлял 800 миллионов, а порой и миллиард тонн ежегодно.

«И мы - казахстанские геологи также должны идти на опережение, чтобы восполнить нашу ресурсную базу. К сожалению сегодня открываются маленькие месторождения с запасами не более одного миллиона тонн», - сказал Куандыков.

По его словам, сейчас необходимо решить вопрос с правительством Казахстана о том, какие привилегии сможет дать Казахстан для будущих участников консорциума. Во-первых снять 12% НДС. Это стало бы большим подспорьем для отрасли, т.к. позволяет сэкономить большие суммы, которые могли бы быть направлены на сложные геологические работы. Во-вторых, важно снять таможенные пошлины с завозимого для проекта «Евразия» оборудования, так как оно уникально: с его помощью можно будет исследовать пласты на глубине 14-15 км.

«В-третьих, мы ратуем за то, чтобы членам будущего консорциума, когда они закончат исследования Прикаспийской впадины, у них было право на продолжение работ на обнаруженных ими месторождениях, правда, уже на коммерческой основе», - резюмировал Куандыков.

Быть или не быть ЭТП?

На первом форуме нефтяников и геологов говорили не только о перспективах, но и обозначили главные проблемы отрасли и пути их решения. Так, один из самых волнующих сегодня нефтяников вопросов, это ставка экспортной таможенной пошлины (ЭТП). При нынешних низких ценах на нефть - чуть выше 50 долларов за баррель - встает вопрос о снижении размера ЭТП.

В противном случае нефтедобывающим компаниям Казахстана придется нелегко: всю прибыль от продажи неф-

«ПРОЕКТ «ЕВРАЗИЯ» – ЭТО СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ, НАЦЕЛЕННЫЙ НА ДАЛЬНЮЮ ПЕРСПЕКТИВУ. СЕГОДНЯ РЕСПУБЛИКА ДОБЫВАЕТ ПОРЯДКА 80–81 МИЛЛИОНА ТОНН НЕФТИ. ПОЛОВИНУ ОТ ЭТОГО ОБЪЕМА ДАЮТ ТАКИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ, КАК ТЕНГИЗ И КАРАЧАГАНАК. ОСТАЛЬНЫЕ 50% ДОБЫВАЕМОЙ НЕФТИ ПРИХОДЯТСЯ НА СТАРЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ.

ти съест высокая при возникшей ситуации экспортная пошлина.

Тем временем, генеральный директор Ассоциации «KAZENERGY» Асет Магауов считает, что экспортная таможенная пошлина на нефть в Казахстане должна быть значительно ниже, чем 60 долларов за тонну. Сами нефтяники считают, что в период низких цен на сырье, ЭТП необходимо либо вообще отменить, особенно для низкорентабельных месторождений, либо (чтобы не пострадала поступления в бюджет страны) сделать их на уровне 10 долларов за тонну.

«Текущая ставка ЭТП 80 долларов, но уже госорганами практически согласован проект снижения до 60 долларов. Мы, как Ассоциация, куда входят все нефтедобывающие компании Казахстана, считаем, что нужно более существенное снижение ЭТП», - сказал Асет Магауов, отвечая на вопросы журналистов в ходе пресс-конференции в рамках форума.

Он напомнил, что по данному вопросу была создана рабочая группа при Министерстве национальной экономики, которая согласовала «формат запросов компаний».

«Более 80 компаниям мы запросы отправили, 57 компаний отозвались. Сейчас мы сделаем сводную таблицу, на основе которой хотим в эту рабочую группу внести предложение по более существенному снижению ЭТП», - уточнил Асет Магауов.

Он также сообщил, что будет создана Рабочая группа, которая займется обсуждением будущего «Кодекса о недрах». Ассоциация выходит с целым рядом идей и инициатив. Так, предлагается, чтобы размер ЭТП был не фиксированным, а менялся в зависимости от колебаний мировых цен на нефть. Также предлагается заменить экспортную таможенную пошлину рентным налогом, чтобы не страдал бюджет страны.

«Мы предлагаем серьезно упростить процедуру предоставления льгот по низкорентабельным месторождениям. Как выяснилось, на сегодня одна лишь компания при нынешнем падении цен на сырье, смогла воспользоваться льготами. Но это очень сложная процедура», - отметил Асет Магауов.

Преференции для геологоразведочных работ

В рамках форума также зашла речь о барьерах, тормозящих развитие отечественной геологоразведки. Один из



них, который «лежит на поверхности», это недоступность новой геологической информации.

Выступавшие на форуме эксперты напомнили, что блестящие достижения советской и казахстанской геологических школ во многом были обусловлены хорошо организованной издательской работой.

Геологические фонды постоянно информировали общественность обо всех открытиях по геологии, как отдельных регионов, так и континентов. Советские ученые в те годы имели возможность анализировать получаемую новую информацию, делать выводы, предлагать конкретные предложения практического значения.

Однако в годы независимости были введены ограничения на доступ к геологической информации, что отрицательно отразилось на работе геологических служб непрофессионалов. Научно-исследовательские коллективы и ведущие казахстанские ученые были отстранены от аналитической работы.

Доходило до абсурда, например, для выполнения государственных программ (разработки данных по нефтегазовым бассейнам Казахстана), специалисты не могли своевременно получить из государственных фондов новую геологическую информацию, и вынуждены были ограничиться либо устаревшими данными, либо доступной информацией по отдельным проектам, но не дающей полной картины.

«Сегодня необходимо срочно пересмотреть тормозящие геологический прогресс положения и утвердить новые регламенты, которые откроют двери перед нашими учеными и специалистами для широких исследований», - заявил председатель Общества Балтабек Куандыков.

По его мнению, есть большая необходимость в создании специального научно-исследовательского института, где оперативно обобщали бы поступающие новые геолого-геофизические данные и своевременно информировали геологическую общественность.

«К сожалению, ни одна научная организация сегодня не занимается региональными исследованиями, а без этого невозможно подготовить новую стратегию в отечественной геологоразведке. Для начала хорошо было бы создать научно-аналитические центры и группы при территориальных органах Комитета геологии», - заметил он.

Второй барьер, мешающий развиваться геологоразведке, это налоговое бремя. Выступавшие на форуме специалисты подчеркивали, что зра «легкой нефти» осталось в про-

«ҚАЗАҚСТАННЫҢ ГЕОЛОГИЯЛЫҚ БАРЛАУЫ:
МҰНАЙ ЖӘНЕ ГАЗ»
БІРІНШІ ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ФОРУМЫ



1ST INTERNATIONAL FORUM
KAZAKHSTAN GEOLOGY FORUM,
OIL & GAS

Астана / Қазақстан / 12-14 сәуірі 2015



шлом, и основные нефтегазовые ресурсы земли располагаются на глубинах 7-10-15 км.

Казахстанским нефтяникам придется применять новые геологоразведочные технологии, методики, оборудование. А это серьезное финансирование и без определенных налоговых послаблений не обойтись.

Поэтому по мнению отечественных нефтяников, сегодня необходимо вернуть обратно существовавшую долгое время в геологоразведке «нулевую ставку» НДС, что значительно облегчило бы жизнь геологоразведчиков и позитивно повлияло бы на привлечение инвестиций.

Кроме этого, они предлагают снять существующие сложности и бюрократические препоны в согласовании и утверждении проектных документов, процесса уточнения производственных показателей и рабочих программ.

Сегодня дело доходит до абсурда, каждое изменение местоположения разведочных скважин, их глубины, длину сейсмических профилей, сроки испытания отдельных интервалов, некоторых мелких деталей пробной эксплуатации приходится рассматривать на центральной комиссии Министерства энергетики, а потом еще и утверждать в Комитете геологии.

«Для таких мелких изменений специально составляется проектные документы. В результате: теряются деньги, затягиваются сроки выполнения работ, вместо этого - бумаготворчество», - заявил Куандыков.

Третья проблема, на которую обращает внимание глава Общества геологов-нефтяников, это финансирование геологоразведочных работ. В советское время и первые годы независимости Казахстана на геологоразведочные работы выделялось примерно 8% от налоговых поступлений нефтедобывающих компаний.

«Сегодня в бюджете страны для проведения геологоразведочных работ выделяется определенная сумма, но, к сожалению, она нестабильна и год от года меняется. Есть предложение вернуться к той системе отчислений, которая была раньше. То есть к тем стабильным и законодательно

закрепленным 8%, чтобы все работы велись уже по плану и системно», - сказал Б. Куандыков.

Еще одной проблемой является жесткое правило по запрещению сжигания газа в факелах. Оно оказывает определенное негативное влияние на геологоразведочные работы и на последующую добычу нефти и газа.

Бесспорно, надо бороться за экологию и охрану окружающей среды, но как быть тем недропользователям, которые открыли небольшое по объемам запасов нефтяное месторождение с незначительными объемами попутного газа. К тому же, если это месторождение располагается далеко от инфраструктуры.

«Получается, что строить газопровод до магистрального трубопровода экономически невыгодно, и обратно закачивать газ в пласт тоже. Целесообразнее, по мнению нефтяников, было бы перейти к коллективному решению данной проблемы по отдельным кустам месторождений путем строительства совместных газотурбинных установок или принятия других технологических мер. Здесь нужна помощь Министерства энергетики, а также местных акиматов.

По мнению специалиста, на фоне резкого падения цен на нефть, Правительство могло бы пойти навстречу просьбам недропользователей о переносе определенного объема обязательств по контракту на следующий год.

«Возможно, понадобятся и другие меры по поддержке геологов-нефтяников, учитывая нынешнюю нелегкую ситуацию, но это лишь на время. И как бы республике не было бы тяжело сейчас, задел на будущее надо делать сегодня, тем более, что период низких цен на нефть будет не долгим», - резюмировал Балтабек Куандыков.

АСТАНИНСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ 2015



21-22 МАЯ
ИНФРАСТРУКТУРА:
ДРАЙВЕР УСТОЙЧИВОГО
РОСТА ЭКОНОМИКИ

ВАЖНЕЙШИМИ ПЛОЩАДКАМИ ФОРУМА СТАНУТ:

- Пленарное заседание
- Глобальная экономика: актуальные проблемы современной повестки дня
- Инвестиционный форум «Invest in Kazakhstan»
- Форум лидеров Азии и Европы
- Возрождение Великого Шелкового пути: новые экономические перспективы
- Векторы развития Евразийской интеграции в глобальном контексте

Приглашаем Вас принять участие в Астанинском Экономическом Форуме.
Ознакомьтесь с программой мероприятий и пройти регистрацию
Вы можете на официальном сайте Форума



www.forum-astana.org
info@forum-astana.org

РЫНОК ГСМ: защита и регулирование



Введение временного запрета на ввоз топлива из РФ направлено, в том числе на выравнивание графиков поступления импортного ГСМ на внутренний рынок Республики Казахстан для предотвращения возможности возникновения дефицита по отдельным видам нефтепродуктов, особенно в месяцы пикового потребления ГСМ.



В ЦЕЛЯХ РЕГУЛИРОВАНИЯ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА ГСМ 5 МАРТА ЭТОГО ГОДА БЫЛ ПРИНЯТ ВРЕМЕННЫЙ ЗАПРЕТ НА ВВОЗ РЯДА РОССИЙСКИХ ГОРЮЧЕ-СМАЗОЧНЫХ ПРОДУКТОВ В КАЗАХСТАН. ДАННАЯ МЕРА СПОСОБСТВОВАЛА СТАБИЛИЗАЦИИ ОБЩЕЙ СИТУАЦИИ НА РЫНКЕ.

Как известно, рынок ГСМ в начале 2015 года столкнулся с большим притоком бензина и топлива из России, и оказался перегружен. Поэтому нуждался в принятии мер по защите и регулированию рынка. С этой целью был принят временный конвенционный запрета на ввоз «светлых нефтепродуктов» из России.

Кроме того, для сохранения динамики переработки нефти на нефтеперерабатывающих заводах и снижения рисков затоваривания НПЗ ГСМ было предпринято снижение планового количества переработки нефти по Производственной Программе на НПЗ РК. Также было проведено снижение предельно розничной цены на бензин марки Аи-92 с 128 тенге за литр до: в декабре 2014 г. - 115 тенге за литр, в январе 2015 г. - 109 тенге за литр, в феврале 2015 г. - 99 тенге за литр.

Для обсуждения создавшейся ситуации 5 марта этого года Ассоциация KAZENERGY провела круглый стол. На мероприятии представители от Министерства энергетики РК, Национальной палаты предпринимателей РК, АО «КазМунайГаз» - переработка и маркетинг, а также отраслевые эксперты обсудили обстановку с ценами, поставками горючего и представили свои прогнозы на краткосрочный период.

По словам Генерального директора Ассоциации KAZENERGY Асета Магауова, круглый стол был организован с целью открытого обсуждения вопросов ГСМ, для объективной оценки ситуации с участием заинтересованных сторон.

Как отметил Вице-министр энергетики РК Магзум Мирзагалиев временный запрет на ввоз из России в Казахстан отдельных видов горюче-смазочных материалов, введенный с 5 марта сроком на 45 дней, не скажется на розничных ценах нефтепродуктов, регулируемые государством. К таким продуктам относятся бензин Аи-92, Аи-80 и дизельное топливо.

Введение временного запрета на ввоз топлива из РФ направлено, в том числе на выравнивание графиков поступления импортного ГСМ на внутренний рынок Республики Казахстан для предотвращения возможности возникновения дефицита по отдельным видам нефтепродуктов, особенно в месяцы пикового потребления ГСМ.

Согласно данным Министерства энергетики, в январе 2015 года из России в Казахстан планировалось ввезти 90 тысяч тонн бензина, а по факту импортировалось 180 тысяч. Такая же ситуация повторилась в феврале, вместо запланированных 80 тысяч тонн, было ввезено 140 тысяч. Всего за 2015 год из России должно быть импортировано не более 1 млн 100 тысяч тонн.

Однако происходило затоваривание складов готовой продукции отечественных НПЗ, что могло негативно сказаться на их производственной деятельности и в итоге привести к сокращению объемов производства, а при самом негативном сценарии - приостановлению деятельности в первом квартале 2015 года.

В связи этим, представители Министерства энергетики Республики Казахстан провели переговоры с представите-

лями соответствующих государственных ведомств РФ по введению временного одностороннего запрета на импорт российских нефтепродуктов в РК. Причем российская сторона отнеслась с пониманием к инициативе Казахстана.

По словам председателя правления Национальной палаты предпринимателей Мейрамкул Дузбаевой, основные потребители ГСМ, в том числе предприятия горно-металлургического, агропромышленного комплекса, транспортных компаний и сети розничных АЗС проблем с ГСМ в настоящее время не ощущают, так как сформированы резервы, которых хватит на период запрета. Предприниматели заинтересованы в снижении цен на ГСМ, однако, в сложившихся обстоятельствах исключение повышения стоимости, также вполне приемлемо для предприятий.

С учетом дальнейшего развития ситуации, властями Казахстана было принято решение о продлении на срок до 20 мая текущего года запрета ввоза на территорию страны дизельного топлива российского происхождения. Как отметил 23 апреля Вице-министр энергетики Казахстана Магзум Мирзагалиев, «на данный момент имеющийся в Казахстане запас бензина составляет порядка 350 тысяч тонн, а дизельного топлива - более 500 тысяч тонн». В связи с этим, российская и казахстанская стороны достигли договоренности о продлении еще на месяц ранее введенного запрета. Как отметил Вице-министр, это не станет причиной дефицита ГСМ, поскольку сейчас их запасы в 2-3 раза больше потребностей.

Между тем, ситуация на ранке ГСМ на сегодняшний день относительно стабилизировалась. Угроза затоваривания ГСМ на казахстанских НПЗ отсутствует.

Следует отметить, что к 2025 году входящие в состав Евразийского экономического союза страны намерены создать единый рынок нефти, нефтепродуктов и природного газа. Это событие окажет на экономику республики положительное влияние. К 2016 году будет разработана

соответствующая концепция, к 2018 году планируется утверждение программы. А в 2025 году будет принят международный договор о формировании общего рынка газа, нефти и нефтепродуктов.

«После подписания вышеуказанных документов государства-члены ЕАЭС в пределах имеющихся технических возможностей и наличия свободных мощностей в трубопроводах будут обеспечивать беспрепятственный доступ партнеров к своей инфраструктуре. В перспективе участия нашей страны в ЕАЭС будет обеспечено стабильное развитие нефтегазового сектора и прирост экспортных поступлений в бюджет республики», - добавил Магзум Мирзагалиев.



И НА МОРЕ, И НА СУШЕ



ДЛЯ РАСШИРЕНИЯ СВОЕЙ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ, «КАЗМУНАЙ-ГАЗ» БУДЕТ ЗАНИМАТЬСЯ ИЗУЧЕНИЕМ НОВЫХ ОСАДОЧНЫХ БАССЕЙНОВ НЕ ТОЛЬКО В КАЗАХСТАНЕ, НО И ЗА РУБЕЖОМ, ЗАЯВИЛ ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ АО «НК «КАЗМУНАЙ-ГАЗ» САУАТ МЫНБАЕВ, ВЫСТУПАЯ НА I-ОМ МЕЖДУНАРОДНОМ ФОРУМЕ ГЕОЛОГОВ И НЕФТЯНИКОВ В АСТАНЕ.

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА



Падение мировых цен на нефть заставило национальную компанию «КазМунайГаз» уже в середине прошлого года пересмотреть планы своих капитальных расходов и подкорректировать их в сторону экономии почти на 30%.

«Тем не менее, падение мировых цен на нефть не должно особо сказаться на наших планах в проведении геологоразведочных работ. Планируемые затраты в 2015 году будут соизмеримы с затратами 2014 года», - подчеркнул господин Мынбаев.

В то же время глава компании не стал отрицать очевидное, и признал, что многие морские проекты, в связи падением с ценами на нефть, могут оказаться экономически нерентабельными.

«Сегодня основной вопрос - это поддержка нефтедобывающих компаний со стороны государства в виде налоговых преференций. Это помогло бы нам преодолеть трудности. Кроме того, это облегчило бы привлечение инвестиций», - отметил он.

Глава нацкомпании напомнил, что за последние шесть лет прирост запасов нефти в целом по республике составил 100 миллионов тонн, но на долю «КазМунайГаза» приходится всего лишь 24 миллиона тонн.

«Понятно, что этого мало. Поэтому в прошлом году в нашей компании был создан Научно-исследовательский институт технологии добычи и бурения на базе институтов КазНИПИ КМГ и «Каспий КМГ» с общей численностью 800 человек. Мы намерены развивать в целом в нашей компании блок геологии, который будет заниматься вопросами изучения новых территорий осадочных бассейнов, причем не только в Казахстане, но и за рубежом, то есть будет вестись поиск новых месторождений на отдаленных участках», - сказал Саут Мынбаев.

Он добавил, что основной задачей создаваемого при нацкомпании НИИ - это научное сопровождение всех проектов, как по разведке, так и по добыче, начиная от лабораторных анализов до внедрения передовых технологий для снижения рисков.

Глава «КазМунайГаза» пообещал, что в скором времени компания сможет обнародовать новости о новых открытиях своих геологов.

«Наиболее перспективным районом для нас может стать Прикаспийский осадочный бассейн, где извлекаемые запасы около 63 млрд тонн в нефтяном эквиваленте. Но все эти богатства находятся на глубине 7 км», - добавил господин Мынбаев.

По его информации, в настоящее время «КазМунайГаз» - владелец 44 месторождений нефти и газа. Консолидированные запасы компании составляют 800 млн тонн нефти и газового конденсата. По итогам 2014 года консолидированный объем добычи нефти и конденсата составил 22,5 млн тонн.

ЗА ПОСЛЕДНИЕ ШЕСТЬ ЛЕТ ПРИРОСТ ЗАПАСОВ НЕФТИ В ЦЕЛОМ ПО РЕСПУБЛИКЕ СОСТАВИЛ 100 МИЛЛИОНОВ ТОНН, НО НА ДОЛЮ «КАЗМУНАЙГАЗА» ПРИХОДИТСЯ ВСЕГО ЛИШЬ 24 МИЛЛИОНА ТОНН.



CHEVRON ИНТЕРЕСУЕТ СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

АМЕРИКАНСКАЯ КОМПАНИЯ CHEVRON ПРОЯВЛЯЕТ ИНТЕРЕС К ПРОЕКТУ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИНТЕГРИРОВАННОГО ГАЗОХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА НА ЗАПАДЕ КАЗАХСТАНА, СООБЩИЛ ПЕРВЫЙ ВИЦЕ-МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН НА ПРЕСС-КОНФЕРЕНЦИИ В РАМКАХ I-ГО МЕЖДУНАРОДНОГО ФОРУМА ГЕОЛОГОВ И НЕФТЯНИКОВ.

«Такой интерес у Шеврона есть. Мы видим этот интерес при проведении переговоров с нашими американскими коллегами (с коллегами по казахстанско-американскому СП «Тенгизшевройл» - прим. автора)», - сказал Узакбай Карабалин, отвечая на вопрос KAZENERGY.

В то же время он подчеркнул, что пока «нет четко обозначенного решения» на этот счет.

«Но мы (казахстанская сторона) будем и дальше заинтересовывать «Chevron» принять участие в развитии газохимической отрасли в Казахстане, так как эта компания - один из общепризнанных мировых лидеров по налаживанию нефтехимических производств», - добавил первый вице-министр энергетики.

Не секрет, что с вхождением американской Chevron власти Казахстана рассчитывают активизировать работы по строительству газохимического комплекса на западе страны, которые серьезно запаздывают.

Напомним, что для Казахстана сегодня важно уйти от сырьевой направленности своей экономики и перестать быть только сырьевым придатком экономически развитых государств. Республика планирует поставлять на мировые рынки не только сырье, но и товары более высокого передела, а, следовательно, более высокой стоимости.

Как известно, Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев поставил перед Правительством задачу по созданию собственной нефтехимической промышленности. Эта идея должна была осуществиться со строительством первого в стране интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области.

Новое предприятие должно было выпускать полипропилен (примерно 500 тысяч тонн в год) и полиэтилена (мощностью 800 тыс. тонн в год), а также другие товары нефтехимии, спрос на которые сегодня достаточно высок на мировом рынке. По крайней мере, Казахстан мог было закрыть потребности соседних стран в Центральной Азии в этих товарах.

Строительство газохимического комплекса на западе Казахстана должно было завершиться в конце 2015 года. Однако до сих пор нерешенным остается вопрос, связанный с обеспечением сырьем будущего предприятия. Только при наличии сырья и закрепленных в контракте гарантиро-

ванных его поставках инвесторы готовы вкладываться в будущий проект, общая стоимость которого составляет 85 млн долл.

По данным Министерства энергетики Казахстана, предполагалось, что на первом этапе после запуска производства будет использоваться газ с Тенгизского месторождения, затем начнутся поставки газового конденсата с другого крупнейшего месторождения - Карачаганака, а впоследствии будет поставляться попутный газ с месторождения Кашаган.

Но для специалистов-нефтехимиков особый интерес представляет газ именно с месторождения Тенгиз, разработкой которого занимается сегодня казахстанско-американское СП «Тенгизшевройл» (ТШО). Легкий по составу тенгизский газ - отличное сырье для получения широкого перечня нефтехимической продукции.

«По поводу Тенгиза сразу скажу, что переговорный процесс (с Chevron) продолжается. И мы не сомневаемся, что ТШО будет поставлять газ на газохимический комплекс», - сказал на днях министр энергетики РК Владимир Школьник, отвечая на вопросы журналистов.

Ранее представители Министерства заявляли, что на новый газохимический комплекс будут направляться около 7 млрд кубометров попутного газа с Тенгиза. Из них порядка 2 млрд кубометров должны пойти на переработку для получения этановой, пропановой и бутановой фракций. Остальное будет возвращаться в ТШО для обратной закачки газа, чтобы увеличить нефтеотдачу пластов на месторождении Тенгиз.

Но все дело в том, что для ТШО даже эти 2 миллиарда кубометров попутного газа трудно отдать «на сторону». Ведь весь попутный газ закачивается обратно в пласт, чтобы увеличить нефтедобычу.

Сегодня на Тенгизе добывается более четверти всей добываемой в Казахстане нефти. Так, по итогам 2014 года казахстанско-американское СП «Тенгизшевройл» добыло 26,7 миллионов тонн нефти. Общая добыча нефти в Казахстане по итогам 2014 года составила почти 81 миллион тонн. Однако давление в пластах Тенгиза неуклонно падает, снизившись с момента начала разработки месторождения вдвое. Нынешний уровень оптимален для добычи нефти, но величина пластового давления имеет

Главная задача «Total» в Казахстане – Кашаган



В ходе визита в Астану Патрик Пуянне был принят Президентом страны Нурсултаном Назарбаевым в Акорде.



Несмотря на мировой финансовый кризис, акционеры международного консорциума NCOC (North Caspian Operating Company занимается разработкой данного месторождения – прим. автора) продолжают вложение инвестиций в данный проект, чтобы все-таки получить доходы от давно ожидаемой нефти. В ходе визита в Астану Патрик Пуянне был принят Президентом страны Нурсултаном Назарбаевым в Акорде. На встрече были обсуждены вопросы укрепления сотрудничества, а также планы на предстоящий период.

Президент Казахстана отметил, что компания «Total» работает в нашей стране с 1993 года, участвуя в реализации крупных проектов. «Перед нами стоят большие задачи, главной из которых является освоение Кашаганского месторождения и других блоков, на которых работает компания. При участии «Total» в Казахстане функционирует Институт сварки, реализуются проекты в сфере солнечной энергетики. Считаю, что мы продолжим традицию дружественных отношений и сотрудничества по всем направлениям», - сказал Нурсултан Назарбаев. В свою очередь, президент компании «Total» Патрик Пуянне отметил важность сохранения благоприятного климата для иностранных инвесторов, выразив надежду на дальнейшее развитие сотрудничества. Напомним, что несмотря на неудачи с запуском нефтедобычи на месторождении Кашаган, Правительство республики не теряет

В СЕРЕДИНЕ АПРЕЛЯ В АСТАНУ С ВИЗИТОМ ПОСЕТИЛ ПРЕЗИДЕНТ КОМПАНИИ «TOTAL» ПАТРИК ПУЯННЕ. ВИЗИТ ГЛАВЫ ОДНОЙ ИЗ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ В МИРЕ В СТОЛИЦУ КАЗАХСТАНА ПРЕСЛЕДОВАЛ НЕСКОЛЬКО ЦЕЛЕЙ. ОДНА ИЗ КОТОРЫХ – ЛИЧНО УЗНАТЬ О ТОМ, КАК ОБСТОЯТ ДЕЛА НА ОДНОМ ИЗ САМЫХ ГЛАВНЫХ ПРОЕКТОВ РЕСПУБЛИКИ – КАШАГАНЕ.



оптимизма в том, что проект заработает и позволит значительно увеличить производство «черного золота». Как сообщалось ранее, Казахстан ожидает увеличения добычи нефти до 86 миллионов тонн в 2017 году и до 104 миллионов тонн в 2020 году. Рост в основном будет связан с расширением добычи на месторождении Тенгиз и с возобновлением морской нефтедобычи на месторождении Кашаган. Власти страны рассчитывают, что возобновление добычи на Кашагане состоится во второй половине 2016 года. Как известно, добыча нефти на Кашагане началась 11 сентября 2013 года. Однако через две недели эксплуатация месторождения была приостановлена после обнаружения утечек на газопроводе. Поврежденные участки заменили. Но, не успев начаться, 9 октября 2013 года нефтедобыча на Кашагане повторно была приостановлена после обнаружения новых утечек. Было начато тщательное расследование данного инцидента. Весной текущего года должно начаться строительство трубопроводов. Первый заказ на поставку труб был размещен в сентябре 2014 года, базовое проектирование было завершено в это же время. Консорциум NCOC закупает 200 км труб японского и немецкого производства, общей стоимостью более 1 млрд. долл. Из них 70 км труб будут закуплены у японской компании

Marubeni Itochu Steel Inc, специализирующейся на производстве и продаже стальных изделий. Остальные 130 км заказаны немецкой компании Butting GmbH and Co. KG, специализирующейся на изготовлении продольно-сварных труб, трубопроводной арматуры, резервуаров и т. д. Новые трубы изготовят из стали с плакировкой коррозионностойким сплавом, они будут соответствовать требованиям эксплуатации с учетом сернистых нефти и газа. Кашаган - крупное нефтегазовое месторождение в Казахстане, расположенное на севере Каспийского моря. Геологические запасы оцениваются в 4,8 млрд тонн нефти. Общие нефтяные запасы составляют 38 млрд баррелей. Его коммерческие ресурсы, по оценкам специалистов, находятся в пределах от 9 млрд до 13 млрд баррелей нефти. Имеются также крупные запасы природного газа - более 1 трлн кубометров. До января 2009 года месторождение разрабатывал международный консорциум Agip KCO. Правопреемником Agip KCO стала North Caspian Operating Company. В настоящее время акционерами NCOC являются AgipCaspian Sea B.V. (16,81%), KMG Kashagan B.V. (16,88%), ExxonMobil Kazakhstan Inc.(16,81%), Inpex NorthCaspian Sea Ltd. (7,56%), Shell Kazakhstan Development B.V. (16,81%), Total EP Kazakhstan (16,81%)иCNPC Kazakhstan B.V. (8,33%).

Кашаган - крупное нефтегазовое месторождение в Казахстане, расположенное на севере Каспийского моря. Геологические запасы оцениваются в 4,8 млрд тонн нефти. Общие нефтяные запасы составляют 38 млрд баррелей.

Комплексные решения для бизнеса

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ПОЛНОГО КОМПЛЕКСА УСЛУГ – ОТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ПОСТАВКИ ОБОРУДОВАНИЯ ДО ПУСКО-НАЛАДОЧНЫХ РАБОТ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГАРАНТИЙНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ – КАК САМОСТОЯТЕЛЬНЫЙ СЕГМЕНТ СЕРВИСА В КАЗАХСТАНЕ СФОРМИРОВАЛСЯ ОТНОСИТЕЛЬНО НЕДАВНО, С РАЗВАЛОМ СОВЕТСКОГО СОЮЗА И ПОТЕРЕЙ НЕКОГДА КРЕПКИХ ИСТОРИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ С ПРЕЖНИМИ ПАРТНЕРАМИ, В ОСНОВНОМ ИЗ РОССИИ И УКРАИНЫ. НЕКОТОРОЕ ВРЕМЯ ДАННАЯ НИША ОСТАВАЛАСЬ ОТНОСИТЕЛЬНО СВОБОДНОЙ.



Пока активизация отечественных производственных проектов в нефтегазовой, нефтеперерабатывающей, химической, электроэнергетической и металлургической отраслях не потребовала создания и развития местных поставщиков подобных специализированных услуг. Одним из крупных участников этого рынка на сегодняшний день выступает ТОО «КИПЭЛ», для которого стратегическим вектором развития на протяжении уже десяти лет являются комплексные автоматизированные и технологические решения для любого бизнеса и реализация проектов на условиях «под ключ». Именно такой подход ценится заказчиками, предпочитающими комплексность и эффективность узкой специализации. Как считает директор ТОО «КИПЭЛ» Олег РЫЖКОВ, сегодня именно комплексный подход к выполнению любых промышленных проектов является драйвером и инструментом повышения энергоэффективности для любого бизнеса. Об этом и многом другом он рассказал в интервью журналу KAZENERGY.

– Олег Александрович, какое участие принимает «КИПЭЛ» в развитии сервисных специализированных услуг на казахстанском рынке?

– Наша компания выполняет полный комплекс работ, связанный с проектированием, комплектацией, выполнением строительно-монтажных и пуско-наладочных работ систем автоматики и телемеханики, промышленной безопасности и информационных систем для компаний нефтегазовой, нефтехимической, электроэнергетической и металлургической отраслей. То есть мы выполняем работы всех этапов строительства, начиная с проектных работ и согласований, заканчивая сдачей готового объекта «под ключ» с гарантийным и постгарантийным обслуживанием. Свою деятельность «КИПЭЛ» осуществляет в соответствии с лицензиями, подтверждающими право на проектирование, строительство, монтаж, наладку технологического электрооборудования и АСУТП. Все материалы, оборудование, программное и аппаратное обеспечение, используемые при производстве работ, обязательно имеют сертификаты соответствия. Основой для предоставления всего комплекса качественных и оперативных услуг на любых объектах, независимо от степени их сложности, является применение высокотехнологического оборудования, современных методов управления строительством, многолетний опыт, высококвалифицированный персонал и наличие аккредитованной электротехниче-

ской лаборатории. Мы выполняем работы в соответствии с ожиданиями заказчика, в установленные сроки с соблюдением требований нормативных документов. Отмечу, что на сегодняшний день в Казахстане практически не существует компаний, подобной «КИПЭЛ». Конечно, на рынке работают достаточно солидные фирмы, но они в основном специализируются только на отдельных «узких» сегментах – либо электроснабжении, либо на автоматизации, либо на видеонаблюдении, либо на газообнаружении или пожарной сигнализации и так далее. В отличие от них, наша стратегия заключается в комплексности подхода к решению всех этих вопросов, поскольку электроснабжение тесно связано с автоматизацией, автоматизация – с газообнаружением и пожарной сигнализацией. Этот комплекс специальных видов работ у нас в Казахстане никем не охвачен. В этом наш большой плюс. Правда, в последнее время на местном рынке все чаще стали появляться фирмы-«близнецы», именующие себя «КИПЭЛ», но не имеющие к нам никакого отношения. В отличие от таких «клонов», «КИПЭЛ» имеет десятилетнюю историю деятельности, а вот что это за компании, еще предстоит выяснить.

вспомогательному оборудованию котлоагрегатов и обеспечивали наладку оборудования и внедрение новых технологий управления частотными приводами дымососов и вентиляторов котлов на ТЭЦ этого предприятия. Еще нами проведены монтажно-наладочные работы на объекте «Парк печного топлива», электромонтажные работы на водородной компрессорной станции и пуско-наладочные работы с разработкой ПО Siemens на установке улавливания легких фракций на АНПЗ. Это только часть проектов, выполненных для этого крупнейшего в стране завода. Для компании «ШевронМунайГаз Инк» «КИПЭЛ» выполнял монтажно-наладочные работы по электроснабжению (производитель АВВ), системе автоматизации Desigo Siemens, пожарной сигнализации Sinteso Siemens и газообнаружению на базе интеллектуальных газоаналитических головок СГОЭС и системой СГАЭС-ТГМ на вводимом заводе запорной арматуры. Кроме того, мы проводили монтажно-наладочные работы по реконструкции системы автоматизации Desigo Siemens и пожарной сигнализации Sinteso на принадлежащем этой компании заводе полиэтиленовых труб в Атырау. По заказу ТОО «Казфосфат» нами была произведена сбор-

– Какие проекты с участием «КИПЭЛ» уже реализованы в Казахстане?

– Нашими постоянными клиентами являются Атырауский НПЗ, производственные объекты Chevron. К примеру, в течение 2010-2014 годов нашей компанией был выполнен целый ряд различных проектов на Атырауском НПЗ. В частности, нами был выполнен комплекс электромонтажных и пуско-наладочных работ по установке парового 12 МВА трубогенератора производства РФ, с распределительным устройством с вакуумными выключателями. Агрегат был интегрирован в действующую систему энергоснабжения завода. Выполнение комплекса работ по внедрению систем вибродиагностики стало одним из внедренных нами ноу-хау на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе. Более 3000 механизмов по всему заводу нужно было связать в единую систему, с обеспечением непрерывного контроля. Насколько я знаю, вибродиагностика в Казахстане неразвита. Кроме того, на предприятии была обеспечена наладка, испытание и сдача в опытно-промышленную эксплуатацию АСКУЭ, оборудования ТП-15 и релейной защиты и автоматики Siemens ЩСУ ТП-18 на установке установки ЭЛОУ-АВТ ППНГО. По заказу АНПЗ мы разрабатывали и рабочую документацию по

ка шкафов автоматизации и монтаж системы С-300 производства Yokogawa. Для работы по данному проекту наши сотрудники прошли специальное обучение и сертификацию в компании Yokogawa. В кратчайшие сроки в полевых условиях было собрано более 25 таких шкафов. Кроме того, для АО «Мангистаумунайгаз» мы осуществляли монтаж средств АСУ ТП на печи и котлах месторождения Каламкас, а также пуско-наладочные работы на печи месторождения Каражанбас. Так же специалисты нашей компании работали на объектах национального оператора магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» (ГНПС «Чулак-Курган», НПС «Бейнеу», НПС «Кульсары», НПС «Опорный», НПС «Индер», ГНПС «Узень» и другие) и АО «Интергаз Центральная Азия» (КС «Индер», «Джангала», «Кульсары», «Бейнеу» и «Макат»). Сейчас мы стали одними из первых среди отечественных сервисных компаний, зашедших на новый газохимический комплекс, который строится в районе Карабатана Атырауской области. Здесь нашей компанией произведен монтаж современной распределительной подстанции 110/35/10 кВ для обеспечения электроэнергией этого объекта. Мы хотели бы занять свою нишу в нефтехимиче-

ском кластере, который при поддержке государства развивается в данном регионе.

Так же по нашему проекту и нашими силами реализуется «под ключ» строительство узла учета нефти на битумный завод в Актау.

– Кто является Вашими традиционными партнерами?

– Одним из основных партнеров «КИПЭЛ» является

– Кстати, насчет ресурсов... Каким образом «КИПЭЛ» решает проблемы квалифицированных кадров, учитывая, что Ваш бизнес связан с высокотехнологическим оборудованием, внедряемым на промышленных объектах?

– Вопрос обеспечения высококвалифицированными кадрами сегодня стоит не только перед нашей компанией, но и перед всем подрядным сервисом. Порой бывает очень трудно найти специалистов. Сегодня я пытаюсь собрать их



свою деятельность «КИПЭЛ» осуществляет в соответствии с лицензиями, подтверждающими право на проектирование, строительство, монтаж, наладку технологического электрооборудования и АСУТП. Все материалы, оборудование, программное и аппаратное обеспечение, используемые при производстве работ, обязательно имеют сертификаты соответствия.

TOO Nexen Oilgas Service – эксклюзивный дистрибьютор продукции японской корпорации Yokogawa Electric Corporation, работающей в области измерительной техники и промышленной автоматизации, на территории РК, официальный системный интегратор Mitsubishi Electric в РК, официальный дилер ЗАО «Энерголабинжиниринг» (РФ). Это многопрофильная компания, занимающаяся поставкой различного оборудования и материалов для нефтегазовой, электроэнергетической, химической и металлургической отраслей Казахстана на протяжении 10 лет. В партнерстве с ней у нас сложились тесные отношения со многими производителями из России, Германии, Японии, Китая и Америки.

Мы являемся сертифицированными партнерами шведско-швейцарской компании ABB, специализирующейся в области электротехники, энергетического машиностроения и информационных технологий; ведущего немецкого концерна Siemens – поставщика электротехники, электроники и энергетического оборудования; обеспечивающих разработку и производство решений в области управления электроэнергией, а также комплексных энергоэффективных решений для энергетики и инфраструктуры. Мы готовы предложить услуги по проектированию, закупу, монтажу необходимого оборудования любого крупнейшего производителя мира. У нас имеются для этого все возможности и ресурсы.

со всего Казахстана. Конечно, мы сотрудничаем и с техническими вузами. Отмечу, что обучению и профессиональному росту своих сотрудников – а их у нас порядка 60 человек – наша компания уделяет особое внимание. Персонал постоянно повышает свою квалификацию, посещая специализированные курсы, семинары и тренинги.

– Что, на Ваш взгляд, должно предпринять государство для увеличения доли качественного казахстанского содержания на местном рынке сервисных услуг?

– Вернуться к советским ГОСТам. Они были, хоть и достаточно жесткими, но при этом довольно простыми. И они на сегодняшний день близки к международным стандартам качества ISO. Сейчас мы работаем в соответствии со СНиПами, которые постоянно изменяются. Если в нашей стране они будут приведены к единому международному стандарту, тогда мы сможем эффективно, качественно и без особых проблем работать в партнерстве с крупнейшими компаниями Европы.

– Спасибо за интервью! И удачи Вам!

Грандиозные планы

КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ «ЭМБАМУНАЙГАЗ» СТАВИТ ДЕРЗКИЕ ПЛАНЫ ПО УВЕЛИЧЕНИЮ ОБЪЕМОВ ДОБЫЧИ НЕФТИ В БЛИЖАЙШИЕ 10 ЛЕТ В 4 РАЗА, С 2,8 МИЛЛИОНОВ ДО 12 МИЛЛИОНОВ ТОНН В ГОД.



КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

«Сегодня наша компания добывает 2 миллиона 800 тысяч тонн нефти на своих месторождениях. И мы подсчитали с учетом всех рисков, что если мы воплотим в жизнь наши планы по геологоразведке, то в пределах 10 лет добыча в «Эмбаунайгаз» может подняться до 12 миллионов тонн в год», – заявил в интервью KAZENERGY генеральный директор АО «Эмбаунайгаз» Курмангазы Исказиев.

Все эти расчеты и планы опираются на Стратегию «Эмбаунайгаза», защита которой должна состояться в самое ближайшее время в «материнской» компании «КазМунайГаз» и Министерстве энергетики.

«В этой Стратегии содержится и наша программа по геологоразведке. В этом году мы завершим все переговоры с Министерством энергетики и Комитетом геологии по получению конкретных контрактов на геологоразведку. А уже с будущего года начнем на выделенных блоках широкомасштабные геологоразведочные работы, которые затронут глубокозалегающие отложения Юга-Востока Прикаспийской впадины», – отметил глава компании.

Он напомнил, что извлекаемые запасы всех месторождений, которыми на сегодня располагает компания, составляют 74 миллиона тонн, из которых лишь 60% активные. А это означает, что при нынешних темпах добычи через 10-15 лет компания ждет истощение ресурсов.

В последние годы специалисты Эмбы вели геологоразведочные работы, но прирост запасов за счет небольших открытий составлял от 3 миллионов до 5 миллионов тонн.

«А ведь «Эмбаунайгаз» – градообразующее предприятие, где работает свыше 5525 че-

ловек. Кроме этого, для использования действующей на сегодня в регионе мощной нефтегазовой инфраструктуры нам жизненно необходимо активно наращивать запасы за счет залежей более глубоких слоев недр», – напомнил он.

По его словам, для расширения ресурсной базы специалисты компании намерены копнуть глубже.

«Если в последние 15-20 лет акцент делался на поиск месторождений на глубине до 5 км (на этой глубине были открыты Тенгиз, Карачаганак и Кашаган – прим. автора), то сегодня «Эмбаунайгаз» нацелился на проведение геологоразведочных работ на глубине от 5 до 9 км. Для этого у нас есть сегодня все основания», – сказал господин Исказиев.

Он напомнил, что КМГ было проведено комплексное исследование 15 садочных бассейнов, из которых наиболее перспективной была признана Прикаспийская впадина, ресурсный потенциал которой оценивается в 64 миллиарда тонн условного топлива.

«Специалистами «Эмбаунайгаза» выбраны определенные направления на Прикаспийской впадине – это юго-восток. Это наш район действия и поиска новых месторождений», – подчеркнул господин Исказиев.

Компания уже подписала Меморандумы со стратегическими партнерами и скоро выйдет на прямые переговоры с Министерством энергетики и Комитетом геологии на предмет того, где именно она намерена начать поиски. «Нами выбраны участки в пределах Актюбинской и Астраханской зон, структура Кошалак, надсолевая структура Верблюжье, Забуренье, участок Сарайшык в пределах блока Лиман. Здесь мы намерены провести сейсморазведочные работы и бурение скважин на глубину до 7 км», – сказал он.

Кроме детального изучения подсолевых отложений, мы еще раз пройдемся по надсолевым отложениям, где, казалось бы, уже все изучено. «Все это мы намерены осуществить совместно с нашими потенциальными партнерами, которые готовы вкладываться. При этом риски мы поделим поровну, 50 на 50. Общая сумма инвестиций по пяти проектам составляет 750-800 миллионов долларов. В целом, мы хотим пробурить 13 разведочно-поисковых и оценочных скважин, общим метражом в 70 тысяч метров», – резюмировал Курмангазы Исказиев.

НЕИСПОЛЬЗОВАННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ

КАЗАХСТАН ВПОЛНЕ МОЖЕТ ПРИНЯТЬ УЧАСТИЕ В ТАКОМ КРУПНОМ ЭНЕРГОПРОЕКТЕ, КАК СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА В ЕВРОПУ – ТРАНСАНАТОЛИЙСКОМ ТРУБОПРОВОДЕ (TANAP), СЧИТАЕТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫЙ И ПОЛНОМОЧНЫЙ ПОСОЛ АЗЕРБАЙДЖАНА В АСТАНЕ ЗАКИР ГАШИМОВ.

АҚДАНА БАУБЕКОВА

Сотрудничество между двумя прикаспийскими странами – Казахстаном и Азербайджаном не отвечает имеющемуся потенциалу, заявил в интервью KAZENERGY Чрезвычайный и Полномочный посол Азербайджана в Казахстане Закир Гашимов.

«Меня, как посла, не устраивает нынешний уровень товарооборота между нашими странами. До сих пор при всех наших возможностях мы не можем перевалить отметки в 500 млн долл. А в последние годы мы даже наблюдаем тенденцию к снижению», - заметил посол.

Так, по данным посольства Азербайджана в Астане, по итогам 2014 года импорт из Казахстана составил 221 млн долл, а экспорт - примерно 30 млн долл. По сравнению с 2013 годом импорт и экспорт соответственно снизились на 30% и 50%. Снижение связано с уменьшением поставок казахстанского зерна и падением цен на этот вид товара, а также с мировым финансовым кризисом.

Наиболее многообещающим в плане активизации сотрудничества, на его взгляд, может стать нефтегазовый сектор. Обе нефте- и газодобывающие республики бывшего Союза, расположенные на берегу Каспийского моря, могли бы стать надежным поставщиком голубого топлива в Европу.

Об этом не раз говорилось с высоких трибун. И в этом плане, Каспийский регион всегда рассматривался в качестве одного из альтернативных поставщиков энергоресурсов в Старый свет.

Например, Казахстан вполне может принять участие в таком крупном энергопроекте, как строительство газопровода в Европу – Трансанаатолийском трубопроводе (TANAP), считает азербайджанский посол.



«Иран и Туркменистан имеют намерения участвовать в проекте TANAP. Двери открыты и для Казахстана», - сказал Закир Гашимов.

Напомним, что в марте текущего года в Турции дали старт газопроводу TANAP. Этот проект предполагает строительство к 2019 году системы газопроводов от азербайджанского месторождения Шах-Дениз через Грузию, Турцию, Грецию, Албанию на юг Италии.

Первоначальная пропускная способность трубопровода, как ожидается, составит 16 млрд кубометров газа в год. Около 6 млрд кубометров будет поставляться в Турцию, а остальное - в Европу. В Турцию газ попадет уже в 2018 году, а после завершения строительства Трансанаатолийского газопровода (TAP) поступит в Европу, приблизительно в начале 2020 года.

Если говорить об участии Ирана и Туркменистана в TANAP, то для этих стран данный проект на фоне ежегодного роста добычи газа, действительно, интересен.

Туркменистан, как известно, продает газ в Россию, Иран, Китай, а потому TANAP для официального Ашгабада прекрасная возможность диверсифицировать экспортные поставки своего газа. В ноябре прошлого года в Ашхабаде между госконцерном «Туркменгаз»



По данным посольства Азербайджана в Астане, по итогам 2014 года импорт из Казахстана составил 221 млн долл, а экспорт - примерно 30 млн долл. По сравнению с 2013 годом импорт и экспорт соответственно снизились на 30% и 50%.

и турецкой компанией «Atagas» было заключено рамочное соглашение о купле-продаже природного газа.

Присоединение Ирана и Туркменистана к газопроводному проекту TANAP, инициаторами которого являются Азербайджан и Турция, может добавить экономической целесообразности данному проекту. Анкара и Баку получают дополни-

тельные доходы от транзита, а Ашхабад и Тегеран Брюссель - путь к газовой сделке.

Что касается участия Казахстана в проекте TANAP, то Астана пока обходит молчанием данный проект.

«Этот вопрос не рассматривался и ни разу не обсуждался», - ответили KAZENERGY в Министерстве энергетики РК. Нашему корреспонденту пояснили, что в настоящее время у республики очень мало экспортных объемов. Как известно, крупные объемы газа добываются в Казахстане на месторождении Карачаганак.

Согласно контракту, заключенного еще в октябре 2002 года между ОАО «Газпром», ООО «Оренбурггазпром» и Карачанак Петролеум Оперейтинг (КРО), часть добываемого газа поставляется для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод в России. Ежегодный объем поставок, начиная с октября 2003 года, составляет 7 млрд. кубометров газа.

Оставшиеся объемы газа закачиваются обратно в пласт для поддержания пластового давления и сохранения объемов нефтедобычи.

На втором крупнейшем месторождении Казахстана – Тенгизе также большой дефицит в газе. Его также закачивают обратно в пласт, чтобы сохранять нефтедобычу на нужном уровне. Кроме этого, республика давно вынашивает планы по строительству интегрированного газохимического комплекса в Атырау, для работы которого необходимо на первом этапе свыше 2 миллиардов кубометров газа.

Что касается третьего крупного месторождения в Казахстане – Кашагане, то, как известно, из-за утечек, обнаруженных в газо- и нефтепроводах, добыча нефти и газа здесь приостановлена до второй половины 2016 года.

Таким образом, по мнению специалистов, в ближайшие пять, а то и десять лет, вопрос участия Казахстана в проекте TANAP вряд ли может быть целесообразным, резюмировал представитель казахстанского Министерства энергетики.

Тем временем, по мнению азербайджанского посла в Казахстане, есть немало общих интересов в освоении недр Каспия.

«Бакинский завод глубоководных оснований им. Гейдара Алиева давно готов поставлять необходимое оборудование Казахстану для освоения его части Каспийского шельфа. Наше оборудование в несколько раз ниже по стоимости европейских аналогов. Большие перспективы также открываются в сфере альтернативной энергетики, в которой также заинтересован Казахстан», - сказал посол Закир Гашимов.

Кроме этого, по его словам, с началом действия такого крупного инфраструктурного проекта, как логистический центр в Актау, стороны связывают надежды на существенный рост взаимного товарооборота.

«Логистический центр в Актау строится на инвестиции, которые вкладывает целая группа компаний Азербайджана. Самая крупная из них - «Азерсун холдинг». Ожидается, что общая сумма финансовых вливаний в этот проект составит 20 миллионов евро. И мы планируем, что до конца года строительство этого логистического центра будет завершено», - сказал Закир Гашимов.

Именно сюда будет поставляться вся «зеленая» продукция солнечного Азербайджана. Это знаменитые азербайджанские помидоры и огурцы, виноград, гранаты, яблоки, персики, инжир, айва. А уже отсюда они могут попасть на рынки не только западного, но также центрального и северного Казахстана.





По его словам, в будущем после завершения строительства логистического центра будут также налажены поставки и продуктов переработки сельского хозяйства Азербайджана. Например, варенье из той же айвы, винограда, инжира, персиков, абрикоса, а также азербайджанские вина, которые ничем не уступают по вкусовым качествам другим винам.

По информации посольства, в период с 2002 по 2013 год Казахстан вложил в основной капитал Азербайджана 5,2 миллиона долларов. За два последних года в экономику Казахстана было вложено 132 миллионов долларов прямых азербайджанских инвестиций. В Азербайджане действуют 52 компании с казахстанским участием, а в Казахстане зарегистрировано 723 предприятий с азербайджанским капиталом. В качестве примера удачных компаний можно назвать СП «Бакинский зерновой терминал».

«В основном сотрудничество между нашими странами приходится на западные регионы Казахстана. И это вполне объяснимо, так как по Каспию от Баку до самых ближайших казахстанских городов - Актау или Атырау всего лишь 45 минут на самолете. Но сам Казахстан - огромная по территории страна. Мне, чтобы долететь от Астаны до того же Актау самолетом, требуется два с половиной часа. Так что большая территория - одна из причин, влияющая на наше сотрудничество», - заметил посол.

Но эта преграда может быть снята с развитием таких крупных инфраструктурных проектов, как строительство железной дороги Баку-Тбилиси-Карс, нового Бакинского международного морского порта, а также инфраструктурных проектов, осуществляемых в Казахстане в рамках государственной программы «Нурлы Жол».

«Наряду с развитием транспортной инфраструктуры необходимо еще также обеспечить беспрепятственную перевозку грузов. В этом контексте очень важен проект соглашения «Silk Wind», который призван обеспечить беспрепятственную перевозку грузов через территорию наших стран с Запада на Восток», - подчеркнул дипломат.

Он выразил надежду, что рубикон в полмиллиарда долларов может быть преодолен в скором времени.

«Для этого следует активизироваться нашим и вашим бизнесменам. Я надеюсь, что такой толчок даст планируемый в этом году азербайджано-казахстанский бизнес-форум. Ранее нередко проводились лишь региональные встречи между предпринимателями наших стран. Сейчас же настало время провести его на более высоком и широком уровне. Это

предложение поддержали министры экономики и Азербайджана, и Казахстана», - сказал господин Гашимов.

По его словам, кроме сельского хозяйства, немало других сфер для развития сотрудничества. Это туризм, медицина, нефтегазовый сектор, энергетика. Так, в июне текущего Баку станет местом проведения первых Европейских спортивных игр. И столица Азербайджана сейчас активно готовится к встрече свыше двух миллионов гостей, в числе которых обязательно будут и казахстанцы. В 2017 году в Баку пройдут Исламские спортивные игры, а в 2020 году - Еврофутбол.

По данным посольства, начиная с 2001 года, рост туристов из Казахстана неуклонно растет. Если в 2001 году число казахстанских туристов было на отметке 5 тысяч, то в прошлом году этот показатель вырос до 30 тысяч человек. В 2014 году 25% от общего числа туристов, посетивших Баку, были именно граждане Казахстана. Многие летают в столицу Азербайджана на уик-энды, где наслаждаются национальными блюдами этой страны.

Все большую популярность у казахстанцев приобретают такие знаменитые здравницы, как Нафалан (лечебные грязи помогают лечить многие заболевания опорно-двигательного аппарата) и Нахичевань. Во многом такой активности вояжей казахстанцев в Азербайджан способствовало открытие прямых авиарейсов между Астаной и Баку, Алматы и Баку, а также с Актау.

«Казахстанцы могут также вкладывать свои средства в недвижимость в Азербайджане. А у нас сейчас в 20 км от Баку реализуется проект «Хазаристланд». Это город в море. Здесь будут возводиться умные дома с «зелеными технологиями». Здесь будут только экологические виды транспорта, множество ресторанов национальной кухни, и даже башня, которая будет выше, чем знаменитый Бурдж-халиф в Дубае», благоустроенные пляжи, дома отдыха», - сообщил господин Гашимов.

По его информации, осенью текущего года ожидается визит президента Азербайджана Ильхама Алиева в Астану для участия в очередном саммите тюркоязычных стран. В рамках этого мероприятия в обязательном порядке будет обсуждаться вопрос увеличения товарооборота между двумя странами.

В марте текущего года в Турции дали старт газопроводу TANAP. Этот проект предполагает строительство к 2019 году системы газопроводов от азербайджанского месторождения Шах-Дениз через Грузию, Турцию, Грецию, Албанию на юг Италии.



The Imperial Tailoring Co. Императорский Портной

Мужская одежда ручной работы из лучших итальянских и английских тканей.

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

г. Алматы, ул. Кабанбай батыра 88
угол ул. Ш.Уалиханова
тел.: +7 (727) 2588 220, 2587 617
моб.: +7 777 221 8374
e-mail: almaty@mytailor.ru

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

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

www.mytailor.ru

Трубные дела

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ НА КАШАГАНЕ ПЛАНИРУЕТСЯ НАЧАТЬ ВЕСНОЙ 2015 ГОДА

Несмотря на неудачи с запуском нефтедобычи на месторождении Кашаган, правительство республики не теряет оптимизма в том, что проект заработает и позволит значительно увеличить производство «черного золота».

В начале года первый Вице-Министр энергетики страны Узакбай Караалин заявил, что в Казахстане ожидается увеличение добычи нефти до 86 миллионов тонн в 2017 году и до 104 миллионов тонн в 2020 году.

По его словам, это увеличение будет связано «в основном с расширением добычи на месторождении Тенгиз и с возобновлением морской нефтедобычи на месторождении Кашаган». Тогда же он заявил, что возобновление добычи на Кашагане запланировано осуществить во второй половине 2016 года.

Напомним, что добыча нефти на Кашагане началась 11 сентября 2013 года. Однако через две недели эксплуатация месторождения была приостановлена после обнаружения утечек на газопроводе. Поврежденные участки заменили. Но, не успев начаться, 9 октября 2013 года нефтедобыча на Кашагане повторно была приостановлена после обнаружения новых утечек. Было начато тщательное расследование данного инцидента.

В начале марта, выступая на конференции «Казнефтегазсервис-2015» в Атырау заместитель управляющего директора North Caspian Operating Company (NCOC) Жакып Марабаев подтвердил, что планы по возобновлению добычи нефти на Кашагане во второй половине 2016 года сохраняются. «Начать строительство трубопроводов планируется весной

2015 года, с целью завершения строительства во второй половине 2016 года. Возобновление добычи планируется начать как можно раньше, сразу после завершения строительства трубопроводов. Будет произведена замена обоих трубопроводов сернистого газа и сернистой нефти от острова D до завода «Болашак», - сказал Жакып Марабаев.

По его словам, первый заказ на поставку труб был размещен в сентябре 2014 года, базовое проектирование было завершено в это же время.

«В связи с приостановкой производственных операций на Кашагане была инициирована программа по подготовке объектов к опытно-промышленной разработке для безопасного и надежного повторного запуска. Данная программа состоит из пяти составляющих элементов», - отметил господин Марабаев.

Первый - детализация ключевого списка материалов и необходимых корректирующих действий, выявленных в период ввода в эксплуатацию. Второй - совершенствование, применение соответствующих изменений на заводе, которые соответствуют регламентирующим требованиям, что приведет к повышению надежности. Третий - это соблюдение всех процедур технического обслуживания, необходимых для поддержания целостности завода.

Четвертый элемент заключается в консервации и обеспечении сохранения непроизводственных объектов в должном состоянии для минимизации целостности риска целостности. И пятый - это шаги, необходимые для обеспечения успешного перезапуска и после-



дующего увеличения максимального производства.

Марабаев подчеркнул, что соблюдение компанией всех вышеупомянутых последовательных шагов позволит не снижать темп для реализации поставленных задач.

Было сказано также о том, что консорциум NCOC (North Caspian Operating Company) закупает 200 км труб японского и немецкого производства, общей стоимостью более 1 млрд. долл. Из них 70 км труб будут закуплены у японской компании Marubeni Itochu Steel Inc, специализирующейся на производстве и продаже стальных изделий. Остальные 130 км заказаны немецкой компании Butting GmbH and Co. KG, специализирующейся на изготовлении продольно-сварных труб, трубопроводной арматуры, резервуаров и т.д.

Напомним, что вышедшие из строя трубы для прежних трубопроводов поставлялись японскими компаниями Sumitomo и JFE.

«Новые трубы изготовят из стали с плакировкой коррозионностойким сплавом, они будут соответствовать требованиям эксплуатации с учетом сернистых нефти и газа», - добавил директор управления проекта «Кашаган» оператора Северо-Каспийского проекта NCOC Жанкарло Руйю.

Что касается подрядных работ, то по информации NCOC, прокладкой трубопроводов будет заниматься компания ERSAI Caspian Contractor LLC с контрактом 1,2 млрд. долл. на 2015 год.

Контракт по ремонтным работам на вышедшем из строя участке газопровода на суше получил альянс Isker - Bonatti Kazakhstan LLP и

Kazakhstan Caspian Offshore Industries LLP (11 млн. долл.).

Услуги по инспекции трубопроводов - KKS-Sicim LLP (25 млн. долл.), услуги по независимой верификации на территории РК - Lloyds Register Kazakhstan LLP (11 млн. долл.).

Жилую баржу предоставит Caspian Ocean LLP за 1 млн. долл. Кроме того, продолжаются тендеры на контракты по экспедиторским услугам за рубежом и внутри страны, в том числе по таможенному оформлению при перевозке труб - стоимость контракта 58,6 млн. долл., на бетонное покрытие и аноды для новых трубопроводов - 60 млн. долл., работы по камере приема дефектоскопических скребков - 55 млн. долл.

Кашаган - крупное нефтегазовое месторождение в Казахстане, расположенное на севере Каспийского моря. Геологические запасы оцениваются в 4,8 млрд тонн нефти. Общие нефтяные запасы составляют 38 млрд баррелей. Его коммерческие ресурсы, по оценкам специалистов, находятся в пределах от 9 млрд до 13 млрд баррелей нефти. Имеются также крупные запасы природного газа - более 1 трлн кубометров.

До января 2009 года месторождение разрабатывал международный консорциум Agip KCO. Правопреемником Agip KCO стала North Caspian Operating Company. В настоящее время акционерами NCOC являются AgipCaspian Sea B.V. (16,81%), KMG Kashagan B.V. (16,88%), ExxonMobil Kazakhstan Inc. (16,81%), Inpex NorthCaspian Sea Ltd. (7,56%), Shell Kazakhstan Development B.V. (16,81%), Total EP Kazakhstan (16,81%) и CNPC Kazakhstan B.V. (8,33%).

Контракт по ремонтным работам на вышедшем из строя участке газопровода на суше получил альянс Isker - Bonatti Kazakhstan LLP и Kazakhstan Caspian Offshore Industries LLP (11 млн. долл.).

СОЦИАЛЬНЫЕ ОРИЕНТИРЫ ДЛЯ НЕФТЕБИЗНЕСА



ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY презентовала первый в Казахстане Обзор социальной ответственности бизнеса, подготовленный в соответствии с международными стандартами и включающий оценку полного вклада нефтегазовой отрасли в социально-экономическое развитие страны. В документ вошли опрос руководителей крупных нефтегазовых компаний по вопросам социальной ответственности, примеры лучших практик, в том числе в управлении персоналом, охране труда и промышленной безопасности, развитии регионов, охране окружающей среды, и рекомендации по совершенствованию процессов в этой области. Это первый в Казахстане системный анализ деятельности нефтегазовых компаний в области социальной ответственности. Аналогов подобному исследованию в республике пока нет.

Социальная ответственность (СО) – это вклад бизнеса в устойчивое развитие (УР) страны. Социально ориентированные компании являются частью процесса сохранения стабильности социальных и культурных систем в обществе. В последние годы вопросы социальной ответственности и устойчивого развития находятся в центре внимания всех ведущих нефтегазовых компаний в Казахстане и за рубежом. Причем, если 10 лет назад под СО многие из них понимали только следование законодательным нормам и реализацию социальных проектов, то сейчас они говорят еще и о долгосрочном успехе, основанном на управлении социальными и экологическими рисками, и вкладе бизне-

са в устойчивое развитие страны. То есть возросло само качество понимания данных процессов. Как отмечают в Ассоциации KAZENERGY, повышение внимания государства, бизнеса и общества к вопросам СО и УР, в том числе разработка международных документов и добровольных стандартов в этой сфере, стало ответом на глобальные социально-экономические и экологические кризисы и чрезвычайные ситуации. Хотя понятие СО для Казахстана является относительно новым, крупные отечественные компании, многие из которых имеют градообразующие предприятия, традиционно несут высокую социальную нагрузку в регионах деятельности.

Согласно опросам, большинство казахстанских компаний в понятие СО включает социальное обеспечение и улучшение условий труда, спонсорство и благотворительность, а также развитие персонала. Восприятие СО как деятельности преимущественно в социальной сфере характерно для развивающихся экономик, в то время как для развитых рынков, где работники имеют высокие социальные гарантии, на первый план выходят вопросы охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Впрочем, по данным KAZENERGY, по сравнению с 2008 годом казахстанские компании стали более комплексно воспринимать СО, о чем свидетельствует тот факт, что,

к примеру, в 2013 году большая доля компаний ассоциировала СО с программами по развитию регионов, корпоративному управлению, прозрачности и охране окружающей среды. Специалисты считают, что роль социального обеспечения и улучшения условий труда как проявлений СО возросла в связи с дефицитом квалифицированных кадров на рынке труда, а также трагическими событиями в г.Жанаозен в 2011 году. Изменение восприятия программ по обучению персонала, взаимодействию с потребителями и поставщиками и противодействию коррупции связано с тем, что эта деятельность все больше воспринимается как норма для компаний, а не проявление их социальной ответственности, говорят в ассоциации.

Согласно Обзору ассоциации, на сегодняшний день работающие в Казахстане нефтедобывающие компании выделяют ТОП-9 приоритетов в области социальной ответственности. Это обучение персонала, энергоэффективность, утилизация попутного нефтяного газа, снижение травматизма, охрана здоровья персонала, соблюдение прав ассоциации и коллективных договоров, противодействие коррупции и прозрачность, реагирование на аварии, повышение казахстанского содержания.

В частности, как отмечается в исследовании KAZENERGY, подбор и наем квалифицированного персонала является одной из актуальных задач, с которыми сталкиваются нефтегазовые компании Казахстана. На рынке труда наблюдается дефицит работников с квалификациями в прикладных дисциплинах (геофизика, геохимия, петрофизика, технология разработки резервуаров, технология производства и химический состав добываемых углеводородов), а также квалифицированных и опытных рабочих для выполнения работ по строительству, эксплуатации и техническому обслуживанию.

По прогнозам Контрактного агентства, на которое ссылается ассоциация, пик кадровых потребностей для нефтегазовой отрасли придется на 2021-2023 годы и будет составлять 50 тысяч человек. Прежде всего, ожидается потребность в рабочем персонале для продолжения освоения гигантских месторождений Кашаган и Карачаганак, а также для реализации проекта «Жемчужина» в казахстанском секторе Каспийского моря. Наи-

более востребованными будут высококвалифицированные сварщики по трубам, кровельщики, операторы тяжелого оборудования, трубокладчики, слесари по особым видам сварки, такелажники, арматурщики и т.д. При этом компаниям необходимо выполнять взятые на себя обязательства по повышению доли казахстанских сотрудников в общей численности персонала.

Согласно законодательству РК, с 1 января 2012 года среди менеджеров высшего звена (первая категория) и среднего звена (вторая категория) доли иностранных и казахстанских сотрудников должны составлять 30% и 70% соответственно, а среди инженерно-технического персонала (третья категория) и квалифицированных рабочих гражданами Казахстана должны быть не менее 90% персонала. Недропользователи крупнейших Карачаганакского, Северо-Каспийского, Тенгизского проектов, а также их операторы, подрядные и субподрядные организации (за исключением организаций, привлекаемых самими субподрядчиками) были освобождены от данных требований до 1 января 2015 года.

Как отмечается в Обзоре, по итогам 2012 года целевые показатели для нефтегазовой отрасли были выполнены: среднесписочная численность работников добывающих компаний составила 72 576 человек, из них доля граждан РК – 96,8%. При этом среди руководителей высшего и среднего звена было 82,8% казахстанцев, а среди специалистов с высшим и средним специальным образованием – 94,5%. Доля граждан Казахстана среди квалифицированных рабочих составила 99,3%. По отрасли в целом доля казахстанских специалистов увеличилась на 0,6 процентных пункта - с 96,2% до 96,8%. Относительно высокая доля иностранцев среди топ-менеджеров объясняется широким присутствием в отрасли компаний с участием инвесторов из США, ЕС, КНР и РФ.

Обучение и развитие персонала является актуальным вопросом для нефтегазовых компаний, сталкивающихся с дефицитом квалифицированных кадров, и в то же время стремящихся повысить долю местного содержания. Согласно законодательству РК, нефтегазовые компании в соответствии с условиями контрактов на недропользование обязаны выделять средства на повышение квалификации и переподготовку работ-

ников, являющихся гражданами РК и задействованных при исполнении контрактов на недропользование. Для выполнения данного обязательства компании могут также финансировать обучение граждан РК, не являющихся работниками компаний, по определенному перечню специальностей. При этом компании имеют право сами выбирать поставщиков образовательных услуг.

Специалисты утверждают, что данная модель является неэффективной, о чем свидетельствует тот факт, что сумма неосвоенных средств в 2012 году составила 690 млн тенге, а в 2013 году – 1675 млн тенге. Одним из барьеров для эффективного функционирования модели является то, что компаниям приходится расходовать ресурсы на поиск лиц, не являющихся их работниками, с целью обучения. В этой связи в ассоциации говорят о необходимости внедрения системного подхода к проблеме обучения казахстанских граждан на средства недропользователей, который включал бы выявление потребности в кадрах, целенаправленную подготовку и повышение квалификации, внедрение дуального обучения в учреждения образования и т.д. Ассоциация KAZENERGY предлагает новую модель по пополнению отрасли квалифицированными специалистами различного уровня из числа граждан, не являющихся работниками нефтегазовых компаний, и, возможно, в будущем именно она станет базовой для дальнейшего развития данного направления.

Об энергоэффективности в контексте развития СО в Обзоре говорится, что удельное энергопотребление в секторе добычи горючих природных ископаемых в Казахстане почти в 2 раза ниже, чем, к примеру, в России. Однако потенциал повышения энергоэффективности нефтегазовых компаний еще не исчерпан. Программа «Энергосбережение-2020», утвержденная Правительством РК в 2013 году, предусматривает снижение емкости ВВП РК к 2020 году на 40% от уровня 2008 года. Для достижения этой цели необходимы модернизация устаревших основных фондов и стимулирование компаний к более масштабным мероприятиям в данной области.

Актуальной в связи с геологической спецификой значительной части нефтегазовых месторождений Казахстана, по мнению нефтегазо-

вых компаний, участвовавших в опросе KAZENERGY, является и проблема утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ). Как известно, основным направлением использования ПНГ является его обратная закачка в нефтеносные пласты для повышения нефтеотдачи, часть попутного газа направляется в газоперерабатывающие заводы Казахстана и России для переработки.

Изменения в законодательстве о налогах и об охране окружающей среды финансово мотивировали нефтедобывающие компании сокращать объемы сжигаемого ПНГ путем разработки программ по его утилизации, хотя проблема сверхнормативного отжига все еще существует. Согласно информации из официальных источников, основанной на данных компаний, объемы сжигания ПНГ в Казахстане сократились с 3,3 млрд кубометров в 2006 году до порядка 1 млрд кубометров в 2012 году.

Однако, согласно спутниковым измерениям, в действительности этот показатель в 5 раз больше. Так, по информации Всемирного банка, основанной на данных аэросъемки, в 2011 году в Казахстане было сожжено 4,7 млрд кубометров газа. Впрочем, как отмечают авторы Обзора, определение точного объема сжигаемого газа по стране является затруднительным. Многие нефтегазовые проекты в Казахстане связаны и с высоким риском аварий, которые могут привести к потенциальным несчастным случаям. Согласно данным, представленным в исследовании, уровень травматизма в Казахстане по-прежнему выше, чем средний по СНГ и в целом по миру, при этом, к сожалению, наблюдается его увеличение.

В 2012-2013 годах не удалось предотвратить 216 несчастных случаев, включая 33 случая со смертельным исходом. В 2013 году в нашей стране на миллион отработанных в отраслевых компаниях часов приходилось 0,64 несчастных случая, что почти в два раза больше среднего показателя по странам СНГ. Поэтому, как подчеркивают авторы Обзора, вся система управления нефтегазовым проектом должна быть выстроена с соблюдением приоритета человеческой жизни, высоких стандартов в области ОТ и ПБ. Необходимо не только проводить превентивные мероприятия и тщательно расследовать все инциденты, но и продвигать культуру безопасности, основанную на понимании работниками важности охраны труда.



Также нефтегазовым компаниям необходимо минимизировать воздействие опасных факторов на здоровье работников и проводить регулярные медосмотры. К слову, ряд участников отрасли оплачивает добровольное медицинское страхование работников. Важным вопросом также является профилактика заболеваемости через поощрение здорового образа жизни и создание спортивной инфраструктуры для работников и их семей. Реагирование на любые аварии на производстве тоже входит в число приоритетов нефтедобывающих компаний. Разливы нефти и нефтепродуктов, являющиеся следствием аварий, – это прямые экономические потери и негативное воздействие на окружающую среду и население. Актуальность данного вопроса связана с утечками на месторождении Кашаган, одном из самых крупных и самых сложных нефтегазовых проектов в мире. Как известно, в результате установленных в 2013 году утечек и необходимости замены почти 200 километров трубопроводов была отсрочена нефтедобыча, которую ожидали несколько лет. Сейчас специалисты отрасли говорят о необходимости развития подразделений реагирования, совершенствовании технологий предупреждения и локализации разливов и переработки отходов.

В 2011 году компании NCOC, ConocoPhillips, «КазМунайТениз» и «Тенгизшевройл» под эгидой ассоциации KAZENERGY подписали техническое задание Проектной группы по вопросам ликвидации аварийных ситуаций в Западном Казахстане. Данная инициатива ведущих компаний была нацелена на реализацию эффективных мер по предупреждению аварий, связанных с разливом нефти, и ликвидации возможных последствий этого. В июне 2013 года NCOC,

«КазМунайТениз» и «Тенгизшевройл» подписали меморандум о взаимопонимании о планах по привлечению компании «Ойл Спилл Респонс Лимитед» для ликвидации аварийных разливов. Однако на этом работа не должна останавливаться.

Говоря о соблюдении прав ассоциации и коллективных договоров, респонденты, участвовавшие при подготовке Обзора, соглашались, что во избежание конфликтов работодателей с работниками или конфликтов между их представителями важно использовать механизм социального партнерства и вовремя рассматривать и подписывать отраслевые соглашения, коллективные договоры, в которых предусматривать реальные меры по улучшению трудовых условий работников.

К слову, в 2012-2013 годах в нашей стране действовали Генеральное соглашение между Правительством РК, республиканскими объединениями работников и объединениями работодателей на 2012-2014 годы и Отраслевое соглашение между Профсоюзом работников нефтегазового комплекса РК, Министерством нефти и газа РК и представителями отраслевых организаций на 2011-2013 годы. В ноябре 2013 года было подписано очередное соглашение на 2014-2016 годы.

Что касается вопросов противодействия коррупции и прозрачности, как отмечается в исследовании, данные проблемы свойственны многим развивающимся экономикам, в том числе Казахстану. Компаниям необходимо развивать корпоративную культуру, отвергающую любые формы проявления коррупции, а также обеспечить соблюдение антикоррупционного законодательства и внедрить наилучшие мировые практики по вопросам противодействия коррупции. Часть нефтегазовых компаний Казахста-



на уже ввели в действие антикоррупционные политики (например, «КазМунайГаз», «Тенгизшевройл», BG Kazakhstan and Karachaganak Petroleum Operating B.V. и другие). Здесь важным вопросом является не только отсутствие коррупции при распределении доходов, но и то, каким образом распределяются доходы государства, полученные в виде налогов от нефтегазовых компаний.

О повышении казахстанского содержания в нефтегазовых проектах в Казахстане исследователи заявили, что это должно быть не только требованием законодательства, а в первую очередь общепринятой практикой компаний. Согласно данным Контрактного агентства, в последние годы наметился определенный прогресс в данном направлении, но при этом все еще почти половина всех закупок (48,3%) имеет импортное происхождение. Соответственно, финансовые ресурсы, которые могли бы стимулировать развитие национальной экономики, уходят за границу. Для решения проблемы необходимо инвестировать в НИОКР, развитие местных сервисных организаций и обучение существующих и потенциальных работников.

В целом, оценивая вклад нефтегазовой отрасли в социально-экономическое развитие Казахстана, ассоциация KAZENERGY констатирует, что, к примеру, в 2012 году вклад в выпуск товаров и услуг составил 10 792,2 млрд тенге, а полный вклад – 19 200,5 млрд тенге – это 39,9% от выпуска всех товаров и услуг в Казахстане (48 087 млрд тенге). При этом полный вклад одного сегмента – недропользования – за аналогичный период составил 15 315,2 млрд тенге или 31,8% выпуска страны.

Согласно статистическим данным за 2012-2013 год, на 1 тенге выпу-

ска продукции нефтегазовыми компаниями создается 0,78 тенге дополнительной продукции в других отраслях. На 1 тенге добавленной стоимости, создаваемой нефтегазовыми компаниями, создается 0,81 тенге добавленной стоимости в других отраслях. На 1 тенге налогов, выплаченных нефтегазовыми компаниями, выплачивается 0,14 тенге налогов в других отраслях. На одно рабочее место, созданное в нефтегазовой отрасли, создается 3,55 дополнительных рабочих мест в других отраслях.

В Обзоре отмечается, что, закупая товары и услуги на внутреннем рынке, нефтегазовая отрасль поддерживает занятость в компаниях-поставщиках, а также стимулирует создание новых рабочих мест в них. В 2012 году прямой вклад отрасли в занятость составлял 128,9 тысяч человек, а полный вклад – 587 тысяч человек, или 6,9 % от общей численности всех занятых в экономике Казахстана, которая составляет 8,5 млн человек.

В целом проведенное исследование показало, что, хотя в Казахстане мало компаний, имеющих отдельные стратегии в области СО, большинство участников нефтегазовой отрасли внедрило отдельные политики, регламентирующие подходы к управлению теми или иными аспектами СО. Так, практически все респонденты имеют политики в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности. Также почти во всех компаниях есть политики по вознаграждению сотрудников, развитию, обучению и оценке персонала. Более половины опрошенных компаний имеют кодексы этики и политики в области найма персонала, корпоративного управления, контроля качества, спонсорства и благотворительности. Менее 40% компаний имеют регламентирующие документы по вопросам противодействия коррупции, обеспечения качества, соблюдению прав человека (в том числе в области гендерного равенства) и корпоративному волонтерству. Лишь несколько компаний (в частности, «КазМунайГаз», «Разведка Добыча «КазМунайГаз», Karachaganak Petroleum Operating B.V. и «Тургай-Петролеум») имеют отдельные политики в области СО или УР, и только половина ответивших компаний размещают свои политики в открытом доступе.

Как правило, стимулом для разработки политик в области ОТ, ПБ и ООС является внедрение стандар-

тов OHSAS 18001 и ISO 14001 (например, «КазМунайГаз», «Разведка Добыча «КазМунайГаз», «КазТрансГаз», «ТенизСервис»). Компании проходят регулярные внешние и внутренние аудиты безопасности на предмет соблюдения законодательных и корпоративных требований в области ОТ и ПБ. В ходе аудитов проверяется функционирование опасных производственных объектов, обеспечение безопасности рабочих мест, исправность системы контроля безопасности, квалификация персонала и др.

Как отмечают в KAZENERGY, в 2013 году Павлодарский НХЗ, являющийся дочерней компанией АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг», внедрил стандарт SA 8000 «Социальная подотчетность». Между тем в отчетном периоде ни одна из участвовавших в опросе компаний не внедрила у себя стандарт ISO 26000 «Руководство по социальной ответственности» и ISO 50001 «Системы энергетического менеджмента» («КазМунайГаз» планирует внедрить стандарты ISO 26000 и SA 8000 в 2015 году).

Ассоциация KAZENERGY проинформировала о планах разработать в этом году Отчет по Корпоративной социальной ответственности, который, как и нынешний Обзор, будет соответствовать международным стандартам. Для добровольного стимулирования казахстанских нефтегазовых компаний к повышению социальной ответственности она подготовила несколько стимулирующих предложений.

Они касаются ежегодной подготовки нефинансового отчета отрасли, повышения квалификации сотрудников по вопросам социальной ответственности, проведения конкурса лучших практик социальной ответственности и рейтинга специалистов в этой. В течение года будет вестись работа по этим проектам, а результаты планируется представить в рамках X юбилейного форума KAZENERGY, который пройдет 29 сентября – 1 октября 2015 года.

Сегодня ассоциация KAZENERGY видит своей задачей дальнейшее продвижение добровольных инструментов, позволяющих стимулировать казахстанские нефтегазовые компании к совершенствованию практик управления и деятельности в области СО и способствовать устойчивому развитию Казахстана.



ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ

- Амбулаторно-поликлиническая помощь
- Стационарная помощь
- Круглосуточная консультационно-диспетчерская служба (call-center)
- Обязательные медицинские осмотры (первичные, периодические)
- Стоматологическая помощь
- Санаторно-курортное лечение
- Сезонная вакцинация против гриппа
- Скорая помощь
- Сеть розничных аптек
- Медицинское сопровождение

СЕТЬ МЕДИКЕР ПО КАЗАХСТАНУ



МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
г. Астана, Коргалжинское шоссе 4/1
ЖК «Кольсай»
тел. +7 (7172) 797620, 797621

Телефон горячей линии:
8 800 080 43 57
(только с городского, бесплатный)

Круглосуточный call-center:
+7 (7172) 901 955
+7 (701) 999 36 52



Китайские технологии для казахстанских автовладельцев

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

КИТАЙСКАЯ КОМПАНИЯ НАМЕРЕНА ПОДЕЛИТЬСЯ СВОИМ ОПЫТОМ ПО ПЕРЕВОДУ ОБЩЕСТВЕННОГО И ЛИЧНОГО АВТОТРАНСПОРТА НА ГАЗ



Справка KAZENERGY:

Преимущества сжиженного природного газа: удобство хранения, транспортировки и потребления энергоносителя; СПГ дает возможность газификации объектов, удаленных от магистральных трубопроводов на большие расстояния, путем создания резерва СПГ непосредственно у потребителя, избегая строительства дорогостоящих трубопроводных систем.

Сжиженный природный газ представляет собой безопасный, экологически чистый вид топлива с высокими энергетическими характеристиками и октановым числом. Цена СПГ по стоимости у потребителя ниже цены сжиженного нефтяного газа, мазута и тем более дизельного топлива.

Пока в Казахстане лишь обсуждают и делают первые шаги по переводу автотранспорта на более экологически чистый вид и дешевый (по сравнению с бензином) вид топлива – газ, то в соседнем Китае это проблема уже давно решена. Не секрет, что с переходом на газ, власти нашей страны планируют решить сразу две проблемы: навсегда снять вопрос обеспечения топливом год от года растущую армию владельцев «железных коней», и найти практическое применение природному газу здесь же в Казахстане.

Что касается китайского опыта, то массовый переход автотранспорта на газ стал возможным после того, как был решен вопрос со строительством по всей стране мини-LNG (Сжиженный природный газ), то есть предприятий по переработке СПГ. У истоков этого начинания стояла одна из китайских компаний - ООО «Синьцзянь Зимунай Гуанхэй СПГ развитие» (Xinjiang Ji Munai Guanghui LNG Development (Пекин).

«Согласно межправительственному соглашению, которое было подписано между Казахстаном и Китаем, у этой компании есть обязательство по строительству аналогичного завода в Казахстане», - сообщил Вице-Министр энергетики Магзум Мирзагалиев в ходе круглого стола «Проблемы попутного газа», который состоялся в рамках прошедшего в Астане I-го

Международного форума нефтяников и геологов.

Делясь планами, генеральный директор «Синьцзянь Зимунай Гуанхэй СПГ развитие» Вэй Хун сообщил, что за последние 10 лет был достигнут большой прогресс по развитию сети мини-LNG в Китае.

«В настоящее время в Китае действует 66 мини-LNG с общей мощностью переработки природного газа в 34 миллиона кубометров в день. Еще 60 мини-LNG с мощностью свыше 46 миллионов кубометров в день на этапе строительства», - сказал Вэй Хун.

По его словам, в качестве сырья используется попутный газ с небольших нефтегазовых месторождений, а также импортные объемы, поступающие в страну танкерами.

Он заметил, что мини-LNG могут быстро монтироваться и демонтироваться и, соответственно, могут быть установлены в любом районе страны. Кроме этого, в Китае создана целая система газопроводов и хранилищ для сжиженного природного газа. Такая инфраструктурная база позволила перейти на газовое топливо и целому ряду китайских промышленных предприятий.

«Кроме этого, для массового перевода транспорта на газ, мы смогли наладить в стране производство газовых АЗС. Промышленность Китая готова к выпуску мобильных, портативных и смешанного типа автозаправочных станций. То есть мы, и что очень важ-

но для Казахстана, начали с создания инфраструктуры», - сказал Вэй Хун. Он также добавил, что одним из главных условий массового распространения перехода транспорта и предприятий на газ стал тот факт, что все трубопроводы контролируются правительством.

«А потому цена на газ ниже, чем цена на нефть. И много наших граждан видят реальную выгоду от более дешевого газового топлива. Все будет зависеть от того, как правительство будет регулировать процесс утилизации газа. Только при выгодной цене будут условия стимулировать всю цепочку: от производителя до потребителя, от мини-LNG до АЗС. Мы попытаемся перебросить все производственные цепочки в Казахстане и обеспечить их работу по специально принятой программе», - отметил глава китайской компании.

По его словам, китайская компания намерена начать с пилотного проекта по переводу муниципальных автобусов на газ вначале в ряде городов северных регионов Казахстана – в Астане и Караганде.

«Если пилотный проект с общественным муниципальным транспортом сработает, то мы затем перейдем на вторую фазу, которая должна будет охватить все городские автобусы и грузовые машины. Во второй фазе параллельно можно будет начать развитие системы заправки на газе, чтобы стимулировать использование авто-

мобилей, сначала в северных и восточных областях, а затем уже и по всему Казахстану», - добавил господин Хун.

По его мнению, здесь многое зависит от того, как сработают власти Астаны и Караганды. Они должны разработать совместную программу со строительством заправочных станций.

«После того как внедрится пилотный проект, связанный с переводом автотранспорта на газ, можно будет говорить о переводе на этот вид топлива промышленного сектора. То есть когда решение будет зрелым, его можно будет смело продвигать и дальше в Казахстане», - резюмировал Вэй Хун.



Что касается китайского опыта, то массовый переход автотранспорта на газ стал возможным после того, как был решен вопрос со строительством по всей стране мини-LNG (Сжиженный природный газ), то есть предприятий по переработке СПГ.



Год масштабных продвижений

ВСЕГО ЗА ДВА ГОДА ИДЕЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПО-2017 В АСТАНЕ ПЕРЕШЛА ИЗ СТАДИИ «ЭТОГО НЕ МОЖЕТ БЫТЬ» В СТАДИЮ «В ЭТОМ ЧТО-ТО ЕСТЬ». СКЕПСИС УСТУПИЛ МЕСТО АКТИВНОЙ КОНКУРЕНЦИИ ЗА ПРАВО СОУЧАСТВОВАТЬ В РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА.



Признание победителем Астаны в конкурсе на право проведения Международной специализированной выставки ЭКСПО-2017 в октябре 2012 года, скорее, воспринималась как победа политического плана. Казахстан, по сути, получил международное признание, как стабильная, быстро развивающаяся страна, но уже интересная с экономической точки зрения для инвесторов. Презентация проекта, признанного лучшим на архитектурном конкурсе эскизов, идей не добавило оптимизма обывателям. Уже больно фантастическим казался проект компании «Adrian Smith+Gordon Gill Architecture LLP». И, хотя победитель имел на тот момент огромный опыт не только в строительстве, но и в сфере «зеленой экономики», трудно было представить реализацию футуристического замысла в степи, где еще вчера бегали зайцы и пели жаворонки. Однако бесплодные пересуды руководители строительства себе позволить не могли. Созданная в январе 2013 года «Астана ЭКСПО-2017» сразу сформировала план деятельности по всем направлениям – привлечение инвесторов, организация проектирования и строительства, отбор, внедрение новых технологий, в том числе энергосберегающих, ту-

ристическая деятельность, и, что немаловажно – использование объектов выставки после ее проведения.

«Тема ЭКСПО-2017 «Энергия будущего» вместе с тремя ее подтемами: «Снижение выбросов CO₂», «Повышение энергоэффективности» и «Энергия для всех» нацелены на то, чтобы подчеркнуть актуальные для международного сообщества вопросы. Они включают будущее наших энергетических ресурсов, борьбу с изменением климата и обеспечение устойчивого развития. Мы планируем проинформировать на институциональном, корпоративном и индивидуальном уровнях о необходимости ответственной политики в области устойчивой энергетики», - отмечал председатель правления АО «НК «Астана ЭКСПО-2017» Талгат Ермегияев.

И вот на таком фоне противоборства идей, мнений, оценок в СМИ, среди простых граждан, был дан старт строительству объектов «ЭКСПО-2017». 24 апреля 2014 года Президент страны Н.Назарбаев заложил капсулу на территории будущего Выставочного комплекса ЭКСПО-2017. По правилам Международного бюро выставок (МБВ) нельзя начинать строительство объектов ЭКСПО до получения флага, который был вручен 11 июня. Однако, учитывая суровый климат Астаны, в МБВ пошли навстречу и сразу после закладки капсулы начались монтажные работы: рекультивация, ограждение территории, прокладка инженерных сетей.

Еще года не прошло со времени утверждения регистрационного досье Астаны на проведе-



ние ЭКСПО-2017, а на строительной площадке вовсю кипит работа. Причем, генеральный секретарь МБВ Висенте Лоссерталес во время мартовского инспекционного визита отметил, что строительство идет опережающими темпами. Дело в том, что МБВ очень строго следит за подготовкой к ЭКСПО. В регистрационном досье, являющимся окончательным планом по организации выставки, включены все технические документы выставочных объектов, рабочего эскиза, графика инженерных, строительных работ, коммуникативного плана, и ему надо неукоснительно следовать.

На первом собрании международных участников ЭКСПО-2017 из 70 стран мира был презентован подробный проект и продемонстрированы строительно-монтажные работы на объектах. В частности, подробно рассказано о четырех тематических павильонах: «Мир энергии», где будет показана энергия, как явление с экологической составляющей, «Энергия для жизни» с показом взаимосвязи энергии и биоразнообразия, «Энергия для всех» с механизмами доступа к энергии для всех жителей планеты, «Моя энергия будущего» с демонстрацией эффективного использования энергии. Кроме того, на выставке организуют Зону Лучших Практик, где будут представлены передовые методы, проекты, технологии в области производства, сохранения, использования электроэнергии. Символом ЭКСПО-2017 станет национальный павильон Казахстана, который будет самой большой полной сферой в мире с диаметром 80 метров. Уникальный шар с национальным контентом, музеем высоких технологий внутри и огромным экраном снаружи – сложнейшее инженерно-техническое сооружение. Кстати, на сегодня закончены работы по возведению фундамента здания.

Потенциальным участникам на первом собрании сообщили, что на выставке энергия будет поступать от ветровых турбин, от термальных источников, на крышах международных павильонов установят солнечные батареи. Канализационные и ливневые воды, в свою очередь, будут очищаться и подаваться в качестве технической воды. Планируется на часть зданий и сооружений получить сертификат соответствия «зеленым» технологиям.

Кроме того, приглашенным объяснили процедурные моменты по участию в ЭКСПО. В частности, государства, желающие принять участие в ЭКСПО-2017, должны подписать договор участия. В нем прописаны вопросы дизайна павильонов, их соответствия тематике, строительные материалы, которые будут использовать, а также стоимость проектов. На сегодня более 20 стран официально подтвердили свое участие. Среди них такие страны как Германия, Турция, Израиль и Индия. Кроме того, получены

устные подтверждения от девяти государств, в их числе Франция и Венгрия. Также планируется, что выставку посетят 10 международных организаций. «Кстати, первым заявку на участие подало Монако, не знаю почему. Хотим также привлечь маленькие страны, которые еще не проявили интерес к ЭКСПО-2017. Поэтому планка, которую мы ставим в 100 стран, вполне выполнима», - сообщил Талгат Ермегияев.

В марте генеральный секретарь МБВ одобрил окончательный проект соглашения See Agreement, которое подписывается между страной проведения ЭКСПО и МБВ. Этот документ необходим для введения временных правил, облегчающих деятельность стран-участникам ЭКСПО. Такое соглашение выступает некоей надстройкой над национальным законодательством, является, своего рода, исключением на три месяца в вопросах временного импорта, визового режима, таможенных пошлин и т.д.

Между тем для максимального использования отечественного потенциала, руководство АО «НК «Астана ЭКСПО-2017» посетило промышленные регионы страны на предмет отбора поставщиков материалов, работ, услуг. Всего подписано 6 меморандумов с регионами Казахстана на 59,478 млрд тенге, привлечено к сотрудничеству 85 отечественных компаний. И это лишь на этапе строительства, по мере приближения к проведению ЭКСПО, будут задействованы компании по оказанию услуг в сфере общепита, торговли, гостиничного, туристического бизнеса, электронной торговли, развлекательных, культурных мероприятий. Уже начинают готовить волонтеров, которых понадобится несколько тысяч человек, причем, не обязательно лишь студенческой молодежи.

На сегодняшний день привлечено порядка 127 млрд тенге инвестиций. Ожидается, что коммерческая деятельность в ходе подготовки и во время проведения Международной специализированной выставки ЭКСПО-2017 принесет общий доход более 283 миллионов евро. Но вряд ли можно посчитать общий эффект от контентной части, от повышения странового имиджа, от изменения сознания граждан.



Руководство АО «НК «Астана ЭКСПО-2017» посетило промышленные регионы страны на предмет отбора поставщиков материалов, работ, услуг. Всего подписано 6 меморандумов с регионами Казахстана на 59,478 млрд тенге, привлечено к сотрудничеству 85 отечественных компаний.

Киотский протокол

регулирование и механизмы



Киотский протокол вступил 16 февраля 2005 г. после того, как его ратифицировали страны, суммарная квота которых по выбросам парниковых газов по состоянию на 1990 г. превышает 55%.

Регулирование парниковых газов

Мировые выбросы парниковых газов составляют 32 млрд. тонн CO₂ эквивалента. Самый высокий уровень выброса парниковых газов отмечается в США, Китае, России, Индии, Бразилии, Германии и Великобритании. Согласно исследованию, проведенному в 2013 г. в канадском университете Конкордия, на долю этих стран приходится 63% мирового выброса парниковых газов.

Попыткой снизить скорость потепления стало подписание в 1998 г. Киотского протокола, по которому большинство развитых государств и стран с переходной экономикой обязались в 2008-2012 гг. сократить выбросы шести парниковых газов на 5,2% (по сравнению с 1990 г.), а развивающиеся страны, включая Индию и Китай, освобождались от обязательств. В свою силу Киотский протокол вступил 16 февраля 2005 г. после того, как его ратифицировали страны, суммарная квота которых по выбросам парниковых газов по состоянию на 1990 г. превышает 55%.

Однако как выяснилось, что сокращение выбросов требует длительного периода времени и значительных средств. При этом США, на долю которых приходится 35% выбросов парниковых газов, не участвует в Киотском протоколе, аргументировав это необходимостью заботиться об уровне жизни своего населения, угрожающего существенно снизиться, если будут соблюдаться ограничения Протокола, и сомнениями в экологической эффективности заложенных в Протоколе параметров. Ссылаясь на неучастие ключевых эмитентов парниковых газов – США, Китая и Индии (обе не имеют количественных обязательств), из Протокола в 2011 г. вышла Канада (3% выбросов ПГ).

В свою очередь Россия, Япония и Новая Зеландия отказались брать количественные обязательства по ограничению выбросов, считая,

что Протокол не способен решить проблемы глобального потепления. В результате на долю стран, имеющих официальные обязательства в рамках Протокола (страны Приложения Б), приходится всего 15% мирового объема выбросов.

Таким образом, существуют серьезные сомнения в климатической эффективности регулирования ПГ.

Рыночные механизмы

Исходя из того принципа, что эффект для глобальной окружающей среды одинаков вне зависимости от того, где происходит сокращение выбросов парниковых газов, страны могут достигать своих целей путем комбинации внутригосударственных мер и использования, так называемых, механизмов гибкости. Киотский протокол к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК) предоставляет возможность Сторонам, взявшим на себя конкретные количественные обязательства по ограничению или снижению выбросов парниковых газов, сократить затраты на их выполнение за счет использования рыночных механизмов.

К таким механизмам относятся:

- торговля квотами на выброс, при которой государства или отдельные хозяйствующие субъекты на его территории могут продавать или покупать квоты на выбросы парниковых газов на национальном, региональном или международном рынках;
- механизм чистого развития (МЧР) – проекты по сокращению выбросов парниковых газов, выполняемые на территории одной из стран РКИК (обычно развивающейся), не входящей в Приложение I, полностью или частично за счет инвестиций страны Приложения I РКИК. В качестве покупателей (инвесторов проектов) участвуют страны Приложения В, а в качестве продавцов (принимающей стороны

ОБЩИЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ КАЗАХСТАНА В 2009 ГОДУ СОСТАВИЛИ 262,27 МЛН. ТОНН CO₂ ЭКВИВАЛЕНТА. ВСЕГО ДОЛЯ НАШЕЙ СТРАНЫ СОСТАВЛЯЕТ 0,7% МИРОВЫХ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ.

проектов) – государства, не входящие в Приложение I.

Особое положение занимает Казахстан, который по Киотскому протоколу имеет статус страны Приложения I, а по Конвенции – статус страны, не входящей в Приложение I РКИК ООН (документ FCCC/CP/2008/L.2 от 10 декабря 2008 г.);

– проекты совместного осуществления (ПСО) – проекты по сокращению выбросов парниковых газов, выполняемые на территории одной из стран Приложения I РКИК полностью или частично за счет инвестиций другой страны Приложения I РКИК. Одна из стран Приложения I в таком случае будет выступать в роли инвестора, а другая – в роли принимающей стороны. После реализации проекта, страна-инвестор получает образовавшиеся в результате единицы сокращения выбросов. В реализации ПСО могут участвовать отдельные компании.

Ситуация в Казахстане

Общие выбросы парниковых газов Казахстана в 2009 году составили 262,27 млн. тонн CO₂ эквивалента. Всего доля нашей страны составляет 0,7% мировых выбросов парниковых газов.

Республика ратифицировала Киотский протокол в 2009 г., а в 2012 г. вступила в список стран Приложения Б на второй зачетный период (2013-2020 гг.).

К основным обязательствам Казахстана относятся:

- юридически обязывающие – 5% в объеме выбросов парниковых газов к 2020 г. по отношению к базовому году (1990 г.);
- добровольные, необязательные – сократить выбросы ПГ на 15% до 2020г. от базового 1992 г. и на 25% к 2050 г.;
- еще не ратифицированные – Поправка 3.7ter к Киотскому протоколу, принятая на конференции в Дохе в 2012 г. (не превышение уровня выбросов в каждом из годов периода 2013-2020 гг. на уровне среднего значения выбросов парниковых газов в 2008-2010 гг., требует снижения для Республики Казахстан на около 29% к 1990 г.).

Источниками парниковых газов в Казахстане являются следующие секторы:

- Энергетическая деятельность;



- Промышленные процессы;
- Сельское хозяйство;
- Землепользование, изменение землепользования и лесное хозяйство (ЗИЗЛХ);
- Отходы.

Необходимо отметить, что экономика Казахстана ориентирована на добычу ресурсов. Порядка 25% ВВП Казахстана формируется энергоемкими отраслями, такими как нефтегазовая, горнорудная, металлургическая. При этом 85% от суммарных выбросов парниковых газов приходится на сектор энергетики. А из-за холодного климата Казахстан потребляет в 2,5 раза больше тепловой энергии, чем в среднем по Европе.

Общие национальные выбросы парниковых газов в эквиваленте CO₂ без учета ЗИЗЛХ в 2011 г. составили 274,46 млн. тонн CO₂. При этом уменьшение по сравнению с базовым 1990г. составило 23%. Наибольшее количество выбросов ПГ пришлось на сектор Энергетическая деятельность – 85%. Вклад Сельского хозяйства составил 8%, Промышленных процессов – 6,3%, Отходов – 1,5%. Поглощение в секторе ЗИЗЛХ оценивается в 1,1%.

Необходимо отметить, что, несмотря на наибольшие выбросы ПГ в Энергетической деятельности, уровень снижения выбросов ПГ в данном секторе выше, по сравнению с уровнем снижения в таких секторах как Промышленные процессы и Отходы.

В соответствии с проведенными исследованиями Казахстан выбрасывает в атмосферу значительно меньше выбросов, чем может «поглотить». Согласно полученным расчетам наша степная растительность в год может «поглотить» 660 млн. тонн CO₂. Уточненный баланс эмиссии и поглощения CO₂ в агросистеме Казахстана равен – 125 млн. тонн CO₂, а общее поглощение составит 535,5 млн. тонн CO₂ в год. При общем объеме выбросов в 1995 г. – 221,5 млн. тонн CO₂ расчетный углеродный кредит Казахстана может составить 314

Общие национальные выбросы парниковых газов в эквиваленте CO₂ без учета ЗИЗЛХ в 2011 г. составили 274,46 млн. тонн CO₂. При этом уменьшение по сравнению с базовым 1990г. составило 23%.



Снижение выбросов парниковых газов, это серьезная финансовая нагрузка на промышленность, особенно на энергетический сектор, на который приходится более половины выбросов.

млн. тонн CO2 в год, почти перекрывая все выбросы 5-ти Центрально-азиатских стран. Учитывая вышесказанное, существуют сомнения по необходимости взятия официальных обязательств по снижению выбросов парниковых газов в рамках Киотского протокола, а также справедливости и целесообразности принятия жестких мер по регулированию выбросов ПГ через систему НПП. Международные обязательства по сокращению выбросов ПГ должны исходить из конкретных особенностей страны, климатических, экономических и социальных условий.

Внутреннее регулирование парниковых газов в Казахстане

Начиная с 2013 г. в Казахстане введена в действие внутренняя система ограничения выбросов ПГ для предприятий, включенных в Национальный план распределения квот на выбросы ПГ (НПП) который:

- квотирует (лимитирует) выбросы двуокси углерода от установок операторов, совокупные выбросы двуокси углерода которых превышают 20 тыс. тонн CO2 в год;
- определяет количество распределяемых единиц квоты по отраслям экономики: энергетическая; добыча угля, нефти и газа; промышленность.

Не подлежат квотированию следующие отрасли экономики: сельское хозяйство, транспорт, коммунальное теплоснабжение, отходы, землепользование и др.

Всего в НПП 2013 г. вошло 178 предприятий с общим объемом квот 147,19 млн. тонн CO2. Согласно результатам анализа НПП 2013 г. фактически было выдано квот на 158,1 млн. тонн CO2 (с учетом квот для новых установок).

В соответствии с данными АО «Жасыл Даму» выбросы парниковых газов в Казахстане в 2013 г. достигли уровня в 274 млн. тонн CO2. Таким образом, фактическая доля квотируемых предприятий составила 58%, т.е. 42% выбросов приходится на секторы и предприятия, которые не входят в НПП. К этим предприятиям не предусмотрены меры государственного регулирования по снижению выбросов парниковых газов.

Второй НПП квотирует (лимитирует) выбросы CO2 от установок операторов на период 2014-

2015 гг., выбросы которых в 2012 г. превышают 20 тыс. тонн CO2. Всего в НПП 2014-2015 гг. вошло 166 предприятий с общим объемом квот 155,3 млн. тонн CO2 в 2014 г. и 152,0 млн. тонн CO2 в 2015 г.

Таким образом, существующая система регулирования выбросов парниковых газов в Казахстане предусматривает меры воздействия по снижению выбросов парниковых газов только для квотируемых предприятий. При существующем подходе регулирования, решение вопроса о снижении выбросов ПГ в Казахстане перекладывается на частный бизнес, обязательства страны распределяются не между всеми секторами экономики, нагрузка по снижению выбросов приходится на отдельные компании.

Национальными планами 2013 г. и 2014-2015 гг. предусматривается резерв объема квот, который рассчитан по среднему показателю прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего национального продукта на соответствующий период. Резерв объема квот находится под управлением уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и предназначен для продажи квот для новых и расширяемых установок.

Резерв 2013 г. составил 20,6 млн. единиц квот, 2014 г. – 18 млн. единиц квот, 2015 г. – 20,5 млн. единиц квот. При этом продажа квот из резерва 2013 г. не проводилась, нераспределенный резерв объема квот 2013 года был перенесен в резерв объема квот на 2014-2015 гг. т.е. в Казахстане имеется значительный резерв квот.

В этих условиях становится очевидным, что регулирование выбросов ПГ через систему НПП осуществляется в целях стимулирования торговли квотами. Причем в нынешних условиях возможна только первичная продажа квот оператором государственного реестра углеродных единиц на выбранной им товарной бирже – АО «Товарная Биржа Каспий», поскольку у других предприятий отсутствуют «законные» (т.е. полученные ими в результате реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений ПГ) квоты для продажи.

Таким образом, снижение выбросов парниковых газов, с одной стороны это серьезная финансовая нагрузка на промышленность, особенно на энергетический сектор, на который приходится более половины выбросов. При этом снижение выбросов парниковых – это не очистка отходящих газов и не установка каких-либо уловителей. Это замена самого производственного оборудования, энергоустановок и т. п., что нельзя сделать сразу, нужно время и тесная увязка с экономикой производства в целом. С другой стороны, снижение выбросов парниковых газов – это еще и новые возможности для нашей экономики и энергетики. Энергетическая отрасль страны характеризуется значительным износом фондов и требует крупных инвестиций в модернизацию.

Секторы	1990 г., млн.тн CO2	2011 г., млн.тн CO2	2011 г. в сравнении с 1990 г., %
Энергетическая деятельность	299,58	231,80	-22,62
Промышленные процессы	17,92	17,16	-4,23
Сельское хозяйство	38,14	21,43	-43,81
ЗИЗЛХ	-2,17	-3,09	42,79
Отходы	2,74	4,07	48,37
Итого с учетом ЗИЗЛХ	356,21	271,37	-23,82
Итого без учета поглощения в секторе ЗИЗЛХ	358,38	274,46	-23,42

Slimclub®

Международная сеть wellness-студий для женщин

Уникальные тренажеры, покорившие Европу

- **избавление от целлюлита**
- **похудение**
- **восстановление фигуры после родов**
- **устранение сухости кожи**
- **коррекция фигуры**
- **уменьшение объемов «проблемных зон»**

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

- **фитобочка**
- **консультация диетолога**
- **УЗ кавитация**
- **массаж**



г. Астана, ул. Сарайшык, 38
ЖК «Премиум», тел. 99 98 98
моб. 8 701 099 98 98

instagram: slimclub_astana
www.astanaslimclub.kz
e-mail: info@astanaslimclub.kz

Подготовка рабочих кадров в странах ЕАЭС

БОРИБЕКОВ КАДЫРБЕК КОЗЫБАЕВИЧ – ЭКСПЕРТ В ОБЛАСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО И ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, АНАЛИЗИРУЕТ ЗАКОН «ОБ ОБРАЗОВАНИИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ» И ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «ОБ ОБРАЗОВАНИИ» В КОНТЕКСТЕ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИНТЕГРАЦИИ В ВОПРОСАХ ОБРАЗОВАНИЯ И ПОДГОТОВКИ КАДРОВ ДЛЯ ЭКОНОМИКИ СТРАН ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА.

Договор о создании Евразийского экономического союза президентами Республики Беларусь, Республики Казахстан и Российской Федерации является базовым документом, определяющий договоренности стран-членов ЕАЭС по дальнейшему углублению интеграции и устранения барьеров для свободного движения товаров, услуг, капитала и рабочей силы, а также проведения скоординированной и согласованной политики в ключевых отраслях экономики.

Данной статьёй хотелось бы внести некоторое понимание, что углубление интеграции, устранение барьеров для свободного движения товаров, услуг, капитала и рабочей силы между странами СНГ, которые имели общее историческое прошлое и более 20 лет тому назад жили и работали едиными законами, не потребует кардинального изменения нормативно-правовой базы в сфере образования при условии согласованного признания квалификаций в странах ЕАЭС.

Один из важных вопросов интеграции это развитие трудовых ресурсов и подготовка квалифицированных кадров. Закон РК «Об образовании» претерпел существенные изменения и дополнения в 2011 году. При этом надо учесть, что введение новых норм в законодательную базу зависит от социально-экономической ситуации любой страны и перспективы ее развития, если разработчики законов хотят, чтобы все положения и нормативная база работали. В связи с этим нормативная правовая база обеспечения законов каждой страны в определенной степени отличаются друг от друга.

К примеру, федеральным законом «Об образовании в Российской Федерации» принятым 29 декабря 2012 года утверждена новая структура подготовки кадров. Суще-

ствовавшие до принятия закона образовательные программы системы начального профессионального и среднего профессионального образования объединены в одну систему под единым понятием «среднее профессиональное образование» (СПО) (включающей подготовку специалистов среднего звена и квалифицированных рабочих). В Казахстане аналогичное объединение видов образовательных программ начального и среднего профессионального образования осуществлено Законом РК «Об образовании» еще в 2007 году под единым понятием «техническое и профессиональное образование».

В РФ и РК аналогичны положения, когда профессиональное обучение (программы подготовки, переподготовки и повышения квалификации рабочих и служащих) определено как самостоятельный вид образовательных программ и предусмотрена возможность создания новых инфраструктурных единиц профессионального обучения (учебные центры профессиональной квалификации, структурные образовательные подразделения на предприятиях, многофункциональные центры прикладных квалификаций и т.п.).

При этом в настоящее время в РФ практически сложились два типа образовательных учреждений СПО:

-монопрофильные, многоуровневые учебные заведения со специализацией, ориентированной на потребности определенной отрасли/заказчика (например, учебные заведения авиационного, металлургического, химического профилей). У монопрофильных учебных заведений профобразования оснащенность и учебно-методическая обеспеченность всегда лучше, чем у многопрофильных, поэтому и доверие работодателей к выпускникам таких организаций выше. И нам надо стремиться создавать мо-

нопрофильные колледжи в больших городах-мегаполисах и областных центрах.

Многопрофильные учебные заведения в РФ, созданы там, где нет устойчивого спроса на одну или несколько специальностей, особенно расположенные в малых городах, сельской местности, выполняющие роль социокультурных центров. Отличаются многопрофильные учебные заведения высокой гибкостью программ в результате реорганизации (объединений) нескольких образовательных учреждений НПО и СПО.

Сравнивая далее системы образования нашей страны с основными положениями системы образования соседних стран, особенно России, нужно сказать, что подготовка рабочих кадров в РФ осуществляется образовательными учреждениями СПО. 1 уровень – рабочие квалификации, 2 уровень – специалисты среднего звена, а также другими образовательными учреждениями, имеющими лицензию на реализацию этих видов программ.

Среднее профессиональное образование в России включает в себя программы подготовки специалистов среднего звена и программы подготовки высококвалифицированных рабочих, закрепляется возможность одновременного освоения нескольких образовательных программ.

В нашей стране такое положение предусмотрено Законом РК «Об образовании» с 2011 года.

При этом нужно отметить, что с 1 сентября 2013 года в РФ прием в учреждения СПО осуществляется как по программам подготовки рабочих кадров, так и по программам среднего профессионального образования без вступительных испытаний. Данное положение существенно улучшает условие доступности обучения молодежи в ор-

ВСЕ СТРАНЫ, НЕЗАВИСИМО ОТ СВОЕГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО ПОЛОЖЕНИЯ, СТАВЯТ ПЕРЕД СОБОЙ ЗАДАЧУ КОНСОЛИДАЦИИ РЕСУРСОВ БИЗНЕСА, ГОСУДАРСТВА, ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И САМИХ УЧАЩИХСЯ.

ганизациях среднего профессионального образования в Российской Федерации.

Здесь надо еще сказать, что в Российской Федерации пересмотрен порядок выплат стипендий. С 2013 года вводятся новые правила, которые предусматривают два вида государственных стипендий для студентов:

- 1) государственная академическая стипендия, которая назначается студенту за учебные достижения;
 - 2) государственная социальная стипендия, которая назначается всем успевающим студентам из числа малообеспеченных семей в целях их социальной защиты (категории таких граждан, определяются Правительством РФ).
- Зная, что в учебных заведениях профессионально-технического образования в основном обучаются дети из малообеспеченных слоев населения, введение нового вида государственной стипендии, как социальная стипендия, является очень актуальной мерой привлечения молодежи к обучению рабочим профессиям.





Важным документом в системе образования РФ является Стратегия развития системы подготовки рабочих кадров и формирования прикладных квалификаций в Российской Федерации на период на 2013-2020 годы.

Нужно подчеркнуть, что в целом данный документ актуальный, так как в нем отражены конкретные стратегические задачи, стоящие перед системой образования Российской Федерации по созданию модели подготовки квалифицированных кадров и прикладных квалификаций.

Все страны, независимо от своего экономического положения, ставят перед собой задачу консолидации ресурсов бизнеса, государства, образовательных организаций и самих учащихся. Это задача не из простых, поэтому разработчики Стратегии в основных принципах отмечают ведущую роль государственно-частного партнерства в организации системы подготовки кадров и усиление роли общественных институтов управления в развитии системы подготовки квалифицированных кадров.

Из основных направлений развития СПО Российской Федерации, предусмотренных в Стратегии, можно выделить следующее:

1. Создание центров прикладных квалификаций. Это учебные центры или структурные подразделения предприятий с краткосрочными практико-ориентированными программами с охватом всех возрастных групп населения от 15 лет, с оперативным реагированием на обновление технологий в производстве.

2. Развитие государственно-частного партнерства (ГЧП), создание привлекательной и открытой для инвестиций системы СПО. Предоставление права заключать концессионные соглашения на имущество, принадлежащее государственным бюджетным учреждениям на праве оперативного управления. У нас такой подход пока только на стадии обсуждения.

Во-первых, партнерство в образовании - это предоставление права образовательным бюджетным организациям быть учредителями и участниками (совместно с другими лицами) хозяйственных обществ, в том числе учебно-производственных, учебно-тренировочных центров и малых молодежных предприятий.

Во-вторых, участие работодателей в разработке профессиональных образовательных программ, определении профессиональных компетенций и их оценка.

Аналогичное направление работы у нас предусмотрено в Государственной программе развития образования Республики Казахстан на 2011-2020 годы и обеспечивается выполнением конкурсных условий организации разработки профессиональных стандартов и образовательных программ. Правовые нормы определения профессиональных компетенций, и их оценка предусмотрены в Трудовом кодексе Республики Казахстан (глава 10-1).

В-третьих, это привлечение бизнеса к софинансированию программ, включая инвестиции в развитие инфраструктуры. В нашей стране в Законе РК такое положение имеется, но до сих пор еще не выработаны правовые нормы и механизмы привлечения бизнеса. Можно только перечислить единичные примеры.

В-четвертых, предоставление возможности преподавателям проходить стажировку (обучение) в организациях работодателей (на производстве). В Законе РК такое положение имеется, но из-за отсутствия норм и механизмов финансирования полноценная реализация данного положения все еще остается нерешенным.

В-пятых, и это самое важное, организация практического обучения студентов на современной технологической базе работодателей. В Законе РК такое положение имеется - и оно реализуется только на основе договоров между учебными заведениями и предприятиями. Обязательства бизнеса (предприятий) по предоставлению рабочих

ГЛАВНОЙ ОСОБЕННОСТЬЮ СРЕДНЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ РФ ЯВЛЯЕТСЯ ОБЩЕДОСТУПНОСТЬ И БЕСПЛАТНОСТЬ, ГАРАНТИРОВАННАЯ КОНСТИТУЦИЕЙ РФ В ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ И НА ПРЕДПРИЯТИЯХ.

мест студентам для прохождения практики нормативными и правовыми актами еще не определены.

3. Создание условий для повышения экономической самостоятельности образовательных учреждений, в том числе путем более активного их перевода в автономные учреждения и обеспечение равного доступа к бюджетным средствам для образовательных организаций различных организационно-правовых форм. Это положение российской Стратегии развития системы подготовки рабочих кадров в Казахстане решается путем размещения государственного заказа на конкурсной основе организациям технического и профессионального образования независимо от форм собственности.

4. Создание условий для снижения инвестиционных рисков вложений в образовательную сферу путем развития общественных институтов управления, формирования кадрового резерва руководителей, назначение руководителей СПУЗ с учетом мнения работодателей. А также с помощью проведения всероссийских мероприятий для

руководителей и конкурсов «Научно-техническое творчество молодежи» и «Профессионал будущего», Всероссийские олимпиады профессионального мастерства, движения WorldSkills Russia.

В нашей стране участие общественных институтов в образовательной сфере решается путем создания наблюдательных и попечительских советов. При этом в Казахстане отсутствует правовая база организации работы по созданию кадрового резерва за исключением категорий работников государственной службы. Тем не менее, в 2014 году НАО «Холдинг «Кәсіпқор» в рамках программы «Повышение квалификации преподавателей и менеджеров кадрового резерва для колледжей мирового уровня и межрегиональных профессиональных центров НАО «Холдинг «Кәсіпқор» обучило 177 человек.

Касательно профессиональных конкурсов в Казахстане, такие мероприятия тоже проводятся, но они носят эпизодический характер. Однако их необходимо проводить системно и регулярно. Только тогда они смогут достичь своей цели - влияние на качество образовательных услуг по подготовке кадров.

Россия стала членом международного движения WorldSkills в 2012 году. Республика Казахстан стала членом этого движения в 2014 году. Национальным оператором организации работы по участию в международном движении WorldSkills Kazakhstan Правительством РК определен НАО «Холдинг «Кәсіпқор». И в этом году в Астане пройдет первый конкурс.

Главной особенностью среднего профессионального образования РФ является общедоступность и бесплатность, гарантированная Конституцией РФ в государственных или муниципальных образовательных учреждениях и на предприятиях.

Разработка перечня профессий нефтегазовой отрасли – важный этап подготовки отраслевых профессиональных стандартов

Кожалиева Т.Б., Ахмурзина Л.Ж. Ассоциация «KAZENERGY»,
Плак В.Н., Берешев С.Х. Казахский НИИ труда



АССОЦИАЦИЯ «KAZENERGY» ПРИ КОНСАЛТИНГОВОЙ ПОДДЕРЖКЕ КАЗАХСКОГО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОГО ИНСТИТУТА ТРУДА И АКТИВНОМ УЧАСТИИ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ-ЧЛЕНОВ АССОЦИАЦИИ РЕАЛИЗУЮТ ПРОЕКТ «ПЕРЕЧЕНЬ ПРОФЕССИЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ, СГРУППИРОВАННЫХ ПО ОБЛАСТЯМ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВИДАМ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ» С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРОФИЛЬНЫХ (СПЕЦИФИЧНЫХ) ПРОФЕССИЙ (ДОЛЖНОСТЕЙ), ИСПОЛЪЗУЕМЫХ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В СОВРЕМЕННЫХ ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.

Перечень профессий предназначен для решения задач, связанных с учетом состава и распределением кадров по категориям персонала в организациях нефтегазовой отрасли, совершенствованием Единого тарифно-квалификационного справочника работ и профессий рабочих, разработкой Квалификационного справочника должностей руководителей, специалистов и других служащих нефтегазовой отрасли. Особенно важно отметить, что сгруппированный по областям профессиональной деятельности и видам труда, Перечень профессий является важной составной частью работы по формированию отраслевых профессиональных стандартов. «Один из самых главных моментов в формирующейся национальной системе квалификаций заключается в том, что профессиональные стандарты, разработанные в рамках НСК, должны стать ориентиром

для образовательных стандартов, применяемых в учебных заведениях при подготовке специалистов. Не должно быть разрыва между профессиональными и образовательными стандартами», – говорится в программном документе «Социальная модернизация Казахстана: Двадцать шагов к Обществу Всеобщего труда».

С этой точки зрения разработанный Перечень профессий приобретает особенное значение для формирования отраслевой рамки квалификаций, отраслевых профессиональных стандартов, которые станут основой для разработки образовательных программ обучения будущих специалистов. Вместе с тем профессиональные стандарты также служат базой для сертификации персонала, которая как мера профессиональной оценки ценится тогда, когда она измеряет навыки, реально необходимые в процессе работы. Кроме того, когда она достоверна и построена на анализе и учете состава и распределения профессий/должностей по уровням сложности и объемам выполняемых профессиональных задач.

В процессе работы над Перечнем были проведены следующие виды работ:

- анализ текущего состояния, сбор материалов по существующим в отрасли профильным (специфичным) и смежным профессиям;
- сравнительный анализ наименований и содержания существующих профессий со специальностями, отраженными в действующих нормативных материалах;
- определение областей профессиональной деятельности (профессиональная группа) и видов трудовой деятельности (профессиональная подгруппа);



- интегрирование профессий в виды трудовой деятельности и агрегирование последних в области профессиональной деятельности.

Выборочная совокупность профессий (должностей) согласно Методическим рекомендациям по разработке и оформлению профессиональных стандартов должна состоять из специфичных (профильных) и основных смежных профессий (должностей). Поэтому при выявлении профессий (должностей) нефтегазовой отрасли соблюдались следующие принципы:

1. Перечень не должен включать наименования профессий, являющиеся профильными для других отраслей.
2. Перечень не должен включать наименования профессий, носящих общепрофессиональный характер: общее руководство, планово-экономические, финансово-бухгалтерские, юридические функции, функции кадрового менеджмента, делопроизводства и хозяйственного обслуживания, охраны труда и техники безопасности, контрольные, учетные функции и т.п. Исключение составляют отдельные смежные профессии, которые, хотя и присутствуют в других отраслях или являются общими для всех, играют важную роль в производственном процессе нефтегазовой сфере.
3. Наименования профессий, которые применяются в нескольких областях профессиональной деятельности, во избежание повторов относятся к одной из областей.
4. Не учитываются наименования профессий, которые по своим тарифно-квалификационным характеристикам являются производными от существующих профессий и не носят самостоятельный характер.

Проведенный анализ показал, что при составлении штатных расписаний компаний нефтегазовой отрасли, как правило, используются общепрофессиональный квалификационный справочник должностей руководителей, специалистов и других служащих (КС), Общесоюзный классификатор профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов (ОКПДТР), Единый тарифно-квалификационный справочник работ и профессий рабочих (ЕТКС), а также Классификатор занятий Республики Казахстан (КЗ).

Наименования профильных для нефтегазового комплекса республики профессий рабочих отражены в 7-ми выпусках ЕТКС, включают в себя 86 наименований специальностей рабочих и охватывают, в основном, комплекс работ, выполняемых в отрасли.

Развитие новой техники и передовых технологий привело к появлению в последние годы принципиально новых профессий рабочих в нефтегазовой отрасли. К их числу следует отнести такие, как «Машинист котлостроительной установки», «Машинист свабирующего агрегата», «Машинист передвижного агрегата для депарафинизации скважин» (обоснование о включении в ЕТКС подготовлено АО «НК КазМунайГаз»). Также анализ выявил ряд наименований профессий рабочих, которые в соответствии с технологией выполняемых работ применяются на практике, но не отражены в выпусках ЕТКС: «Бортоператор по проверке магистральных нефтепроводов и водоводов», «Слесарь по эксплуатации сливно-наливных эстакад и подъездных путей», «Слесарь по ремонту бонных заграждений и сбора нефти» и т.д.

Наименования профильных для нефтегазового комплекса республики профессий рабочих отражены в 7-ми выпусках ЕТКС, включают в себя 86 наименований специальностей рабочих и охватывают, в основном, комплекс работ, выполняемых в отрасли.

Представленные наименования профессий объективно отражают процесс разработки и внедрения новой техники и передовых технологий в отрасли и должны быть включены в выпуск ЕТКС.

В настоящее время в нефтегазовой отрасли отсутствует утвержденный отраслевой Квалификационный справочник должностей руководителей, специалистов и других служащих. Единственным нормативным документом, устанавливающим наименования должностей, является «Общесоюзный классификатор профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов», утвержденный в 1986 г. Учитывая то, что за прошедший период существенно изменились условия производства в нефтегазовом комплексе, существует настоятельная необходимость совершенствования перечня должностей, применяемых в данной сфере экономической деятельности.

В соответствии с концептуальными направлениями разработки Перечня в нефтегазовой отрасли, алгоритм их группировки представлен в виде последовательного решения задач в рамках цепочки: «область профессиональной деятельности – вид трудовой деятельности – профессии рабочих и должности служащих». Такой методический подход позволил обеспечить наиболее эффективные условия формирования национальной и отраслевой системы классификации и, в первую очередь, разработки профессиональных стандартов в отрасли.

Профессиональная группа (область профессиональной деятельности) – совокупность профессиональных подгрупп, имеющая общую интеграционную основу (аналогичные или близкие: назначение, объекты, технологии, в том числе средства труда) и предполагающая схожий набор трудовых функций и компетенций для их выполнения.

По результатам функционального анализа направлений деятельности нефтегазовой отрасли, проведенного с участием специалистов, выделены 6 Профессиональных групп (Областей профессиональной деятельности):

1. Разведка нефти и газа.
2. Бурение нефтегазовых скважин.
3. Добыча нефти и газа.
4. Транспортировка нефти и газа.
5. Переработка нефти и газа.
6. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа.

При этом принималось во внимание, что хотя такое направление деятельности, как «Бурение нефтегазовых скважин» присутствует и в

«Разведке нефти и газа» и в «Добыче нефти и газа» оно все же представляет собой специфическую, достаточно самостоятельную область профессиональной деятельности. После консультаций с экспертами отрасли было принято решение выделить «Бурение нефтегазовых скважин» в отдельную группу.

В то же время выяснилось, что большинство направлений деятельности сервисной группы (как, например, строительные работы) целесообразно выделять в отдельные профессиональные группы (подгруппы), т.к. они фактически имеют другую отраслевую принадлежность.

В свою очередь в каждой Профессиональной группе (Области профессиональной деятельности) на основании группировки в соответствии с производственным циклом выделены Профессиональные подгруппы (Виды трудовой деятельности).

Профессиональная подгруппа (вид трудовой деятельности) – совокупность профессий, сформированная целостным набором трудовых функций и необходимых для их выполнения компетенций.

Каждой области профессиональной деятельности соответствуют один или несколько видов трудовой деятельности в зависимости от сложности производственных процессов. Всего выделено 26 профессиональных подгрупп. В каждой профессиональной подгруппе определены ключевые должности и профессии. Например: Профессиональная группа: Разведка нефти и газа

Профессиональная подгруппа: Геолого-геофизические работы по разведке нефти и газа. Профессии: геолог нефтегазоразведки (партии) структурно-поискового бурения, геофизик, петрофизик, инженер по бурению, рабочий на геофизических работах и т.д.

В проект Перечня вошли 182 наименования специфичных (профильных и ключевых смежных) профессий рабочих и должностей служащих нефтегазовой отрасли, в т.ч. 101 наименование профессий рабочих и 81 наименование должностей служащих.

Важно отметить, что из 182 наименований 35 являются «новыми». В проект перечня профессий включены 15 наименований профессий рабочих и 20 наименований должностей служащих, которые на сегодняшний день отсутствуют в действующих справочниках и тарифно-квалификационных характеристиках.

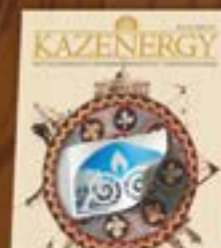
В настоящее время идет работа по согласованию подготовленного Перечня профессий среди членов рабочей группы в рамках работы Координационного совета по развитию человеческого капитала Ассоциации «KAZENERGY», документ будет выпущен к концу второго квартала 2015 года.

KAZENERGY благодарит всех членов Ассоциации за активное содействие в формировании Перечня профессий и особенно АО «Мангистаумунайгаз» за спонсорскую поддержку данного проекта.



Каждой области профессиональной деятельности соответствуют один или несколько видов трудовой деятельности в зависимости от сложности производственных процессов. Всего выделено 26 профессиональных подгрупп. В каждой профессиональной подгруппе определены ключевые должности и профессии.

ENERGY FOCUS



СТОИМОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ	
2-я страница обложки	800 000
3-я страница обложки	800 000
с 4-ой страницы до «Содержание»	700 000
спонсор страницы «Содержание»	750 000
внутренние страницы	600 000
внутренний разворот	1 000 000
4-я страница обложки	800 000
задняя обложка	1 000 000

имиджевое издание Ассоциации KAZENERGY



СТОИМОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ	
2, 3, 4 страницы обложки	300 000
внутренние страницы	200 000
внутренний разворот	250 000
задняя обложка	300 000

журнал о здоровье и новостях медицины



СТОИМОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ	
2, 3, 4 страницы обложки	180 000
внутренние страницы	150 000
внутренний разворот	250 000
задняя обложка	250 000

спортивный журнал о боксе



СТОИМОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ	
1 и 8 голоса: 1 кв.см	300
внутренние полосы: 1 кв.см	200

СТОИМОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ	
2, 3, 4 страницы обложки	300 000
внутренние страницы	200 000
внутренний разворот	250 000
задняя обложка	300 000

информационный вестник компании «Медикер»

журнал о туризме и путешествиях

Стоимость рекламы, указанная в тексте без учета НДС

Самоотверженный труд и стойкость ветеранов-нефтяников



КАК ИЗВЕСТНО, В ЭТОМ ГОДУ МЫ ОТМЕЧАЕМ 70-ЛЕТИЕ ПОБЕДЫ В ВЕЛИКОЙ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ВОЙНЕ. ЭТОТ ДЕНЬ ДЛЯ КАЗАХСТАНЦЕВ НЕ ПРОСТО ПРАЗДНИК, А ДЕНЬ ПАМЯТИ, СКОРБИ И БЛАГОДАРНОСТИ. ЭТО ВРЕМЯ ВСПОМНИТЬ ВЕТЕРАНОВ ВОЙНЫ И ТРУДА.

Среди них и Сафи Утебаев, который родился в 1909 году в селе Карабау Казылкогинского района Атырауской области. Окончив начальную школу в Доссоре, он поступил в училище, которое готовило буровиков, слесарей, токарей, операторов. Параллельно с учебой она активно занимался слесарным делом.

Затем он поступил в Бакинский нефтяной институт, после которого работал инженером, начальником бурового цеха в Макате, главным инженером треста «Эмбанефть», начальником НПУ Макат, Байшонас, Кульсары, Комсомольск. В 1938 году по инициативе Утебаева было принято решение о создании в Атырау первого в Казахстане нефтеперерабатывающего завода.

В военные годы Эмбинское месторождение, которым руководил Сафи Утебаев, бесперебойно обеспечивало фронт нефтью и нефтепродуктами. Поворотными в судьбе нефтяника стали 50-годы, когда началась разработка месторождений полуострова Мангышлак. Министерством нефти и газа СССР было учреждено объединение «Казахстаннефть», возглавить которое было поручено Сафи Уте-

баеву. В октябре 1960 года была добыта первая мангистауская нефть.

Заслуги известного ветерана-нефтяника в последующий период его жизни трудно переоценить. В 60-годы началось активное строительство железной дороги, водопровода, линии электропередач, на карте Мангистау появился город нефтяников – Новый Узень. Строительство уникального нефтепровода Узень-Гурьев-Самара протяженностью 1500 км, открытие нефтяного факультета в Казахском политехническом институте, открытие газоперерабатывающего завода не проходили без его участия. Уже будучи на заслуженном отдыхе, Сафи Утебаевич включился в работу общественного фонда «Мунайшы», посвятил себя научно-преподавательской деятельности.

Нелегкие испытания выпали на долю Бисена Избасова, который еще семилетним мальчишкой познал все тяготы военного времени. Он родился в 1934 году в селе Кудряшово Курмангазинского района. В годы Великой Отечественной войны там располагался рыболовецкий колхоз имени Красной армии. Вместе со взрослыми маленький Бисен выходил в море ловить рыбу, ремонтировал лодки. Почти все время он проводил на реке и в море.

В 1954 годом его взяли матросом на мотокатер «Венера», по тем временам он считался большим судном. Спустя четыре года Бисен перешел на другое судно имени Чкалова. А в 1959 году Бисена Избасова пригласили в Гурьевскую геолого-поисковую экспедицию.

- Работали по пятнадцать дней, побывали во всех уголках нашей области, - вспоминает бывший геологоразведчик. - Искали нефть. Молодые были, все было интересно. Но



ВЕТЕРАНЫ-НЕФТЯНИКИ РАБОТАЛИ В НЕПРОСТЫХ И, ПОРОЙ, СУРОВЫХ УСЛОВИЯХ. ПРОЙДЯ ЧЕРЕЗ ВСЕ ТЯГОТЫ И ЛИШЕНИЯ ВОЕННОГО ВРЕМЕНИ ОНИ СМОГЛИ ВЫСТОЯТЬ, ЗАКАЛИТЬ СВОЙ ХАРАКТЕР, ВЫСТУПАЯ ЯРКИМ ПРИМЕРОМ ДЛЯ НОВЫХ ПОКОЛЕНИЙ КАЗАХСТАНЦЕВ.

зарплата была очень маленькой, поэтому пришлось искать другую работу.

В 1960 году Бисен Избасов пришел на Гурьевский нефтеперерабатывающий завод. Вначале его взяли оператором 4 разряда комбинированной установки цеха №1, потом перевели в штат цеха №5, на коксовую установку оператором транспорта, и присвоили пятый разряд.

- В цеху было невыносимо жарко, так как температура нагрева доходила до 110 градусов, - вспоминает ветеран труда. - Помню, подкатывали вагонетки, в которые мы грузили кокс. Тяжело было, коксовая пыль попадала в глаза, работали сутками.

Но трудности только закаляли характер, поэтому спустя годы, Бисен-ага вспоминает о них не с грустью, а с неким оттенком гордости в голосе. Это был очень сплоченный коллектив, несмотря, что трудились люди разных национальностей, приехавшие на завод из разных уголков Советского Союза.

После выхода на заслуженный отдых, (тех, кто трудился во вредных условиях труда, на пенсию тогда отправляли в 50 лет), Бисена Избасова перевели в цех №8 машинистом водозабора, где он проработал до 1998 года. Его долгий рабочий путь, начатый в возрасте семи лет, отмечен двумя медалями - «Ветеран труда» и «За долголетний плодотворный труд».

Через тяготы военных лет прошла и Наталья Штро. Она родилась в украинском селе Маньково в 1922 году. Ее отец умер, когда Наташе было всего два года. Уже в десять лет девочка помогала маме в колхозном хозяйстве: пропала свекла, охпками таскала гречку. А в 1933 году насту-

пил сильный голод, который длился несколько лет и унес жизни миллионов людей, в том числе и мамы Натальи.

После окончания семилетки ее брат забрал в Днепропетровск, и устроил на работу на коксохимзавод – пробоотборщицей. Наталья оказалась способной ученицей, и через два месяца ее перевели помощницей лаборантки. Она могла самостоятельно проводить анализы бензола.

В 1941 году началась война, завод эвакуировали, по частям в разные города. Вскоре в глубокий тыл отправили и самих работников предприятия. Наталья Штро поехала в город Губаха на Урале, и к ее большой радости, туда же привезли и заводскую лабораторию. И работа возобновилась: на заводе начали получать бензол «Б» и второстепенное топливо.

В 1954 году ее семья оказалась в Гурьеве, где вскоре Штро устроилась на Атырауский нефтеперерабатывающий завод. Ее сразу же приняли в лабораторию, отправили в газовый отдел. Наталья Яковлевна, любящая выводить формулы химических соединений и проводить разные химические реакции, сразу же влилась в коллектив и полностью ушла в работу.

Она была хорошим наладчиком, через ее руки проходило все новое оборудование. В заводской лаборатории она проработала 25 лет лаборантом высшего разряда. Полный ее трудовой стаж – 50 лет.

Ветераны-нефтяники работали в непростых и, порой, суровых условиях. Пройдя через все тяготы и лишения военного времени они смогли выстоять, закалить свой характер, выступая ярким примером для новых поколений казахстанцев.



ВЕДУЩИЙ МУЖСКОЙ ПОРТНОЙ ДОМ ГОНКОНГА ПРЕДСТАВЛЕН В АСТАНЕ



ВЕДУЩИЙ МУЖСКОЙ ПОРТНОЙ ДОМ ГОНКОНГА ПРЕДСТАВЛЕН В АСТАНЕ



**Успей заказать свой
идеальный костюм**

СФОТОГРАФИРУЙТЕ И ПОЛУЧИТЕ РУБАШКУ
В ПОДАРОК К ПЕРВОМУ КОСТЮМУ



+7 (7172) 25 21 25
ШОУРУМ "PIDZHAK.KZ"
ЖК "ХАЙВИЛ" Блок А
@pidzhak.kz
www.pidzhak.kz

ЗАПИСАТЬСЯ К ПОРТНОМУ



КОСТЮМ

по вашим меркам

от 689 у.е.



СМОКИНГ

по вашим меркам
(рубашка, бабочка, кушак
в подарок)

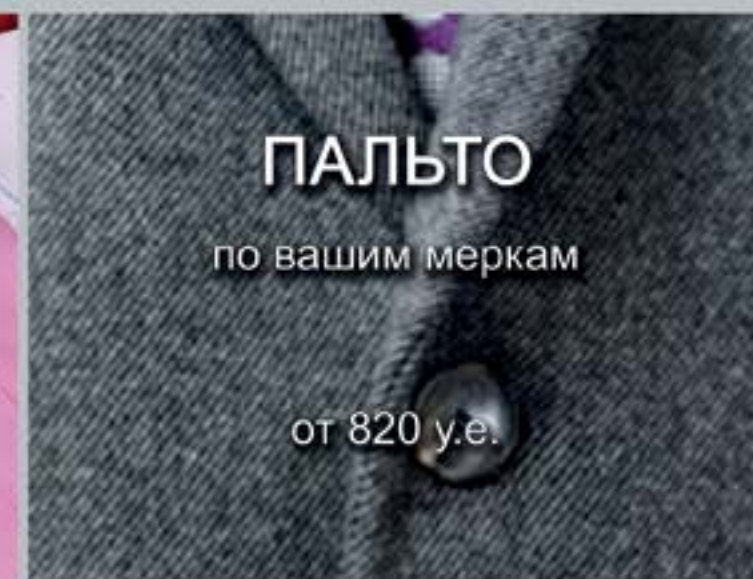
от 800 у.е.



РУБАШКА

по вашим меркам

от 99 у.е.



ПАЛЬТО

по вашим меркам

от 820 у.е.

**Пошив костюма
на заказ**

+7 (7172) 25 21 25, +7 (775) 585 74 74



Лучший на планете

МЕЖДУНАРОДНАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ТЯЖЕЛОЙ АТЛЕТИКИ (IWF) ПРИЗНАЛА ИЛЬЮ ИЛЬИНА ЛУЧШИМ ТЯЖЕЛОАТЛЕТОМ ПО ИТОГАМ 2014 ГОДА. ПОМИМО КАЗАХСТАНСКОГО СПОРТСМЕНА, ДАННОЙ НАГРАДЫ УДОСТОИЛАСЬ ТАКЖЕ И РОССИЙСКАЯ ШТАНГИСТКА ТАТЬЯНА КАШИРИНА. ОБА ЭТИХ АТЛЕТА ЗАВОЕВАЛИ ГЛАВНЫЕ НАГРАДЫ 2014 ГОДА, СТАВ ЧЕМПИОНАМИ МИРА, ПРИ ЭТОМ ПОРАДОВАВ БОЛЕЛЬЩИКОВ ЯРКИМИ ПОБЕДАМИ И ЗАПОМИНАЮЩИМИСЯ РЕКОРДАМИ.

Для двукратного олимпийского чемпиона это уже третья подобная награда - Илья выигрывал ее ранее в 2005 и 2006 годах. Отметим, что награда имени Йено Босковича ежегодно вручается Международной федерацией тяжелой атлетики за выдающиеся достижения по итогам каждого спортивного сезона лучшему штангисту.



– Илья, поздравляем Вас с очередным признанием – лучшим тяжелоатлетом мира по итогам 2014 года!

– Спасибо! Всегда приятно, когда твою работу оценивают по достоинству. Для меня эта награда послужит еще большим стимулом для будущих побед.

– Вы двукратный олимпийский чемпион и четырехкратный чемпион мира. Поделитесь, где находите мотивацию, для усиленных тренировок и достижения новых побед?

– Самое главное – это целеустремленность. Не нужно входить в эйфорию и думать, что победы будут приходить к тебе снова и снова без соответствующих усилий. В настоящее время все мои мысли связаны с успешным выступлением на Олимпиаде в Рио-де-Жанейро. Если мне удастся выиграть в Рио, то свою миссию я вижу в том, чтобы стать четырехкратным олимпийским чемпионом.

Если я смогу стать трехкратным, то почему бы мне не предпринять четвертую попытку?!

У меня есть обязательства перед страной, народом, которые всегда ждут от меня высоких достижений. Это и есть самая настоящая для меня мотивация.

– Насколько сильно изменился Ваш тренировочный процесс, по сравнению с тем, как Вы занимались перед первой Олимпиадой?

– Значительно. Хотел бы поблагодарить всех тренеров, с которыми мне когда-либо приходилось работать. Боль-

СПРАВКА:

Илья Александрович Ильин родился в Кызылорде 24 мая 1988 года. Впервые попал в спортивный зал в 6 лет.

Серьезные спортивные успехи к тяжелоатлету пришли весьма рано. В декабре 2001 года на проходившем в Семипалатинске чемпионате Казахстана по тяжелой атлетике специальный приз самому юному участнику получил 13-летний школьник из Кызылорды Илья Ильин. И хотя талант юного спортсмена у специалистов сомнений и тогда не вызывал, вряд ли кто мог тогда предположить, что этот юноша в будущем достигнет таких высот.

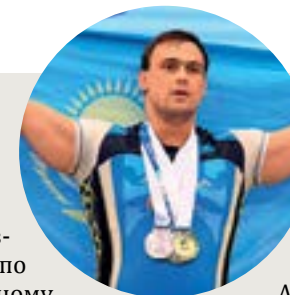
В 2005 году в возрасте 17 лет Илья впервые стал чемпионом мира среди юниоров в категории 85 кг в южнокорейском Пусане с результатом 374 кг в сумме (рывок 168 кг + толчок 206 кг).

В том же году с результатом 386 кг (170+216) впервые стал чемпионом мира в весе 85 кг среди взрослых (Доха, Катар). При этом установил мировой рекорд в толчке и сумме. Самый молодой участник первенства планеты по итогам того чемпионата был признан лучшим штангистом планеты.

В 2006 году на проходившем в Китае чемпионате мира среди юниоров Илья снова выиграл первенство планеты, подняв в сумме двоеборья 401 кг (176+225). И в том же году Ильин во второй раз кряду пробует на вкус победу на взрослом чемпионате мира. В Санто-Доминго (Доминиканская республика) казахстанец в весе 94 кг показывает результат 392 кг (175+217) и становится вновь лучшим тяжелоатлетом в своей весовой категории.

Еще одним блистательным достижением в 2006 году стала победа на Азиатских играх в Дохе – 401 кг (175+226) в весе до 94 кг.

На главных стартах четырехлетия в Пекине (2008 год) Илья Ильин заявляет о себе как о спортсмене, который намерен выигрывать всегда и везде.



На той Олимпиаде Илья в сумме поднимает 406 кг (180+226) и вновь становится лучшим штангистом мира в весе 94 кг.

В 2010 году Ильин в статусе фаворита отправляется на вторые для себя Азиатские игры. В Гуанчжоу наш соотечественник победил с показателем 394 кг (175 + 219).

В следующем году основным стартом для Ильина становится первенство планеты в Париже, куда он полетел в статусе двукратного победителя взрослых чемпионатов мира. В столице Франции Илья Ильин стал трехкратным чемпионом мира – 407 кг (181 + 226).

В 2012 году уже мало кто сомневался в возможностях казахстанского вундеркинда. И в Лондоне ожидания сполна оправдались. Илья набрав по сумме двоеборья 418 кг (185 + 233) установил новый мировой рекорд в толчке.

В 2014 году чемпионат мира выпала честь принимать нашей стране, и Илья по его же признанию просто не имел права не выступить дома перед родными болельщиками. В блестящем стиле выиграв «мир» в Алматы, Илья снова доказал свою состоятельность и стал лучшим штангистом планеты только теперь уже в весе 105 кг, к тому же установив мировой рекорд в толчке (242 кг). В сумме двоеборья Ильин набрал 432 кг (190+242). Отметим, что Илья Ильин – первый и, на сегодняшний день, остается пока единственным двукратным олимпийским чемпионом из Казахстана.

Является заслуженным мастером спорта Казахстана, трижды лучшим тяжелоатлетом мира (2005, 2006 и 2014 годов). За успешные выступления награжден орденом «Курмет» и «Барыс». За победу на Олимпиаде в Лондоне награжден орденом «Отан».

СПОРТСМЕНУ НАДО БЫТЬ РАЗНОСТОРОННЕ РАЗВИТЫМ. ВО ВСЕХ ВИДАХ СПОРТА МОЖНО НАЙТИ ЧТО-ТО НУЖНОЕ ДЛЯ СЕБЯ И ВНЕДРИТЬ СЕБЕ В ПОДГОТОВКУ.

шую роль в моем становлении сыграл Энвер Туркелери, к нему я отношусь с большим уважением, это специалист с большой буквы. Хотя мы с ним уже давно вместе не работаем, его заслугу в моем становлении забывать не стоит. Я – профессионал своего дела, серьезный человек. Сейчас у меня совершенно другие тренировки, абсолютно другие, нежели в начале моей карьеры.

Я добавил в свои тренировки активный бег. Если раньше мне тяжело было пробежать 2-3 километра, то теперь пробегу и 5 км, и 6 км, если понадобится. При этом чувствовать буду себя отлично. Также с прошлого года я начал на тренировках заниматься боксом. В нашей команде тренируется Рустем Сыбай, чьим старшим братом является известный боксер Рустам Сваев. Сыбай у нас выступает своего рода тренером в боксе. Также активно занимаюсь плаванием.

Я считаю, что спортсмену надо быть разносторонне развитым. Во всех видах спорта можно найти что-то нужное для себя и внедрить себе в подготовку.

Вообще наш девиз: «Штангист должен уметь все».

ЕРЗАТ СЕРГАЗИН





*Прикоснитесь
к истории...*

- мечеть на 1000 мест;
- отель «ФАРАБ» - от эконом до класса люкс;
- кафе на 100 мест;
- центр обслуживания паломников;
- чайхана, шубатхана, сувенирный бутик;
- прокат велосипедов и инвалидных кресел;
- посещение древнего города Сауран и раскопок в городище Отрар;
- экскурсии по святым местам;
- трансфер из г. Шымкент и г.Туркестан



тел.: +7 72544 26720
моб.: +7 705 6035198

РК, ЮКО, Отрарский район, село Когам, Исторический комплекс «Арыстанбаб»

МУЗЕНИДИС® ТРЭВЕЛ

Прямые вылеты в **Грецию** из Астаны и Алматы



Акция*
"Дети отдыхают бесплатно"



п-ов Халкидики • Салоники
Пиерия • о. Тасос • о. Корфу
св. Афон • Касторья



Спрашивайте во всех турагентствах
Бесплатная линия

8 8000 700 730

*подробности на сайте
www.mzt.kz

apple
tour

АЛЬПИНИЗМ

КРУИЗНЫЕ ЛАЙНЕРЫ

ЗОЛОТЫЕ ПЛЯЖИ

ДОСТОПРИМЕЧАТЕЛЬНОСТИ

ЛУЧШИЕ ОТЕЛИ МИРА



Авиатургентство «APPLETOUR»
г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17 Е
тел.: +7 (7172) 919191, 919999, 919797
моб.: +7 701 5225170



только ЛУЧШИЕ
ВОСПОМИНАНИЯ
от отдыха



Коттеджи
Комфортабельные номера
Лечебно-оздоровительные процедуры
Организация активного отдыха на природе

ТОЛЬКО ЛУЧШИЕ ВПЕЧАТЛЕНИЯ...



JUMBAKTAS
HOTELS

Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Карасакал Еримбет, 65

(угол пр. Кабанбай батыра и ул. Сарайшык)

Тел.: +7 7172 579 777; факс: +7 7172 578 777

E-mail: info@jumbaktas.kz, hotel@jumbaktas.kz

www.jumbaktas.kz