



№ 02(63), АПРЕЛЬ-МАЙ 2014

KAZENERGY

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

СТАНЕТ ЛИ КАЗАХСТАН
"РАЕМ" ДЛЯ ИНВЕСТИТОРОВ?

КАЗАХСТАНСКАЯ ГЕОЛОГИЯ:
КУРС НА НОВОЕ РАЗВИТИЕ

СЕРВИС С ТРЕМЯ
НЕИЗВЕСТНЫМИ



НАРАЩИВАЯ
АКТИВЫ



Human Energy

«Шеврон» ценит имеющийся в Казахстане потенциал. Так было с первых дней независимости страны. Начиная с 1993 года, мы вместе с партнерами вложили в экономику страны более 80 миллиардов долларов США. Создали тысячи рабочих мест. Мы стали самым крупным частным производителем нефти в стране. Сегодня Тенгиз входит в число крупнейших добывающих нефтяных месторождений мира. «Шеврон» и Казахстан вместе проделали большой путь. А наше будущее выглядит еще более многообещающим. Узнайте больше на сайте www.ChevronKazakhstan.com.

CHEVRON, CHEVRON HALLMARK & HUMAN ENERGY являются товарными знаками Chevron Intellectual Property LLC. ©2014 Chevron U.S.A. Inc. Все права защищены.

КОМПАНИИ ДОЛЖНЫ ВНОСИТЬ ВКЛАД В БУДУЩЕЕ НАШЕЙ СТРАНЫ.

МЫ СОГЛАСНЫ,

Байтабек Куандыков
Президент
Общество нефтяников-геологов Казахстана

Скотт Дэвис
Управляющий директор
Евразийское подразделение «Шеврон»
Алматы, Казахстан



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

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

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

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

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

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

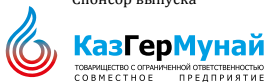


UNITED ENERGY

ЭНЕРГИЯ ЕДИНСТВА

Құрылтайшы және шығарушы: ЖШС «ENERGY FOCUS»	Учредитель и издатель: ТОО «ENERGY FOCUS»
Редакциялық кеңес: Т. Құлыбаев KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы Ж. Сәрсенов KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары Ә. Мағауов KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры Р.Жүрсінов KAZENERGY Қауымдастығының құқықтық мәселелер жөніндегі Атқарушы директоры Р.Жанпейісов KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Атқарушы директоры А.Боранғали KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры Т.Қожалиева KAZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры Н.Мұқаев KAZENERGY Қауымдастығының заң департаментінің директоры Р. Артығалиев Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас менеджері «Тенгизшевройл» Брендон МакМэхон Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан» Г. Нұғман Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші, «Эксон Мобил Қазақстан» М. Артықбекова Үкіметпен байланыс жөніндегі бас кеңесшісі, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» Е. Исенғалиев Мүдделі топтармен қарым-қатынасу бойынша Бас менеджері Р. Нығматулин Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ С. Жылқайдаров Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы	Редакционный совет: Т. Кулибаев Председатель Ассоциации KAZENERGY Д. Сәрсенов Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY А. Мағауов Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Р. Жұрсұнов Исполнительный директор по правовым вопросам Ассоциации KAZENERGY Р. Жампинсов Исполнительный директор по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY А. Боранғали Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY Т. Кожалиева Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации KAZENERGY Н. Мукаев Директор юридического департамента Ассоциации KAZENERGY Р. Артығалиев Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и общественностью, «Тенгизшевройл» Брендон МакМэхон Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан» Г. Нугман Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Казахстан» М. Артықбекова Старший советник по связям с государственными органами, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» Э. Исенғалиев Генеральный менеджер по работе с заинтересованными сторонами Р. Нигматулин Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмұнайгаз» С. Жылқайдаров Исполнительный директор ОФ «Мұнайшы» им. Н. Марабаева, Почетный разведчик недр РК
Жауапты редактор Ш. Рахимова Дизайн, беттеу, басуға дайындау MURPHY Design Studio Авторлар К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Е.Сергазин, І.Отан Жарнама бөлімі Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130 e-mail: energyfocus.info@gmail.com Сүретші В. Шаповалов, В. Соловьев Аудармашылар Н.Жакина, Қ. Асқарова Жазылу индексі 74677 («Қазпочта» АҚ бөлімдері) Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген. Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз. Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек. Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес. Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.	Ответственный редактор Ш. Рахимова Дизайн, верстка, допечатная подготовка MURPHY Design Studio Авторы К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Е.Сергазин, И.Отан Рекламный отдел Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130 e-mail: energyfocus.info@gmail.com Фотографы В. Шаповалов, В. Соловьев Переводчики Н.Жакина, К.Аскарова Подписной индекс 74677 (отделения АО «Казпочта») Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г. Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY. Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов. Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов. Распространяется на территории Казахстана и за рубежом. Выходит один раз в 2 месяца.
Редакцияның мекен-жайы: 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ, Қабанбай батыр к. 17, Б Блогі, 17 қабат тел. +7 7172 792524, 792757, 573130 e-mail: energyfocus.info@gmail.com www.kazenergy.com Таралымы – 7 000 дана © Energy Focus, 2014	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, 2014

Спонсор выпуска



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 «КазМұнайГаз» - 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.

www.tengizchevroil.kz



KazTransGas

Ер есімі - ел есінде!

В нашей памяти Ваш подвиг навсегда!



VIP ИНТЕРВЬЮ

- 10 Станет ли Казахстан «раем» для инвесторов?
- 16 WORLD ENERGY OUTLOOK 2013 /
ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ
МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ 2013

ЮБИЛЕЙ

- 24 Нарастивая активы
- НОВОСТИ KAZENERGY
- 26 Новое время - новые законы
- 27 День Геолога
- 28 Тренды времени

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

- 30 Астана - Тегеран
- 32 Точка отсчета
- АКТУАЛЬНО / МАҢЫЗДЫ /
SPOTLIGHT

- 34 Международная ситуация и диверсификация
- 36 Планы и проекты «КазМунайГаза»
- 38 Казахстанская геология
- 40 Конфискация имущества как мера борьбы
с хищениями нефти
- 42 Закон сопротивления шельфа
- 46 «ҚазМұнайГазға» саяси ерік-жігер
- 48 Kazakhstan-Russian tandem
- 52 Тақта тастық газ

КАЗАХСТАНСКИЙ НЕФТЕГАЗСЕРВИС

- 54 СП, как форма взаимовыгодного
сотрудничества

- 56 Состоявшаяся площадка
- 58 Сервис с тремя неизвестными

АНАЛИТИКА / ANALYTICS

- 64 Дневник нефтедобычи
- 70 Peculiarities of National Sales-Purchase
EXPO 2017

- 74 Я знаю город будет
- ПАРТНЕРСТВО / PARTNERSHIP

- 76 Качественная продукция компании «Шеврон»
- 78 Quality Product Wins Chevron
- 80 Самрук Энерго в студии BNEWS.KZ
- АЭФ 2014

- 82 АЭФ – әлемдік маңызы бар шаралар алаңы
- 84 АЭФ – площадка событий мирового значения
- 85 The Astana Economic Forum

ЭКОНОМИКА

- 86 Свет в конце евротоннеля
- GREEN KAZENERGY

- 88 Специфика экологической политики
- 90 Будущее альтернативных
энергоносителей

KAZENERGY: ОБРАЗОВАНИЕ

- 94 Подготовка кадров в нефтегазовой отрасли
- 97 Профориентация – верный шаг в будущее

СПОРТ

- 98 Ориентиры европейского футбола

Станет ли Казахстан «раем» для инвесторов?

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

Богатые недра и политическая стабильность всегда были главными условиями притока в страну иностранных инвестиций. Однако сегодня для инвесторов, рассматривающих Казахстан в качестве выгодной площадки для развития своего бизнеса, этого недостаточно.

Им нужна конкретика и гарантии. А для этого нужны точные знания о геологических запасах конкретных видов сырья в наших недрах (той же нефти, газа, золота, руды и т.д.) и соответствующее законодательство, которое должно быть, в первую очередь, понятным и ясным. Об этом четко сказал Глава государства, поставив перед правительством новые задачи. Одна из них – создание настоящего инвестиционного рая в стране.

Именно поэтому в последние три-четыре года в сфере геологии и недропользования намечилось заметное оживление. Отрасль, которая долгие годы пребывала в забвении, лишь со стартом программы индустриализации начала возрождаться.

В ней намечились заметные сдвиги. Хотя говорить о бурном развитии геологии пока рано. Однако новое время потребовало активных действий и шагов. Самое обсуждаемое сейчас в данной сфере – это возобновление тендеров на недропользование, серьезное упрощение процедур (что важно для инвесторов) и создание отдельного отраслевого го-

соргана.

Словом, пишется новый том «большой казахстанской геологии». О переменах и новых задачах в отрасли подробно рассказал вице-премьер - министр индустрии и новых технологий РК Асет Исекешев.

- Асет Орентаевич, после передачи сферы геологии и недропользования в мининдустрии, а это было, как раз три – четыре года тому назад, Вы констатировали, что отрасль нуждается в серьезных реформах. Что удалось сделать, есть ли результаты?

- Реформы в отрасли назрели давно. Непростая ситуация в казахстанской геологии, сложившаяся с 90-х годов прошлого столетия, привела к тому, что в республике добывали во много раз больше полезных ископаемых, чем открывали новые месторождения. Например, запасов цветных металлов, которые являются одним из главных наших экспортных товаров, хватило бы лет на 12-15 лет. Но, к счастью, скрытый потенциал наших недр огромен. И лишь сильная и развитая геологическая служба смогла бы обеспечить эффективную разведку и прирост новых запасов.

Те задачи, которые поставил Президент страны по возрождению геологоразведки сегодня нельзя решить без сильной отраслевой ин-

фраструктуры, то есть без специализированных учебных заведений, отечественной науки, исследований и грамотных специалистов.

- С чего же начали?

- В первую очередь, с разработки стратегии отрасли, определения ее целей и задач с учетом приоритетов экономики. Мы изучили лучший мировой опыт в сфере геологии и недропользования. Параллельно проанализировали ситуацию у себя, чтобы определиться с тем, на что именно нам следует уделить внимание, чтобы возродить отечественную геологоразведку.

Было выделено несколько приоритетов: это усиление государственной геологической службы, поддержка прикладной науки, модернизация имеющихся и создание новых современных объектов инфраструктуры. Дело в том, что некогда мощная государственная геологическая служба отрасли превратилась в бюрократический аппарат, не имеющий ни производственные, ни научные организации в своем составе.

Большинство частных геологоразведочных предприятий в рудной геологии оказались не конкурентоспособными в современных реалиях. Часть этих компаний, исторически поддерживается Комитетом геологии за счет госзаказов. С одной стороны это позволяло предприятиям держаться на плаву, но с другой - качество их работ серьезно отставало от международных стандартов.

Кроме этого, анализ показал, что не было также «прироста» и нового поколения геологов. В отрасли наблюдалась острая нехватка квалифицированных специалистов. В связи с этим, встал вопрос о необходимости подготовки собственных специалистов мирового уровня.

Эту проблему можно было решить лишь при тесном взаимодействии геологической отрасли и техническими вузами страны. Сейчас такой контакт установлен, и подготовка кадров по целому ряду геологических специальностей возобновилась.

ДЛЯ ТОГО ЧТОБЫ КАЗАХСТАН С ЕГО БОГАТЕЙШИМИ ПРИРОДНЫМИ РЕСУРСАМИ СТАЛ НАСТОЯЩИМ «РАЕМ» ДЛЯ ИНВЕСТИТОРОВ, ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ СОВМЕСТНО С НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯМИ, ВХОДЯЩИМИ В АССОЦИАЦИЮ KAZENERGY, ВЗЯЛОСЬ ЗА КОРРЕКТИРОВКУ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И ВОЗРОЖДЕНИЕ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ. СОВМЕСТНОЕ ТВОРЧЕСТВО НАПРАВЛЕНО НА СОЗДАНИЕ БЛАГОПРИЯТНОГО ИНВЕСТИЦИОННОГО КЛИМАТА В РЕСПУБЛИКЕ

Все эти выводы и предложения о том, на что следует нам направить усилия легли в основу Концепции и Программы отраслевого развития до 2030 года, которая была разработана не только с учетом мнений международных консультантов, но и наших геологов - аксакалов.

- Удалось ли получить прирост за эти три – четыре года запасов основных металлов с начала старта ГПФИР?

- По отдельным видам сырья - да. Но объемы прироста, как я уже отметил, недостаточны. Сейчас начаты геологоразведочные работы по укреплению сырьевой базы моногородов. Кстати, это станет одним из приоритетов в сфере геологии в рамках второй пятилетки индустриализации. На реализацию отраслевой программы на 2015-2019 годы планируется направить более 160 млрд. тенге. В будущем акцент будет сделан на развитие геологической инфраструктуры, укрепление материально-технической базы, в том числе, внедрение новых технологий в геологоразведке.

- Асет Орентаевич, Президент поручил к маю текущего года внести конкретные предложения по упрощению законодательства в сфере недропользования. Насколько я помню, 7 лет назад речь шла об ужесточении условий для инвесторов, желающих разрабатывать наши недра. Тогда был введен мораторий на выдачу лицензий на добычу твердых полезных ископаемых. И вот теперь политика кардинально меняется: мораторий снят и в этом году свыше ста месторождений будут выставлены на тендер. Чем это объясняется?

- Такие перемены продиктованы временем и той ситуацией, которая складывается в результате внешних и внутренних факторов. Ведь в числе недропользователей были и неэффективные компании, которые практически не вкладывали ни в разведку, ни в освоение месторождений.



Kazakhstan 2050

На реализацию отраслевой программы ГПФИР на 2015-2019 годы планируется направить более 160 млрд. тенге. Акцент будет сделан на развитие геологической инфраструктуры, укрепление материально-технической базы, в том числе, внедрение новых технологий в геологоразведке.



Призвать недобросовестных инвесторов к выполнению обязательств было сложно. Законодательно все недропользователи были надежно защищены, и применить к ним какие-либо кардинальные меры не представлялось возможным.

Глава государства поднял вопрос о необходимости наведения порядка в этой сфере. В 2007 году в Казахстане был введен мораторий на выдачу контрактов недропользования по твердым полезным ископаемым. Он был снят лишь в прошлом году.

За это время, пока действовал мораторий, совместно с экспертами Всемирного банка и крупными компаниями мы провели масштабный анализ отрасли, выполнили инвентаризацию контрактов и исполнения контрактных обязательств, смогли навести порядок и «почистить» ряды недропользователей. Так, из 600 контрактов было аннулировано 179 с недобросовестными инвесторами. Это около 30% от общего количества контрактов. Кроме этого, именно в последние годы, пока действовал мораторий, мы подготовили более 185 поправок в действующее законодательство по недропользованию.

- Давайте подробнее о 185 поправках. Что же именно будет упрощено и упрощено?

- Для начала напомним, что действующий закон в сфере недропользования был принят в Казахстане еще в 2010 году. Разработчиком тогда выступило министерство нефти и газа. А потому многие положения закона затрагивали отношения в сфере нефти и газа, но никак не отвечали тем проблемам, которые возникали при разведке и добыче твердых полезных ископаемых. Например, компания, которая намерена была заниматься производством строительного щебня, нужно было проходить такую же громоздкую процедуру сбора необходимых разрешительных документов, как при получении контракта на разработку нефтегазового месторождения. Именно поэтому, в первую очередь, пересмотр действующего закона был направлен на его упрощение.

Хочу отметить, что разработка всех новых поправок была коллективным трудом. Этим занимались не только специалисты нашего ведомства, но и Национальной палаты предпринимателей, Ассоциации KAZENERGY, представители горнодобывающих и нефтегазодобывающих компаний. Кроме этого, были привлечены консалтинговые компании. Однако основными инициаторами изменений действующего закона были сами недропользователи, которые указали нам на те проблемы, с которыми им приходилось сталкиваться в реальности.

Во-первых, больше всего нареканий вызывало количество экспертиз, которые должен пройти инвестор при получении контракта на геологоразведку. До сих пор недропользователь обязан был получать заключение, причем дважды, на два вида экспертиз: на

экологическую и экономическую. Теперь, в новом законопроекте количество обязательных экспертиз сокращено до 60%, что, в свою очередь, значительно сократит сроки заключения контрактов и снизит административные барьеры. Во-вторых, серьезной корректировке подвергся так называемый модельный контракт (базовый контракт), в котором 98% пунктов повторяли нормы, которые уже были прописаны в действующих законах, в первую очередь, в самом законе «О недрах и недропользовании».

А потому мы просто исключили это дублирование, серьезно «облегчив» сам контракт. Если ранее в нем было 28 позиций, сейчас всего лишь восемь. В-третьих, мы пошли на такой шаг, как предоставление инвесторам свободного доступа к геологической информации.

Та база по месторождениям, которой мы располагаем сегодня, была сформирована еще в советский период. По действующему закону «О недрах» геологическая информация у нас является платной. При этом часть геологических данных засекречена, что стало серьезным препятствием для развития самой отрасли геологоразведки. Значительная часть геологических данных «заморожена» в архивах и практически не используется.

В то же время, например, в Канаде вся геологическая информация находится в открытом доступе. Любой недропользователь (инвестор, присматривающийся к этому бизнесу) за небольшую плату имеет полный доступ ко всем материалам предшествующих работ на всей территории страны. Инвесторы, особенно, если это юниорские компании (junior companies), специализирующиеся на геологоразведке и желающие прийти в Казахстан, должны иметь представление о тех рисках, которые их ожидают при проведении поисковых работ. И сегодня мы сократили сроки получения геологической информации.

Также исключили ТЭО (технико-экономическое обоснование) из перечня обязательных

проектных документов. Еще одним из «неудобных моментов» действующего закона в сфере недропользования является то, что в нем подходы к разведке и к добыче полезных ископаемых уравниены. А ведь разведка и добыча – требуют абсолютно разных подходов и условий. В разведке много рисков. И лишь небольшая часть из участков недр могут быть коммерчески эффективными. Но инвесторы, занимающиеся разведкой, вынуждены были платить налоги наравне с теми, кто уже вел добычу полезных ископаемых. Мы планируем устранить это несоответствие. Все эти поправки будут внесены в действующий закон к середине текущего года.

- Появилась информация о том, что права недропользования будут предоставляться путем проведения конкурентных торгов. Можно об этом также подробнее?

- Конкурентные торги (аукцион), которые мы намерены внедрить, также нацелены на упрощение процедур в сфере недропользования. В чем их суть? Затраты на развитие инфраструктуры региона будут устанавливаться компетентными органами в виде фиксированных ставок. Об их размерах недропользователю будет известно еще до начала проведения конкурентных торгов. То есть он будет иметь представление о предполагаемых расходах.

Право недропользования получит тот, кто предложит государству наибольшую сумму подписного бонуса во время торгов. Это должно обеспечить прозрачность конкурса и исключить возможные коррупционные факторы. Резюмируя, хочу обозначить, что первый этап нашей работы завершился. Это был своего рода подготовительный период, так как включал в себя мораторий, «чистку» среди недобросовестных недропользователей, разработку поправок в действующий закон. В текущем году начнется второй этап развития геологоразведочной отрасли, в рамках которого ожидается полномасштабное вне-

дрение всех наших поправок. И уже по новым правилам мы сможем провести открытые конкурсы по предоставлению права недропользования по 105 месторождениям (первые с 2006 года - прим. автора).

- Что бы Вы могли отнести к «знаковым» мероприятиям на ближайшие три года.

- Во-первых, начало строительства Центра геологических исследований в Астане. Это якорный проект Инновационно-интеллектуального кластера при «Назарбаев Университете», который также будет включать в себя Школу Горного Дела и Институт Наук о Земле совместно с Колорадской Школой Горного Дела (Colorado School of Mines). По сути, мы создаем инфраструктуру мирового уровня, в том числе необходимые для нас научно-исследовательские лаборатории и кернохранилище, а также образовательный центр, где будет обучаться новое поколение специалистов геологической отрасли.

Второе знаковое мероприятие – это то, что АО «Казгеология» совместно с компанией «Рио Тинто» приступит к проведению геологоразведочных работ на территории в 20 тыс. кв. км с использованием новейших аэрогеофизических и геохимических инновационных методов поисков.

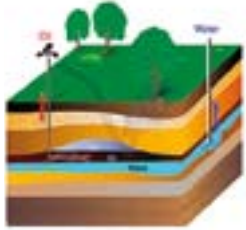
Кроме этого, в 2014 году мы приступим к проведению геологоразведочных работ на 39 перспективных участках за счет госзаказа. Кстати, финансирование увеличено в 2 раза и составит только в этом году свыше 3 миллиардов тенге.

Ну, и наконец, мы планируем продолжить работу по совершенствованию законодательной базы, которая будет способствовать переходу Казахстана на современные международные стандарты в сфере геологии и недропользования.

- Насколько мне известно, помимо поправок в действующий закон «О недрах» в будущем нам следует ожидать «Горный кодекс»?

- «Горный кодекс» или, вернее, «Кодекс о недрах». Пока разрабатывается его концепция. Новый документ будет включать в себя большой пакет именно финансово-экономических инструментов по стимулированию геологоразведочных работ, улучшению инвестиционного климата в горнорудной отрасли. В частности, сейчас рассматривается возможность учета затрат по нескольким разведочным контрактам. Например, если из пяти один проект получился удачным, то затраты будут учитываться по всем пяти контрактам. Кроме этого, предполагается ввести правило: все затраты на геологоразведочные работы должны быть освобождены от налогообложения.

- Благодарим за интервью!



В 2014 году Казахстан приступит к проведению геологоразведочных работ на 39 перспективных участках за счет госзаказа. Финансирование проектов было увеличено в 2 раза и составило свыше 3 миллиардов тенге

KULPASH KONYROVA

WORLD TRENDS OF OIL BUSINESS

in terms of Kazakhstan interests

New geography of demand and supply will lead to relocation of basic trade oil flow into Asian region, where two countries – China and India will become world leaders in oil and coal consumption, taking the palm of victory from the USA, the Executive Director of International Energy Agency (IEA) Maria Van der Hoeven informed. This picture opens new opportunities for Kazakhstan, which is located in the centre of this region. The republic without a backward glance to OPEC, can peacefully increase oil and gas production from 2020 through 2035. The visit of the Executive Director of International Energy Agency (IEA) Maria Van der Hoeven to Astana in the first month of 2014 became one of significant visits for oil sector of Kazakhstan. Within 15th extended meeting of KAZENERGY Association Council, the guest met with top managers of the biggest oil producing companies, operating in Kazakhstan: Shell, Total, ExxonMobil, Eni, Lukoil, KazMunayGas and representatives of the Government and Parliament. Oilmen drew their primary interest to World Energy Review in 2013, represented by Maria Van der Hoeven. According to her in the near future basic trade oil and gas flows will be relocated to the Asian region, which will effect geopolitics of oil. «The North America will not need import of crude oil by 2035 and this region will become a key exporter of oil products. The new geography of demand and supply will lead to relocation of basic trade oil flow into Asian region, where two countries – China and India will become world leaders in oil and coal consumption, taking the palm of victory from the USA», Maria Van der Hoeven said. As Asia will become a center of world oil market: huge volumes of black oil will be supplied to the region through a small number of strategically transport routes. According to her, oil will be supplied to Asia not only from the Middle East, but also from Russia, countries of the Caspian region, Kazakhstan, Africa, Latin America and Canada. She says that new opportunities are opened for Kazakhstan. The republic without a backward glance to OPEC, can peacefully increase oil and gas production from 2020 through 2035. However in order to enter the fast growing Asian market, our country needs to seriously develop oil and gas transportation

infrastructure. Besides, the countries of the Caspian region, Russia and Kazakhstan should take a solid position and hold strict negotiations on price formation and related mechanism for their oil and gas. “Strictness in negotiations is needed, as many competitive suppliers support oil and gas sales market in Asian – Pacific region”, she noted. According to IEA Review for 2013 the Middle East is the only biggest producer of cheap oil and in the long term will remain a center of world oil production. The role of OPEC countries in satisfaction of world demand for oil will be temporarily decreased in the next ten years due to growth of oil production in the USA, oil bearing sand in Canada, deep water production in Brazil and production of gas condensate in various regions. “However by mid 2020 cumulative production in off OPEC countries will fall – major world raw material supply will be provided by the Middle East. Till 2035 as assessed by IEA about 10 % of world processing capacities will be under threat of closure, which first of all concerns oil refineries in OECD and especially in Europe”, Maria Van der Hoeven said. She says that oil processing industry faces serious changes in oil demand and supply and not all players of this sector can successfully adapt to new conditions. “Growth in production of wide fractions of hydrocarbons, production of bio fuel and synthetic liquid from coal and gas means that significant part of fuel reaches consumers without participation of oil refineries”, she said. Nevertheless this sector needs investments into production to satisfy sharp increase of demand for diesel fuel (over 5 mb/d), which almost three times exceeds growth of petrol consumption. “Oil consumption by Asia and the Middle East will lead to increase of processing capacities in these regions and decrease of demand in many OECD countries. Competition in export markets will cause closure of refineries”, the head of IEA noted. Maria Van der Hoeven in her report drew attention to renewable energy resources. “Kazakhstan in spite of big reserves of oil, gas and coal has a big potential for development of renewables to transfer to more sustainable energy”, the head of IEA noted.



She expressed confidence that EXPO in Kazakhstan will stimulate development of more sustainable energy future in the region. Maria Van der Hoeven summarizing the review also noted that in spite of renewable energy development in the next ten years demand will remain high for oil, gas and coal in the global consumption structure with its share in energy basket - 75%. The Minister of Oil and Gas of Kazakhstan, Uzakbay Karabalin, following the review represented by the head of IEA did not hide his approval: “In my opinion it is important that in the forecast till 2035 the role of oil, gas and coal remains the most substantial in the world structure of energy carriers. Some futurists several times “buried” oil and coal, reserves of which are significant in Kazakhstan. In the last fifty years crucial fall of their significance “with a hundred percent confidence” was forecasted each ten years. And it should be noted that growing “pr” of such opinions is not reflected on objectivity of positions of respectable Agency”. In fact, Kazakhstan has serious reserves of hydrocarbons – over 4 billion tons of oil and about 4 bln m3 of gas. Besides we have huge deposits of coal, moreover the republic is a leader in uranium supply in the world. “National Energy Report” is based on these factors. Its key issues were covered by General Director of KAZENERGY Association, Asset Magauov. According to him Kazakhstan in the near future intends to take on geological exploration. “Following 2025 support of production level is possible due to development of new fields. We have good prospects for geological exploration works – first of all, offshore. However since 2005 the republic has a tendency for reduction of investments into exploration and number of contracts for subsoil use”, A. Magauov informed. For this reason the National Energy Report covers the need to adopt a state program on development of geological exploration and simplification of tax regime for attraction of new investments into oil and gas sector. Kazakhstan needs oil and gas a lot in the next ten years, not only for satisfaction of the growing demand from neighboring China, but also for coverage of internal needs. According to Magauov upon modernization of three Kazakhstan oil refineries their need in raw materials will grow

IN SPITE OF RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT IN THE NEXT TEN YEARS DEMAND WILL REMAIN HIGH FOR OIL, GAS AND COAL IN THE GLOBAL CONSUMPTION STRUCTURE WITH ITS SHARE IN ENERGY BASKET – 75%

together with possible reduction of oil supply from Russia along with significant increase of Kazakhstan oil supply for internal market of the RoK. “It is impossible to ensure load for refineries without oil supply from major projects. Besides, following 2020 current capacities of refineries will be insufficient for satisfaction of demand. Extension or construction of a new refinery might be needed”, Asset Magauov noted. Special attention in the National Energy Report is drawn to coal, reserves of which exceed 34 bln tons in Kazakhstan. It is necessary to take advance measures as Russia intends to refuse from Kazakhstan coal. General Director reminded that our northern neighbor is a main consumer of these goods. “Growth of Kazakhstan coal in Russia is less possible due to forecasted growth of its own coal production and energy policy, aimed at consecutive refusal from Ekibastuz coal”, Magauov said. Import to Eurounion and China is limited with high costs for transportation. “Besides, world market imposes strict requirements to quality of coal, however, enrichment of main coal reserves of Kazakhstan- Ekibastuz is not profitable. For this reason we need to research profitability of coal enrichments from other fields”, he noted. Kazakhstan in spite of emergency in AES in Fukushima does not refuse from construction of AES in the future. The Government of the republic will follow up development and support of renewable energy sources. Special notice will be drawn to the current power stations, life cycle of which is running out. For this reason it is planned to create Kazakhstan Intellectual Energy System. However, according to Asset Magauov the key trend in domestic energy of Kazakhstan is energy efficiency and energy savings.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ 2013

Ориентация для быстро меняющегося энергетического мира

Некоторые долгосрочные принципы энергетического сектора переформируются

- Страны меняют направленность: импортеры становятся экспортерами...
- ... а экспортеры становятся основными источниками возрастающих потребностей
- Новые варианты поставок переформируют идеи о распространении ресурсов

А долгосрочные решения в отношении глобальных проблем разрабатываются очень медленно

- Обновлен фокус по энергетической эффективности, углекислый газ и выбросы продолжают увеличиваться
- Субсидирование ископаемых видов топлива возросло до 544 миллиардов долларов в 2012 году
- 1.3 миллиард человек испытывают недостаток в электричестве, 2,6 миллиардов человек нуждаются в чистой инфраструктуре для приготовления пищи

В некоторых странах увеличиваются цены на энергию

- Большие, устойчивые региональные ценовые различия для газа и электричества

Двигатель роста спроса на энергию перемещается в Южную Азию

Китай является главным двигателем роста спроса на энергию в текущем десятилетии, но Индия изменит это и в 2020-м году станет главным источником роста

Доля мирового роста на 2012-2035



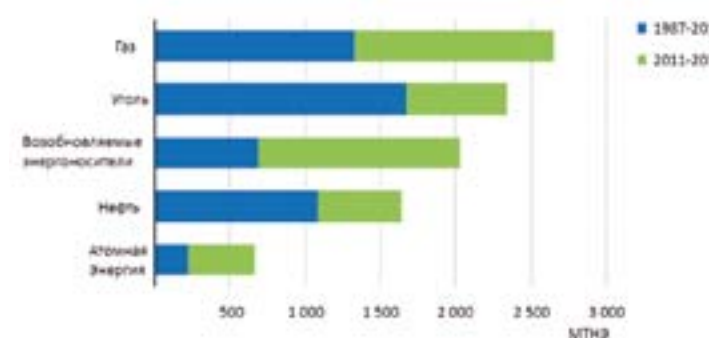
Первоначальный спрос на энергию, 2035 (МТНЭ)



Структура которую затруднительно изменить

Нынешняя доля ископаемых видов топлива в глобальной структуре, 82%, также как и 25 лет назад; Устойчивый рост возобновляемой энергии уменьшит его только до 75% к 2035 году.

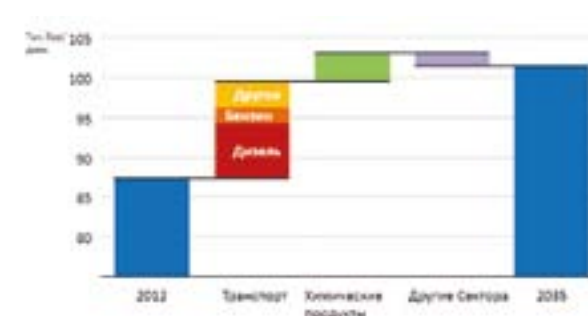
Общий рост первоначального спроса на энергию



Возрастает потребление нефти, но в узконаправленном рынке

Китай станет самым большим потребителем нефти к 2030 году, тогда как использование нефти странами ОЭСР упадет; спрос сконцентрирован в транспортной сфере, где потребление дизельного топлива возрастает до 5.5 млн. барр. в день, и в нефтехимической отрасли.

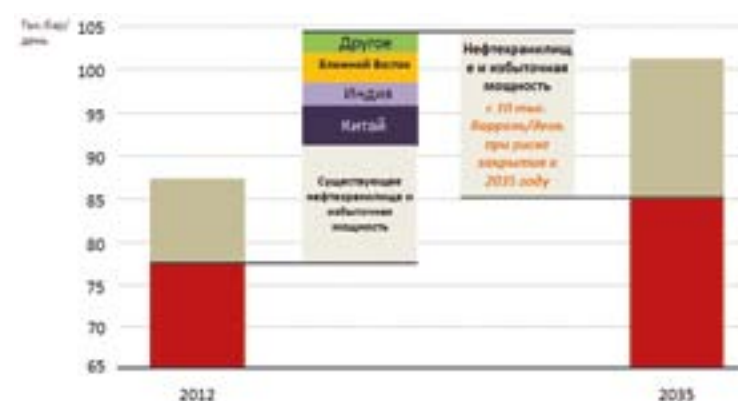
Спрос на нефть по секторам



Нестабильное время для нефтеперерабатывающего сектора

Большой объем нефти проходящий через перерабатывающую систему и новую мощность в возрастающем рынке вне ОЭСР давит на нынешние перерабатывающие устройства, особенно в Европе.

Мощность и процесс переработки

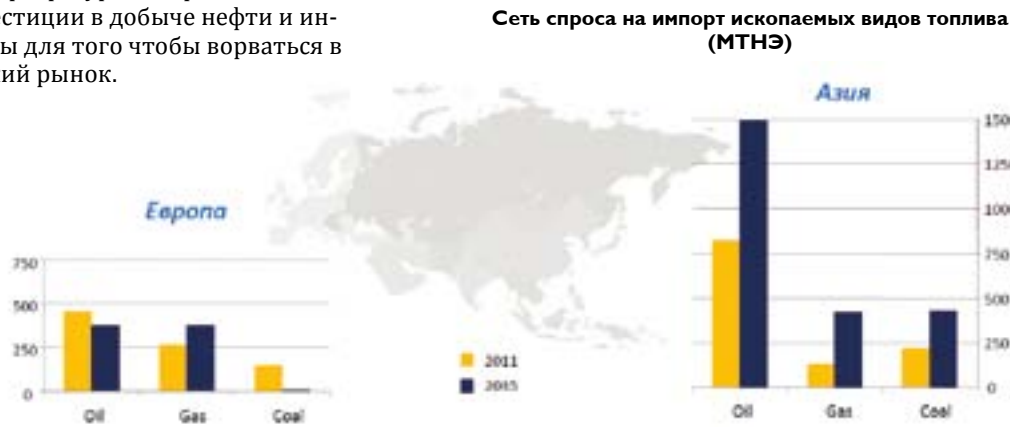


Вклад в рост мировой добычи нефти



Переориентация Евразийского энергетического рынка

Спрос тянет экспорт энергоресурсов Евразии на восток, но основные инвестиции в добыче нефти и инфраструктуре необходимы для того чтобы ворваться в расширяющийся Азиатский рынок.

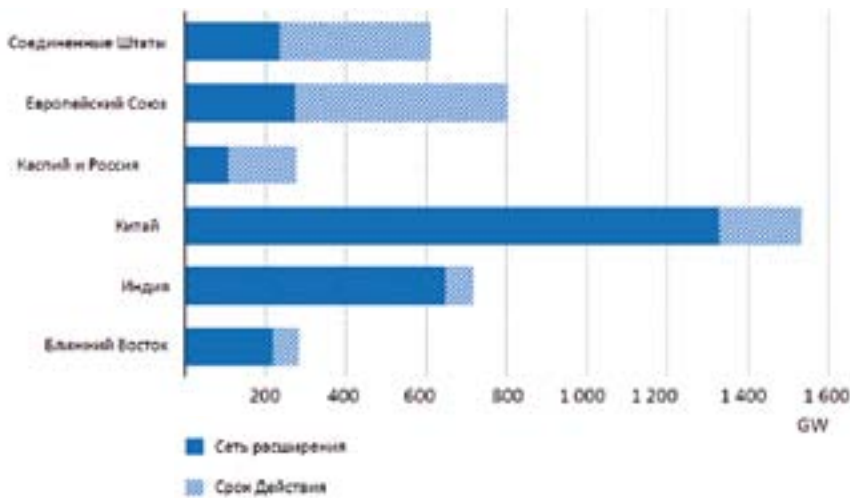


Сжиженный Природный Газ (СПГ) от Соединенных Штатов может встряхнуть газовый рынок

Индикативная экономика экспорта СПГ из Мексиканского Залива, США (по нынешним ценам)



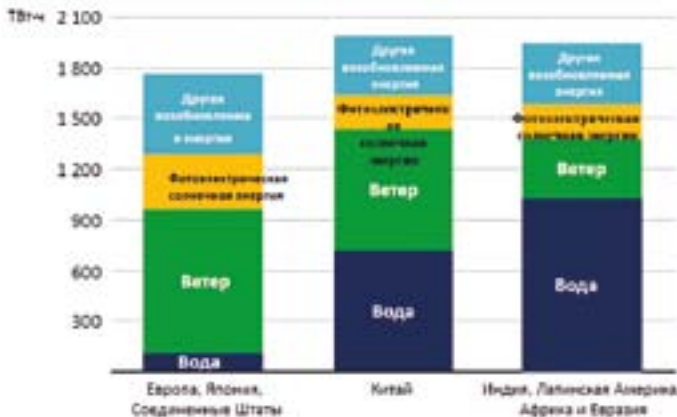
Введение новых мощностей по генерации электроэнергии и их выбытие, 2013–2035 гг.



Изменяются ли электрогенерирующие возможности?

Китай и Индия вместе составляют 40% новой мировой мощности; 60% расширения мощности в ОЭСР заменяют вышедшие из срока заводы.

Рост производства электроэнергии от возобновляемых ресурсов, 2011–2035



Четыре ключевых ступени для стимуляции возобновляемой энергетики

Анализ Политики по всему миру предлагает четыре ключевых компонента для эффективной и выгодной стратегии развития ВИЭ:

- 1. Интеграция Систем
- 2. Отсутствие экономических барьеров
- 3. Продуманная мотивация
- 4. Четкая Стратегия и Цели

Значение для Казахстана

Китай, затем Индия, увеличивают доминирование Азии в глобальном энергопотреблении, с широким влиянием на Евразийских производителей

Казахстан может много получить от перехода к модели более устойчивого развития, с эффективностью в качестве первого приоритета для действий

Наряду с ископаемыми видами топлива, разумная и эффективная политика развития ВИЭ может открыть для Казахстана новый долгосрочный ресурс

Опыт и эксперты МЭА могут открыть новые горизонты для сотрудничества с Казахстаном по развитию более чистой и умной энергетики будущего

Объемы возобновляемых источников энергии увеличиваются по всему миру

Расширение не гидроэнергетики зависит от субсидий которые увеличатся в двое к 2035 году; развитие ветряной и солнечной энергии будет иметь значение для дальнейшего формирования энергетического рынка и ценообразования.

Четыре метода чтобы остановить рост выбросов парниковых газов к 2020 году

Четыре метода могут остановить рост выбросов к 2020 году с минимальными затратами, уменьшая выбросы на более чем 3 Гт, 80% из этого предотвратят повышение температуры климата на 2°C.

Скопление выбросов к 2020 году



WORLD ENERGY OUTLOOK 2013

Orientation for a fast-changing energy world

Some long-held tenets of the energy sector are being rewritten

- Countries are switching roles: importers are becoming exporters...
- ... and exporters are among the major sources of growing demand
- New supply options reshape ideas about distribution of resources

But long-term solutions to global challenges remain scarce

- Renewed focus on energy efficiency, but CO₂ emissions continue to rise
- Fossil-fuel subsidies increased to \$544 billion in 2012
- 1.3 billion people lack electricity, 2.6 billion lack clean cooking facilities

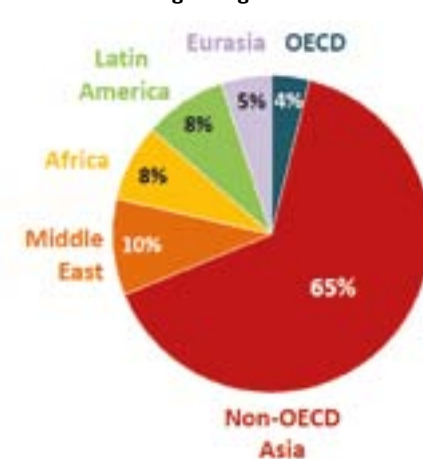
Energy prices add to the pressure in some countries

- Large, persistent regional price differences for gas & electricity

The engine of energy demand growth moves to South Asia

China is the main driver of increasing energy demand in the current decade, but India takes over in the 2020s as the principal source of growth.

Share of global growth 2012–2035



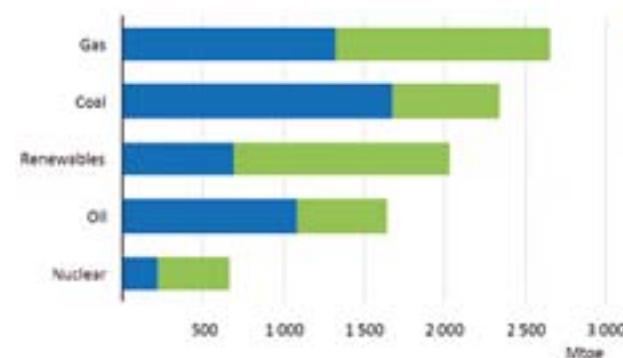
Primary energy demand, 2035 (Mtoe)



A mix that is slow to change

Today's share of fossil fuels in the global mix, at 82%, is the same as it was 25 years ago; the strong rise of renewables only reduces this to around 75% in 2035.

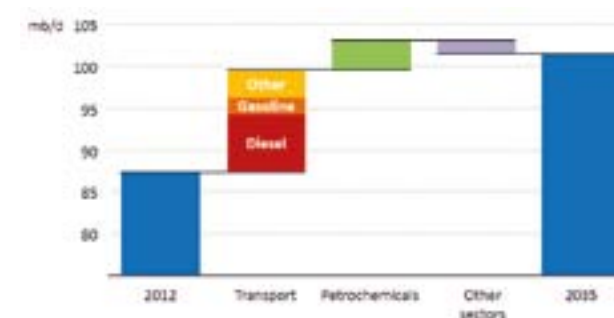
Growth in total primary energy demand



Oil use grows, but in a narrowing set of markets

China becomes the largest consumer of oil by 2030, as OECD oil use drops; demand is concentrated in transport, where diesel use surges by 5.5 mb/d, & petrochemicals.

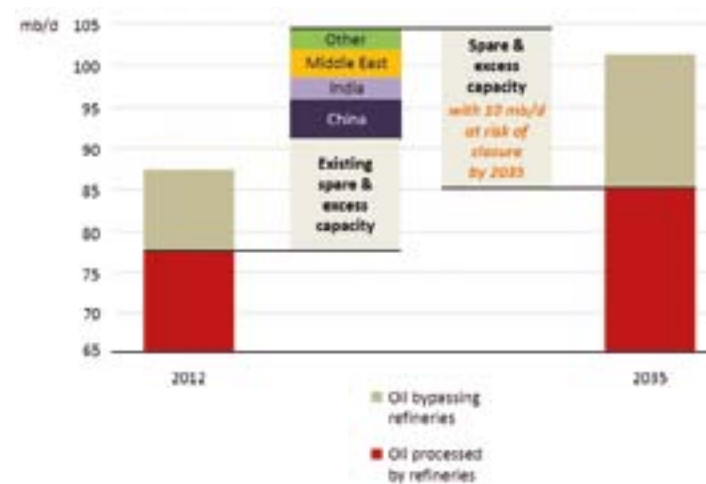
Oil demand by region



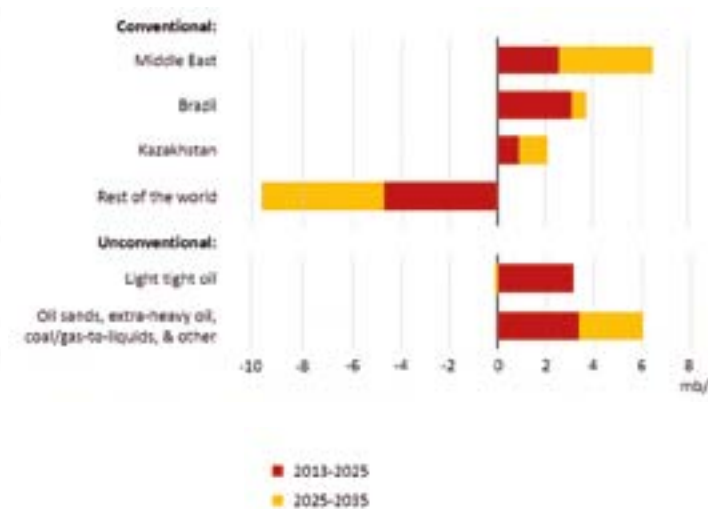
Turbulent times for the refining sector

More oil bypassing the refining system and new capacity in growing non-OECD markets piles pressure on existing refiners, especially in Europe.

Refinery capacity and operation

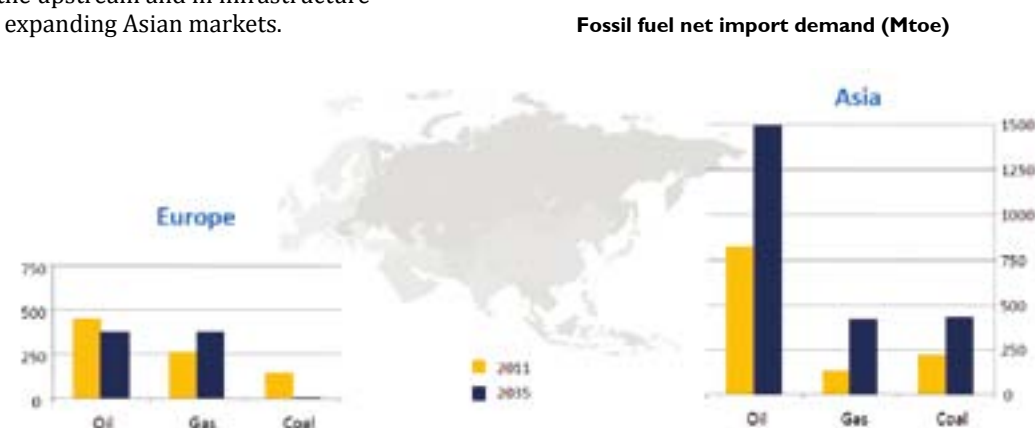


Contributions to global oil production growth



A reorientation of Eurasian energy trade

Demand is pulling Eurasia's energy exports eastwards, but major investments in the upstream and in infrastructure are required to break into expanding Asian markets.



LNG from the United States can shake up gas markets

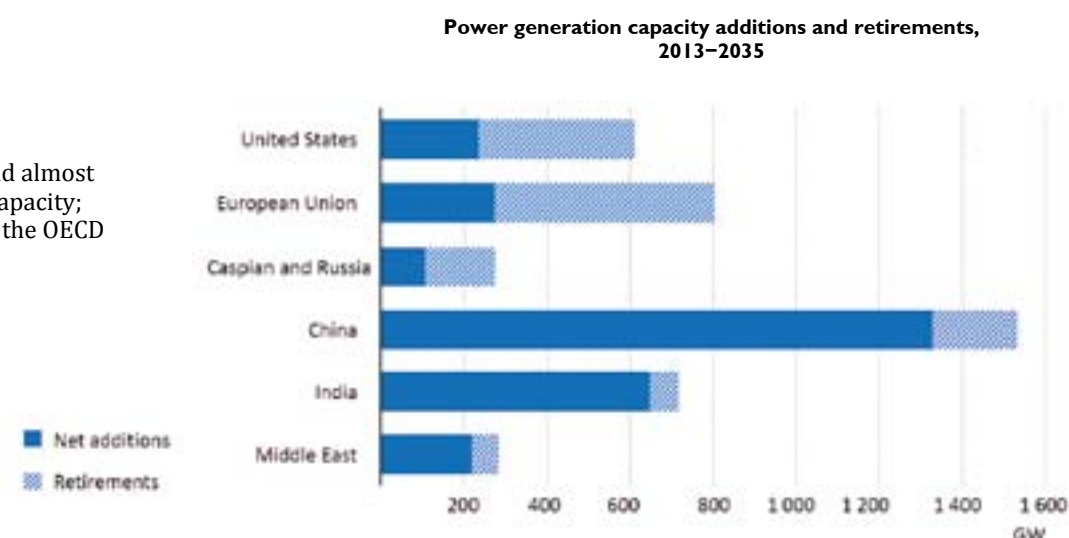
New LNG supplies accelerate movement towards a more interconnected global market, but high costs of transport between regions mean no single global gas price.

Indicative economics of LNG export from the US Gulf Coast (at current prices)

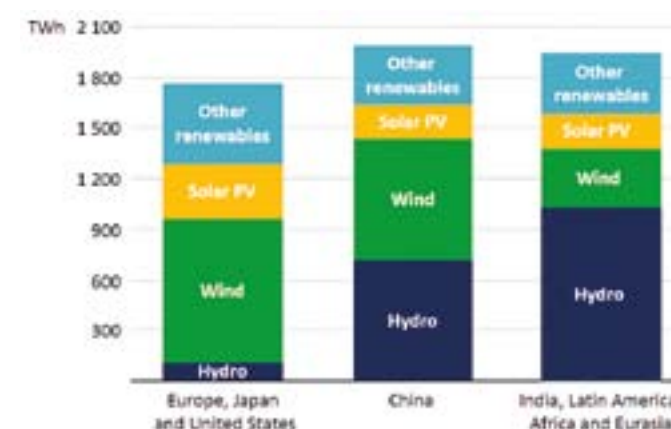


Capacity to change?

China & India together build almost 40% of the world's new capacity; 60% of capacity additions in the OECD replace retired plants.



Growth in electricity generation from renewable sources, 2011–2035



Renewables power up around the world

The expansion of non-hydro renewables depends on subsidies that more than double to 2035; additions of wind & solar have implications for power market design & costs.

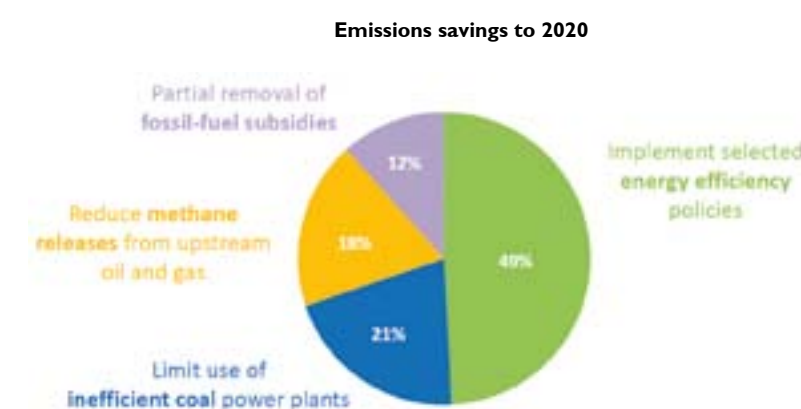
Four key steps to stimulate renewable energy

Analysis of policies around the world suggests four key components to an effective and cost-efficient renewables strategy:

1. *System Integration*
2. *Non Economic Barriers*
3. *Smart Incentives*
4. *Clear Strategy and Targets*

Four measures to stop emissions growth by 2020

Four measures can stop the growth in emissions by 2020 at no net economic cost, reducing emissions by more than 3 Gt, 80% of the savings required for a 2 °C path.



Implications for Kazakhstan

China, then India, drive the growing dominance of Asia in global energy use, with broad implications for Eurasian producers.

Kazakhstan has much to gain from moving to a more sustainable development model, with efficiency a first priority for action.

Alongside its fossil fuels, a prudent and cost-efficient renewables policy can open up a new long-term resource for Kazakhstan.

IEA expertise and networks can open up new avenues for cooperation with Kazakhstan for a cleaner, smarter energy future.

Наращивая активы

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

В КОНЦЕ МАРТА КРУПНАЯ ОТЕЧЕСТВЕННАЯ НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ КОМПАНИЯ АО «РАЗВЕДКА ДОБЫЧА «КАЗМУНАЙГАЗ», ПОСТОЯННЫЙ ЧЛЕН АССОЦИАЦИИ KAZENERGY, ОТМЕТИЛА СВОЙ ДЕСЯТИЛЕТНИЙ ЮБИЛЕЙ



За 10 лет Компания достигла впечатляющих результатов в сложных экономических условиях и имеет отличные шансы сохранить положительные долгосрочные тенденции. Об итогах деятельности и планах на будущее рассказал генеральный директор РД КМГ Абат Нурсеитов на пресс-конференции, проведенной по случаю десятилетия. Стоит ли повторяться: главные надежды власти страны возлагаются на нефтегазовый сектор, который обеспечивает добычу таких востребованных нынче в мире товаров, как нефть и газ. По официальным данным, в настоящее время в Казахстане на разведку и добычу только углеводородного сырья зарегистрировано более 200 контрактов. Причем, несмотря на то, что новые потенциальные месторождения залегают на больших глубинах наших недр, желающих получить к ним доступ более чем предостаточно. Однако, понятно, что с завершением эры легкодоступной нефти, успех при усложнившейся геологоразведке невозможен без применения новейших технологий. Что именно наме-

рена компания предпринять в этом направлении?

КТО НЕ РИСКУЕТ - ТОТ НЕ... НАХОДИТ НЕФТИ

По итогам прошлого года РД КМГ добыла свыше 12 миллионов тонн «черного золота». И этой планки, по словам Абата Нурсеитова, компания намерена придерживаться ближайших пяти лет. Достичь этого планируется не только за счет модернизации производства, но и за счет открытия новых месторождений. - По итогам пяти последних лет за счет геологоразведочных работ нам удалось добиться прироста запасов на 3- 5%. Нашим главным открытием этого года стал Федоровский блок в Западном Казахстане, где семь из восьми пробуренных скважин показали наличие коммерческих запасов нефти, - сказал Абат Нурсеитов. Он подчеркнул, для геологоразведки это был очень успешный результат. С открытием на Федоровском блоке прирост запасов компании составил по жидким углеводородам примерно 4 миллиона тонн, по газу - порядка 10 миллиардов кубометров. Через

три года РД КМГ планирует уже ввести в эксплуатацию одно из месторождений этого блока - Рожковское. - Мы проводим большой анализ на предмет геологоразведочных работ. И готовы увеличить объемы финансирования с 40 миллионов долларов до 300 миллионов долларов США в год, если на рынке появятся интересные для нас предложения, - подчеркнул А. Нурсеитов. Поясняя, почему компания готова пойти на увеличение расходов на геологоразведку, он напомнил, что месторождения, которые находятся в распоряжении РД КМГ уже зрелые, давно перешагнули период «фонтанирования».

- Поэтому нам сегодня необходимо искать новые месторождения, чтобы наши предприятия работали в прежнем режиме, чтобы мы могли выполнять свои социальные обязательства перед нефтяниками в регионах нашей деятельности, - отметил он. Абат Нурсеитов уточнил, что сегодня компания намерена сфокусироваться на проведении геологоразведочных работ на территории Казахстана и отказаться на время от поисков месторождений за рубежом.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА – ЭТО ВСЕГДА РИСК

Глава компании не стал избегать ответов на вопросы о неудачных проектах. По его словам, казахстанская компания в ближайшее время намерена выйти из совместного с компанией BG проекта «Белый медведь» (White Bear) в Северном море. Причина – пробуренные скважины не оправдали их надежд, несмотря на многомиллионные затраты.

- Немало неизведанного в самой нашей стране. Сегодня по данным миннефти у нас есть 15 осадочных нефтеносных бассейнов, так что нам есть где работать. При этом мы намерены идти в глубь, на подсольевые залежи, от 5 тысяч метров и глубже, - отметил он. Также подтвердив, что РД КМГ готова войти в разведочные проекты на шельфе Каспия.

- Если нам будут предлагать проекты на шельфе, то мы открыты. Когда нам задают вопрос: а сможете ли вы вести работы на шельфе, то я отвечаю, что геология, что на суше, что на море – везде одинакова. У нас 100 – летняя история нефтедобычи в стране и мы сможем работать не хуже иностранцев, - подчеркнул он. При этом нефтяник вновь напомнил, что геологоразведка - это всегда риск, на который не каждые компа-

нии решаются идти. Так как расходы окупаются лишь в период добычи и то, если запасы были подтверждены. Между этими этапами проходит от 6 до 10 лет.

Генеральный директор РД КМГ подчеркнул, что в годы СССР все нефтедобывающие компании отчисляли от 8% до 10% своих доходов министерству геологии, которое брало на себя эти риски. Как известно, в Казахстане на сегодня существует Комитет геологии, который не располагает такими полномочиями. Сейчас в коридорах министерства индустрии и новых технологий обсуждается вопрос, придать ли нынешнему Комитету геологии статус Агентства или министерства. А пока на повестке дня совершенствование действующих законов, которые бы стимулировали приход в геологоразведку инвесторов.

С ЮГА НА СЕВЕР

Как известно, именно национальная компания «КазМунайГаз» отвечает за насыщение отечественных НПЗ сырьем. А следовательно, эта задача ложится и на плечи РД КМГ.

По информации Абата Нурсеитова, впервые в этом году «Разведка Добыча «КазМунайГаз» начнет поставки нефти со своих южных месторождений на Павлодарский НХЗ:

«С этого года мы впервые планируем начать поставку нашей нефти с южных месторождений в Кызылординской области на Павлодарский завод. В этом году «КазТрансОйл» проведет реверсные операции, чтобы мы могли с запада Казахстана транспортировать нашу нефть на северо-восток».

Как известно, РД КМГ ранее поставляла часть объемов добываемой неф-

ти на месторождениях в Кызылординской области на близлежащий Шымкентский НПЗ, а Павлодарский НХЗ традиционно со времен СССР технологически ориентирован на переработку российской нефти с месторождений Западной Сибири.

Глава компании также сообщил, что за счет того, что начнутся поставки добываемой нефти на Павлодарский НХЗ, уменьшатся поставки нефти в сторону Китая по трубопроводу Ата-су-Алашанькоу.

На вопрос о том, сколько же именно казахстанской нефти будет поставляться на Павлодарский НХЗ, он напомнил, что это прерогатива министерства нефти и газа РК.

-Все будет зависеть от того, какие квоты по поставкам нефти на казахстанские НПЗ установит миннефти. Могу лишь сказать, что мы прогнозируем, в целом, не менее 50% нефти, добываемой на кызылординских месторождениях, будет направляться на внутренний рынок, то есть примерно, в общей сложности, на два НПЗ (Шымкентский и Павлодарский) 1, 5 миллиона тонн, - сказал он.

По его словам, в целом, маршруты транспортировки «черного золота», в текущем году не изменятся.

- В западном направлении мы будем поставлять нашу нефть по системе КТК и «Узень - Атырау - Самара». Остальные объемы в направлении Махачкала – Батуми морем через порт Актау. Все наши ранее работавшие направления менять не планируем, - резюмировал Абат Нурсеитов.



ДЕНЬ ГЕОЛОГА

В АСТАНЕ ВПЕРВЫЕ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ
ТОРЖЕСТВЕННО ОТМЕТИЛИ ДЕНЬ ГЕОЛОГА

КУЛЬМАЙРА АРЫНОВА

НОВОЕ ВРЕМЯ – НОВЫЕ ЗАКОНЫ

КУЛПАШ КОНЫРОВА

В КАЗАХСТАНЕ ПЛАНИРУЕТСЯ ПРИНЯТИЕ НОВОГО
ЗАКОНА, КОТОРЫЙ БУДЕТ НАПРАВЛЕН НА ПРИВЛЕ-
ЧЕНИЕ ОЧЕРЕДНОЙ ВОЛНЫ ИНВЕСТИЦИЙ

Документ предусматривает ряд серьезных преференций для инвесторов. Об этом сообщил министр экономики и бюджетного планирования Ерболат Досаев. Надежды на возобновление добычи на Кашагане в текущем году могут не оправдаться, заявил на брифинге в Астане он, хотя в начале года бойко докладывал о том, какие именно доходы планирует получить к концу года бюджет страны от продажи кашаганской нефти. Напомним, что вследствие утечек на трубопроводах, соединяющих месторождение с перерабатывающим комплексом «Болашак», добыча нефти на Кашагане была приостановлена осенью прошлого года. По мнению экспертов, спешка в возобновлении производства из-за большого риска экологического урона, тут неприемлема. - Поэтому сегодня, с учетом возникших обстоятельств, правительство республики намерено провести переговоры с крупными недропользователями по возможно увеличению добычи и экспорту нефти на других месторождениях. Речь идет об объеме не менее 1,5 миллионов тонн нефти, - сказал Ерболат Досаев. Несбывшиеся ожидания от данного «козырного проекта» и затишье в открытии новых месторождений заметно снизили поток инвестиций в республику. По словам министра, в настоящее время в Казахстане планируется принятие нового закона, который будет

направлен на привлечение новой волны инвестиций. Напомним, что такую задачу поставил перед Правительством Глава государства. Документ будет представлен в Парламент до июня текущего года. Как заметил Ерболат Досаев, законопроект предусматривает новый формат инвестиционных контрактов с инвесторами. В нем будут прописаны конкретные меры государственной поддержки. - Во – первых, предполагается ввести компенсацию до 30% инвестиционных затрат со стороны государства после ввода объекта в эксплуатацию. Во – вторых, инвесторы будут освобождены от уплаты корпоративного подоходного налога. В - третьих, инвесторам со стороны национальных холдингов и компаний, а также госучреждений будут обеспечены долгосрочные заказы на товары и услуги, - перечислил министр. Кроме этого, по словам Досаева, будет введен принцип «стабильности» законодательства на 10 лет в налоговой и экологической сферах. - Мы намерены также ввести для удобства инвесторов прогнозируемый долгосрочный тариф. Еще одно новшество в действующий закон - это внедрение принципа «одного окна» и создание института инвестиционного омбудсмена», - подчеркнул министр экономики и бюджетного планирования.

Ведущие специалисты республики, приглашенные для чествования, ратовали за создание отдельного министерства геологии. По их мнению, именно при таком статусе возможно возрождение геологоразведки. Как в старые добрые времена в нынешний День геолога, который отмечали в столице, со сцены звучали поздравления, аплодисменты и ответные слова благодарности. Самым преданным специалистам своего дела вручали звания «Почетный разведчик недр Республики Казахстан», «Отличник разведки недр Республики Казахстан», а также грамоты и, конечно же, цветы. После торжественной части вице - министр Нурлан Сауранбаев подробно рассказал прибывшим со всех регионов Казахстана геологам о том, что уже сделано и что планируется сделать министерством индустрии и новых технологий, чтобы возродить забытую в прошлом геологоразведку. Заслуженный геолог, доктор геолого-минералогических наук, член-корреспондент МЭА «Евразия», Американской ассоциации геологов-нефтяников, а также глава «Общества нефтяников - геологов Казахстана» Балтабек Куандыков в ответном слове не без сожаления заметил, что профессиональный праздник в республике стали широко отмечать только последние два года. - В этом году наше общество совместно с Ассоциацией KAZENERGY впервые за 20 лет организовало проведение Дня геолога в таких городах, как Атырау, Актау и Кызылорда. На встречу мы пригласили наших ветеранов, которые после ликвидации министерства геологии остались не у дел. Впервые за 20 лет некогда вместе работавшие коллеги наконец- то смогли встретиться все вместе, - сказал Балтабек Куандыков. По его словам, прошедшие встречи стали прекрасным поводом обсудить, что и как следует предпринять всем вместе, чтобы возродить профессию геолога и свое любимое дело. - Было принято решение раз в два года проводить конференции, круглые столы с участием казахстанских геологов, чтобы каждый мог поделиться своим опытом, знаниями и наработками. И по итогам таких встреч наладить выпуск научных трудов, которые могут дать пользу при проведении геологоразведочных работ, - отметил Б. Куандыков. А новые нестандартные подходы и решения, несомненно, понадобятся, так как недра Казахстана таят в себе еще немало богатств, правда, на больших глубинах. - До глубины 5 км мы уже все изучили. Второго Тенгиза или Кашагана на этих глубинах мы не найдем. По оценкам и казахстанских и международных специалистов, Каспийский регион богат нефтью, но она залегает на глубоких горизонтах, - отметил ветеран геологоразведки. По его информации, республике не обойтись без новей-



ших технологий и разработок, которые уже имеются на вооружении у мировых компаний. - Ранее состоялась встреча с министрами нефти и газа, экономики и бюджетного планирования, чтобы решить вопрос о льготах и преференциях, которые Казахстан может предоставить членам международных консорциумов, которые изъявляют желание прийти в страну для изучения глубоких горизонтов на ее территории, - говорит Б. Куандыков. Директор ТОО «КазНИГРИ» Косан Таскинбаев, продолжая тему, поднял вопрос о необходимости создания консорциумов, куда могли бы войти недропользователи, геологоразведочные компании, а также научно-исследовательские институты и представители исполнительной власти на местах. По его мнению, именно при объединении усилий возможно составление точного банка данных по месторождениям в регионе, которые войдут в единый банк данных республики. По официальным данным, сегодня в Казахстане зафиксировано 15 осадочных бассейнов, которые нуждаются в детальном изучении на предмет наличия в глубоких горизонтах полезных ископаемых. В рамках встречи не обошли стороной и вопрос подготовки кадров. За последние десятилетия, к сожалению, не было не только прироста запасов полезных ископаемых, но и новых специалистов. Временной вакуум в этой сфере серьезно сказывается на взаимопонимании старшего и молодого поколения геологов. Так, было сказано о необходимости повышения роли наставников. Без этого передача опыта и преемственность поколений – задача не выполняемая. Ректор Семипалатинского геологоразведочного колледжа Марал Альмуханов заметил, что сегодня важно систематизировать обучение молодежи. - В высшем образовании необходимо возродить специальности, которые ранее входили в геологическую отрасль. 80% ребят, закончившие наш колледж не могут продолжить образование в вузах, так как в них нет тех специальностей, по которым они уже получили у нас знания. Поэтому они вынуждены продолжать учебу в соседней России или других странах, - отметил он. Ректор напомнил, что в нынешнее рыночное время учебным заведениям приходится выживать. По его мнению, должна быть выстроена цепочка «работодатель – учебное заведение», без разных посреднических фондов. - Эти фонды между учебными заведениями и компаниями и есть тот песок, куда пропадают деньги, - резюмировал Марал Альмуханов.

Тренды времени

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ТЕКУЩЕМ ГОДУ ПЛАНИРУЕТ ЗАПУСТИТЬ ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ ВЕТРОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ В РАЙОНЕ ПОСЕЛКА ЕРЕЙМЕНТАУ МОЩНОСТЬЮ В 45 МВт. ВПОСЛЕДСТВИИ ЕЕ МОЩНОСТЬ ВОЗРАСТЕТ ДО 300 МВт



Таким образом, как отметил глава компании Алмасадам Саткалиев, планируется внести вклад в реализацию такого важного для республики проекта, как «Астана-ЭКСПО – 2017».

«Самрук-Энерго» сегодня старается идти «в ногу со временем» и нацелена на использование новейших технологий, чтобы увеличить объемы производства электроэнергии, так необходимой для активно развивающейся экономики страны. Речь идет не только о модернизации уже имеющихся станций, традиционно работающих на самом дешевом в мире отечественном угле, но и о строительстве принципиально новых генерирующих предприятий.

- Согласно нашим планам по развитию «зеленой экономики» мы нацелены вовлечь в энергобаланс возобновляемые источники энергии – от средних и малых гидроэлектростанций до ветропарков и солнечных электростанций. В 2014 году в Акмолинской области мы намерены завершить первую очередь ветроэлектростанции Ерейментау мощностью в 45 МВт с перспективой расширения до 300 МВт, - сказал Алмасадам Саткалиев.

Он напомнил, что цель этого проекта - обеспечение энергоснабжения объектов выставки «EXPO 2017».

- Наша компания уже подписала соответствующий Меморандум с оргкомитетом выставки, - отметил он. По его словам, сегодня в мировой энергетике три тренда по развитию новых источников энергии. Первый – разработка новых технологий, позволяющих строить новые станции на

угле с нулевым выбросом в атмосферу.

- Для Казахстана, запасы угля которого составляют 35 миллиардов тонн, такие открытия очень важны. В таком случае нам не будет конкурентов, - сказал А. Саткалиев.

Еще два тренда - это развитие атомной энергетики и возобновляемых источников энергии.

- Многие эти вопросы будут обсуждаться в рамках Саммита лидеров мировой энергетики, который пройдет в рамках Астанинского экономического форума в мае текущего года. Здесь соберутся главы международных компаний, министры энергетики и председатели национальных комитетов Всемирного энергосовета, - отметил глава «Самрук-Энерго». Он напомнил, что договоренность о проведении Саммита лидеров мировой энергетики была достигнута в прошлом году по итогам 22-го Всемирного энергического конгресса, который прошел в южнокорейском городе Тэгу.

- Членство Казахстана в работе этой авторитетной организации обеспечивает Ассоциация KAZENERGY, что очень важно для нас, так как мы заявили о проведении такого грандиозного мероприятия, как ЭКСПО в 2017 году под девизом «Зеленая энергетика», - подчеркнул Саткалиев. В ходе пресс-конференции журналисты задали вопрос главе «Самрук-Энерго» о том, когда Казахстан сможет уйти от своей энергозависимости от Кыргызстана.

- Мы можем собственными источниками покрыть все потребности экономики страны. Отказ от поставок

электроэнергии от Кыргызстана для нас не является критичным, мы практически готовы к данному вызову, - сказал А. Саткалиев.

Он напомнил, что при высокой необходимости, Казахстан покупает электроэнергию в Кыргызстане. Хотя, в целом по базовой мощности казахстанская система профицитна и может сама справиться с возникшей нагрузкой.

- У нас есть возможность проведения ускоренных ремонтов на северных станциях, есть возможность при наличии дотаций на мазут со стороны государства запустить Жамбылскую ГРЭС, - перечислил Саткалиев.

При этом, он напомнил, что энергосистема Казахстана работает в параллельном режиме с энергосистемами центрально – азиатских республик. Такая синхронизация позволяет осуществлять взаимные перетоки электроэнергии. И в пиковые для себя времена Казахстан от такой возможности не отказывается.

В то же время, он напомнил, что взаимоотношения между энергосистемами двух стран зависят от нормализации водных режимов между центрально – азиатскими государствами.

- Казахстан во многом зависит от развития сельского хозяйства на юге страны, от приема поливной воды, которую мы получаем из республик Центральной Азии, - подчеркнул он. По его словам, на сегодня нет никаких проблем, которые могут возникнуть в летний период по приему электроэнергии между Казахстаном и Кыргызстаном.



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И НЕФТЕХИМИЯ ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ

11-12 июня, Алматы, Казахстан

МОДЕРНИЗАЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ МОЩНОСТЕЙ КАК ЗАЛОГ БЛАГОПОЛУЧИЯ ОТРАСЛИ

За дальнейшей информацией обращайтесь: Эльмира Габидуллина, менеджер по маркетингу, Тел.: +44 (0) 845 868 8234, e-mail: e.gabidullina@globuc.com
www.downstreamca.com

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ПАРТНЕР

ОРГАНИЗАТОР



МИНИСТЕРСТВО
ТРАНСПОРТА И КОММУНИКАЦИЙ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ПРОМЫШЛЕННОСТИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



ДЕЛОВОЙ КЛУБ





КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

АСТАНА – ТЕГЕРАН

НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Все это должно способствовать расширению торгово - экономического сотрудничества. Об этом сообщил Чрезвычайный и Полномочный Посол этой страны Горбан Сейфи.

В 2014 году есть все основания предполагать, что отношения между двумя странами заметно активизируются, считает Чрезвычайный и Полномочный посол Исламской республики Иран Горбан Сейфи.

По его словам, новый импульс двустороннему сотрудничеству может задать встреча Президентов двух стран – Нурсултана Назарбаева и Хасана Рухани, сроки которой пока еще обсуждаются на дипломатическом уровне.

- Как известно, Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев был в Тегеране на церемонии инаугурации нашего Главы государства Хасана Рухани. И сейчас вопрос относительно ответного визита в Астану находится на стадии рассмотрения, - сказал Горбан Сейфи.

По его словам, предварительно в столицу Казахстана по приглашению казахстанского коллеги Ерлана Идрисова с визитом должен прибыть глава МИД Ирана Мохаммад Джавад Зариф.

Он также сообщил, что возможно встреча лидеров двух наших стран произойдет в рамках ожидаемого в текущем году большого события - полного завершения строительства железной дороги «Казахстан - Туркменистан – Иран».

Как подчеркнул Посол, Иран свою часть дороги уже завершил и провел ее официальное открытие. Казахстан тоже завершил свою часть дороги, очередь за Туркменистаном, который пока завершил часть дороги, которая идет до границы Казахстана. А вот вторая часть туркменского участка дороги до иранского города Инджебурун пока еще

строится.

- Мы рассчитываем, что наши туркменские друзья в текущем году завершат строительство своего второго участка до иранской границы. И тогда на официальной церемонии по этому случаю состоится встреча президентов трех стран, - добавил иранский дипломат. По его мнению, эта проект экономически выгоден не только трем сторонам, а всему региону Центральной Азии. Во – первых, для Казахстана и Туркменистана путь до стран Персидского залива сократится примерно на 600 км.

- Кроме этого, Казахстан и Туркменистан станут ближе к Европе через Турцию. Все это укрепит не только торгово - экономические, но и культурные связи между народами на всем протяжении дороги, - отметил Горбан Сейфи.

По словам иранского Посла, на сегодня нашел разрешение вопрос, связанный с разницей ширины железнодорожной колеи (в Казахстане и Иране она разная – прим. автора).

- Перегружать вагоны, идущие из Казахстана, на границе с Ираном теперь не придется. На иранском участке дороги в районе города Серахс (который находится по обе стороны туркменско - иранской границы) установлено новейшее оборудование, которое позволяет в нужный момент поменять ширину колеи подвижных составов, - сообщил он.

Еще одной возможностью для встречи лидеров двух наших стран может стать Саммит глав Прикаспийских государств, проведение которого запланировано также в текущем году.

- Саммит глав Прикаспийских стран по определению правового статуса Каспийского моря состоится в текущем году в городе Астрахани. А до этой встречи, на высшем уровне в Моск-

ВНЕШНЕПОЛИТИЧЕСКИЕ ВЕДОМСТВА КАЗАХСТАНА И ИРАНА В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ПРОРАБАТЫВАЮТ ВОПРОС О СРОКАХ ВИЗИТА В ТЕКУЩЕМ ГОДУ ПРЕЗИДЕНТА ИСЛАМСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ИРАН ХАСАНА РУХАНИ В АСТАНУ



ве состоится заседание на уровне министров иностранных дел Прикаспийских государств, - сообщил Г. Сейфи.

Он напомнил, что рабочие переговоры по определению статуса Каспия технически и юридически очень сложные, а потому ведутся уже несколько лет.

- В любом случае все вопросы по Каспию на стадии прогресса и сдвигов. Важно, что все страны придерживаются позиции, что решение должно быть принято единогласно, - сказал дипломат.

В ходе встречи с журналистами, иранский Посол отметил и недавние слова Президента Казахстана относительно позиции Астаны по иранской ядерной программе, которые он произнес во время встречи с дипломатическим корпусом.

Горбан Сейфи отметил, насколько важна на мировой арене позиция Казахстана. Он напомнил, что наша страна дважды принимала у себя переговоры между Ираном и «пятеркой» (Китай, США, Россия, Франция, Великобритания, Германия). После переговоров в Алматы появился положительный сдвиг – санкции против его страны были частично сняты. - Справедливые взгляды, которых придерживается лидер Казахстана Нурсултан Назарбаев в отношении урегулирования иранской ядерной программы мирным путем, явились одной из причин того, что Иран дважды поддержал проведение переговоров со странами «5+1» в Алматы, - подчеркнул Посол.

При этом дипломат отметил, что Казахстан показал высокий уровень проведения международных переговоров.

- Если вдруг встанет вопрос о том, чтобы следующие переговоры «шестерки» по иранской ядерной программе снова прошли в Казахстане и если страны «5+1» будут положительно

настроены в отношении проведения переговоров в Алматы, Иран не будет противиться такому решению, - сказал Г. Сейфи. Иранский дипломат напомнил, что выбор места переговоров «шестерки»- это двустороннее решение,



ВСТРЕЧА ЛИДЕРОВ ДВУХ НАШИХ СТРАН ВОЗМОЖНО ПРОИЗОЙДЕТ В РАМКАХ ОЖИДАЕМОГО В ТЕКУЩЕМ ГОДУ БОЛЬШОГО СОБЫТИЯ – ПОЛНОГО ЗАВЕРШЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ЖЕЛЕЗНОЙ ДОРОГИ «КАЗАХСТАН – ТУРКМЕНИСТАН – ИРАН»

которое принимается не только Ираном, но и «пятеркой».

По его информации, в первой половине текущего года в Тегеране должно состояться 13-ое заседание межправкомиссии по торгово – экономическому сотрудничеству. В это же время состоится заседание рабочих групп торгово - промышленных палат обеих стран. Посол выразил надежду, что все эти планы в текущем году активизируют отношения между нашими государствами. И нынешний показатель по итогам 2013 года по товарообороту в 700 миллионов долларов США в конце текущего года серьезно возрастет.



Точка отсчета

В АСТАНЕ БЫЛ ПОДПИСАН ЦЕЛЫЙ РЯД ДОКУМЕНТОВ, ДАЮЩИХ ОСНОВУ ДЛЯ РАСШИРЕНИЯ ТОРГОВО – ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА МЕЖДУ КАЗАХСТАНОМ И КОРОЛЕВСТВОМ БАХРЕЙН

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

Реализацию совместных проектов будет координировать казахстанско-бахрейнский Деловой совет, создание которого запланировано в ближайшее время. Об этом заявил вице-премьер – министр индустрии и новых технологий Асет Исекешев, выступая на бизнес – форуме «Казахстан – Бахрейн: точки соприкосновения». Представители свыше 40 крупнейших компаний Королевства Бахрейн прибыли в Астану для того, чтобы изучить возможности сотрудничества и ведения бизнеса в нашей стране. - Королевство Бахрейн нацелено на расширение своего присутствия в Центральной Азии. И так как Казахстан – лидер в данном регионе, а Бахрейн – лидер в районе Персидского залива, то, уверен, наше сотрудничество поможет нам только взаимно обогатиться, - сказал

министр транспорта и глава исполнительной власти Бахрейнского совета экономического развития Камаль Мухаммед Ахмед. Он напомнил, что две страны, несмотря на некоторые различия, имеют много схожего. В первую очередь, обе богаты углеводородными ресурсами. Во – вторых, обе экономики зависят от природных ресурсов, а потому власти Казахстана и Бахрейна настроены на их диверсификацию. По его мнению, нынешний уровень торгово – экономического развития не отвечает имеющемуся потенциалу. Действительно, по официальным данным объем товарооборота между нашими странами по итогам прошлого года слегка перевалил отметку в один миллион долларов США. Это мизер, если сравнить с другими странами, где объем товароо-

борота составляет от нескольких сот миллионов долларов до нескольких миллиардов долларов США. Но, как показал совместный бизнес – форум, точек соприкосновения для взаимообогащения, действительно, много. - Мы знаем, что сильными сторонами экономики Бахрейна являются добыча и переработка нефти и газа, алюминия, финансово-банковский сектор, сельское хозяйство, туризм и пищевая промышленность, - сказал в ответном слове Асет Исекешев. Он напомнил, что, в свою очередь, Казахстан обладает огромным потенциалом для экспор-

казахстанской нефти и газа, - заявил Председатель ВАРСО Адель Аль Мойед. Кроме того, он отметил, что Королевство Бахрейн обладает большим потенциалом по обнаружению новых запасов нефти и газа. - Мы, как две нефтедобывающие страны можем организовать обмен опытом в сфере разведки и добычи нефти и газа, - заметил он. Глава ВАРСО напомнил, что история нефти и газа в Бахрейне началась в 1932 году, когда было обнаружено первое месторождение нефти. Добыча газа здесь началась в 1937 году. В 1948 году были открыты новые месторождения газа, что способствовало развитию



ПРЕДСТАВИТЕЛИ СВЫШЕ 40 КРУПНЕЙШИХ КОМПАНИЙ КОРОЛЕВСТВА БАХРЕЙН ПРИБЫЛИ В АСТАНУ ЧТОБЫ ИЗУЧИТЬ ВОЗМОЖНОСТИ СОТРУДНИЧЕСТВА И ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА В НАШЕЙ СТРАНЕ

та пшеницы, ячменя и фуражного зерна в Бахрейн, а также для создания совместного мясного производства по принципам «Халял». По его словам, именно эти направления могут стать основой для создания совместных предприятий, как на территории нашей страны, так и в Королевстве Бахрейн. - Ваш опыт в алюминиевой промышленности имеет реальные перспективы по созданию востребованного на внутреннем рынке производства, как на севере республики в Павлодаре, так и в южном регионе Казахстана, - отметил вице-премьер. По его информации, сегодня в Бахрейне перерабатывается около 800 тысяч тонн алюминия, в то время как в Казахстане этот показатель составляет всего лишь 25 тысяч тонн в год. При этом, Казахстан имеет огромные запасы руды для получения алюминия. - Поэтому мы готовы создать в Павлодаре специальную зону по переработке алюминия, чтобы увеличить объемы его производства, с 250 тысяч тонн до 500 тысяч тонн, - отметил А. Исекешев. Что касается сотрудничества в нефтегазовом секторе, то и здесь открываются заманчивые перспективы. - Компания «Бахрейн Петролеум Компани» (ВАРСО) может предоставить свои терминалы в районе Персидского залива для экспорта

нефте - и газохимии. Сегодня Королевство импортирует свой газ в 35 стран мира. Здесь сильно развита нефтехимическая отрасль, которую, как известно, только – только планирует развивать у себя Казахстан. Так что опыт арабских коллег актуален. Интересным также видятся перспективы сотрудничества двух стран в банковском секторе. Как известно, Королевство Бахрейн является финансовым центром в Персидском заливе. В этом направлении, правительство Казахстана намерено активизировать работу по созданию Регионального хаба по оказанию услуг альтернативного финансирования. - Нам был бы очень полезен системный подход и успешный опыт Манама, как Регионального исламского финансового центра. Несколько лет назад мы обсуждали вопросы создания совместного исламского банка и торгово-финансового инвестиционного фонда, - сказал А. Исекешев. Итогом принятых решений по расширению сотрудничества стало подписание целого ряда Меморандумов. Один из них предполагает создание казахстанско-бахрейнского Делового Совета, который будет координировать все совместные проекты.

МЕЖДУНАРОДНАЯ СИТУАЦИЯ И ДИВЕРСИФИКАЦИЯ

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

СОБЫТИЯ В УКРАИНЕ ЗАСТАВЛЯЮТ КАЗАХСТАНСКИХ НЕФТЯНИКОВ УСИЛИТЬ МАРШРУТЫ ПОСТАВКИ СВОЕЙ НЕФТИ ЧЕРЕЗ ЮЖНЫЙ КАВКАЗ И ИРАН



Казахстан, придерживающийся политики диверсификации транспортных маршрутов, вновь убедился в правильности взятому курсу. События в Украине и угрозы о санкциях со стороны Евросоюза и США в отношении России тому прямое подтверждение. «Текущая ситуация в мире наглядно показывает для Казахстана значение диверсификации транспортных маршрутов», - сказал Узакбай Карабалин, отвечая на вопрос депутатов парламента в рамках правительственного часа о возможных последствиях санкций в отношении РФ для Казахстана, который прошел в начале апреля текущего года. По его информации, больше половины казахстанской нефти, которая уходит на экспорт, транспортируется по трубопроводам через территорию России.

«В прошлом году транспортировка по Каспийскому трубопроводному консорциуму (КТК) составила 28,7 миллиона тонн или около 40% от общего объема экспорта». По маршруту Атырау-Самара в 2013 году было транспортировано 15,4 миллиона тонн (или 21%), то есть вкпе более 60%», - уточнил Узакбай Карабалин. Он добавил, что через другие маршруты, например, через порт Актау в прошлом году было отправлено 6,3 миллиона тонн нефти или 9%, на Оренбургский газоперерабатывающий завод - 856 тысяч тонн конденсата, это около 1%, и 9 миллионов

тонн отправлено по железной дороге, что составляет 12%.

По его информации, порядка 60% от общего объема казахстанской нефти, уходящей на экспорт, поступает в страны Евросоюза и менее одной пятой от общего объема или 17% в сторону Китая.

По словам министра, в случае применения санкций ЕС против России, Казахстан ожидает ограничений поставок своей нефти через территорию РФ.

«Мы предполагаем, что, в основном, могут произойти ограничения по российской линии, в таком случае, конечно, у нас экспортные поставки уменьшатся. Сегодня мы рассматриваем разные варианты. Это усиление направления, может быть, выхода через Каспийское море, через Азербайджан, Грузию, на Черное море, тем более там есть казахстанский порт Батуми, с его возможностями, мощностями», - сказал Карабалин, Он напомнил, что казахстанский морской порт на Каспии - Актау обеспечивает перевалку нефти до 12 миллионов тонн в год.

«Кроме того, мы сейчас внимательно наблюдаем за тем, как идет потепление в отношении Ирана: если санкции с Ирана будут сняты, то у нас есть отработанный путь экспорта, из Актау мы переваливали на порт Нека в свое время. Это было для нас хорошее направление до того момента, как Иран не включил более жесткие условия», - отметил Карабалин. По словам министра, Казахстан и да-

лее будет работать над увеличением поставок нефти в сторону Китая.

«Министерством разработана и реализуется программа по доведению объемов поставок нефти в Китай до 20 миллионов тонн. Кроме того, мы знаем, что наши южные соседи - Узбекистан, Туркменистан также нуждаются в нефти. Это направление также надо отрабатывать», - добавил министр.

Он напомнил, что нефтепровод Казахстан - Китай на участке Атасу - Алашанькоу (центр Казахстана - граница Китая- прим. автора) имеет мощность 20 миллионов тонн. А вот от Атырау (основного нефтеносного региона Казахстана, участки нефтепроводов имеют не такие большие мощности: «Кенкияк - Кумколь» - всего лишь 12 миллионов тонн.

Дополнительные сложности от санкций могут возникнуть из-за ограничений российского экспорта нефтепродуктов. «Возможно, что большое количество нефтепродуктов тогда будет приходиться к нам. С одной стороны это хорошо, мы полностью обеспечиваем себя нефтепродуктами, даже превышая индикативный баланс, который мы подписали. Но с другой стороны - заполнение рынка, если это будет более дешевый нефтепродукт, то осложнит работу наших НПЗ и заговаривание их. Здесь мы балансируем между всеми вариантами», - резюмировал Узакбай Карабалин.

ENERGY FOCUS

Экспертное бюро «Energy Focus»

Республика Казахстан, 010000, г. Астана
ул. Кабанбай батыра, 17, Блок Б, этаж 17
тел: +7 7172 792524, 792757, 573130
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Экспертное бюро «Energy Focus» оказывает широкий спектр услуг в сфере Public Relations:

- Информационное освещение проектов и мероприятия с задействованием ведущих СМИ.
- Работа по формированию и улучшению корпоративного и персонального имиджа.
- Разработка, реализация рекламных кампаний, акций.
- Подготовка и проведение различных мероприятий, в том числе международных форумов и конференций.
- Аналитические обзоры, макроэкономический и отраслевой анализ.
- Организация фото и видеосъемок, различных телевизионных программ.
- Услуги издательства: подготовка и выпуск периодических печатных изданий.
- Разработка и реализация интернет-проектов.

Дополнительные возможности:

- Сбор информации, обработка и подготовка актуальных аналитических обзоров, написание PR-материалов, статей о ключевых трендах и тенденциях развития отечественного, регионального и мирового энергетических рынков.
- Разработка и реализация PR-стратегий.
- Разработка дизайна рекламных материалов, верстка и дизайн периодических печатных изданий.
- Услуги типографии: печать визиток, бланков, открыток, календарей, буклетов и др.

ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО «ENERGY FOCUS» ЯВЛЯЕТСЯ УЧРЕДИТЕЛЕМ И ИЗДАТЕЛЕМ СЛЕДУЮЩИХ ПЕРИОДИЧЕСКИХ ПЕЧАТНЫХ ИЗДАНИЙ:

НАЗВАНИЕ ИЗДАНИЯ	РАЗМЕР	СТОИМОСТЬ РЕКЛАМЫ (в тенге, без учета НДС)
 имиджевое издание Казахстанской Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY	2 страница обложки 3 страница обложки с 4-ой страницы до страницы «Содержание» спонсор страницы «Содержание» внутренние страницы внутренний разворот 4-ая страница обложки Задняя обложка	800 000 800 000 700 000 750 000 600 000 1 000 000 800 000 1 000 000
 журнал о здоровье и новостях медицины	2, 3, 4 страницы обложки внутренние страницы внутренний разворот задняя обложка	180 000 150 000 250 000 250 000
 спортивный журнал о боксе	2, 3, 4 страницы обложки внутренние страницы внутренний разворот задняя обложка	180 000 150 000 250 000 250 000
 информационный вестник компании «Медикер»	1 и 8 полоса: 1 кв. см внутренние полосы: 1 кв. см	300 200
 журнал о туристическом потенциале Казахстана	2, 3, 4 страницы обложки внутренние страницы внутренний разворот задняя обложка	280 000 250 000 350 000 350 000

Партнеры и клиенты:



Планы и проекты «КазМунайГаза»



СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЧЕТВЕРТОГО НПЗ, КАЗАХСТАН ПЕРЕСТАНЕТ ИМПОРТИРОВАТЬ ВЫСОКООКТАНОВЫЙ БЕНЗИН И СМОЖЕТ ЭКСПОРТИРОВАТЬ СВОИ НЕФТЕПРОДУКТЫ ЮЖНЫМ СОСЕДЯМ: В УЗБЕКИСТАН, ТАДЖИКИСТАН, КЫРГЫЗСТАН И АФГАНИСТАН. ПРАВДА, КОНКУРИРОВАТЬ НА ЭТИХ РЫНКАХ ЕМУ ПРИДЕТСЯ С РОССИЕЙ. ОБ ЭТОМ НА ПРЕСС- КОНФЕРЕНЦИИ В АСТАНЕ СООБЩИЛ ГЛАВА АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ» САУАТ МЫНБАЕВ

ИЗ ИМПОРТЕРА В ЭКСПОРТЕРЫ

Будучи нефтедобывающей страной, Казахстан, тем не менее, продолжает оставаться в парадоксальной для себя ситуации: высокооктановый бензин, который с ростом владельцев «железных коней» стал очень популярен, мы завозим извне, причем, по высоким ценам. Причин тому несколько и о них говорилось ни раз. Во – первых, три существующих НПЗ давно технологически устарели и не могут производить в достаточном объеме высокооктановый бензин. Во – вторых, госпро-

грамма по модернизации этих трех предприятий явно запаздывает от растущих потребностей внутреннего рынка. Сегодня, по данным миннефти, Казахстан импортирует 1,6 миллионов тонн светлых нефтепродуктов. По завершению программы модернизации, а это произойдет, примерно, во второй половине 2016 года, мощность Павлодарского НХЗ вырастет до 7 миллионов тонн, Шымкентского - до шести миллионов тонн, Атырауского НПЗ - до пяти миллионов тонн. И с этого момента потребности внутреннего рынка будут закрыты на

все 100 процентов, - отметил С. Мынбаев. Но, начиная с 2022 года, мощностей трех НПЗ может не хватить казахстанским потребителям. Ситуацию должен спасти четвертый завод. И, как заверил глава КМГ, с его строительством, Казахстан из импортера светлых нефтепродуктов, может превратиться в экспортера. Нецелесообразно строить завод с мощностью переработки меньше, чем 5-6 миллионов нефти тонн в год. При таком раскладе, большую часть продукции четвертого НПЗ нам придется экспортировать, - сообщил Сауат Мынбаев. В таком случае, продолжил глава нацкомпании, встанет вопрос о потенциальных рынках сбыта казахстанского бензина. Он перечислил несколько вариантов. Экспортировать в соседнюю Россию? Вряд ли! Ведь это рынок, где своего топлива в избытке. В Китай? Тоже вряд ли, потому что китайские заводы достаточно конкурентоспособны. Если идти в сторону западных рынков, то слишком сложная логистика. Маршрут будет лежать через

Каспий, где в промежутке, у того же Азербайджана есть свои перерабатывающие мощности, - сказал глава КМГ. По его мнению, самым привлекательным для экспорта казахстанского топлива видится рынок в южном направлении. Это наши соседи - Узбекистан, Таджикистан, Кыргызстан, Афганистан. Специалисты КМГ и миннефти приступили к тщательным расчетам и обсуждению всех деталей этого проекта. Поэтому сейчас пока трудно говорить о том, где будет располагаться будущий завод, какова будет его стоимость и откуда будут братья на это средства, - подчеркнул Мынбаев.

ПРЕИМУЩЕСТВА ОТ ЕЭП

Строительство четвертого НПЗ и наступление «бензинового рая» с его эксплуатацией – дело не близкого будущего. Два года тому назад проблему дефицита ГСМ на внутреннем рынке планировалось решить за счет толлинговых операций по переработке нефти с Китаем. «КазМунайГаз» намерен был поставить на приграничные китайские заводы порядка 1,5 миллионов тонн своей нефти на переработку, чтобы получить из своего сырья недостающие объемы нефтепродуктов.

Но, как заметил глава нацкомпании, то, что было актуально два года назад, сегодня потеряло смысл. После тех решений, которых мы достигли в конце прошлого года с Россией о беспопышном ввозе товаров, я, честно говоря, не вижу экономической основы для осуществления толлинговых операций. В этом году по инерции толлинг еще будет осуществляться, но в небольших объемах. Я думаю, что со временем эта схема сойдет на «нет», - признался Сауат Мынбаев.

По мнению главы КМГ, Казахстану проще будет завезти недостающий объем светлых нефтепродуктов «беспопышно из России».

Что касается установления цен на бензин, то, по словам главы нацкомпании, это прерогатива АРЕМ и, соответственно, все вопросы к руководству антимонопольного ведомства.

КАШАГАН И ТЕОРИЯ ВЕРОЯТНОСТИ

В очередной раз на пресс- конференции с участием представителя национальной нефтедобывающей

компании не обошлось без вопроса о Кашагане. Как известно, в октябре прошлого года нефтедобыча на самом «козырном» проекте Казахстана была приостановлена из – за утечки в газопроводе. В ряде зарубежных СМИ прошла информация о том, что не исключается вероятность замены всего проблемного газопровода, что грозит новыми миллиардными расходами. Сауат Мынбаев признался, что пока не может дать точного ответа, так как окончательного заключения о причинах аварии от экспертов еще нет.

Окончательное заключение мы ожидаем к концу этого месяца. Поэтому говорить о сумме расходов, которые могут быть связаны с полной заменой газопровода или ремонтом, пока рано, - добавил он. Проявил глава нацкомпании и осторожность в определении сроков возобновления добычи на Кашагане, хотя ранее министр экономики и бюджетного планирования Ерболат Досаев сообщил, что республика ожидает во втором полугодии получить 2, 5 миллиона тонн кашаганской нефти.

Я воздержусь от комментариев, так как о возобновлении добычи нефти на Кашагане во втором полугодии надо говорить в сочетании со словом «вероятно», - резюмировал Мынбаев.

УСЛОВИЯ ДЛЯ ТРЕТЬЕЙ ФАЗЫ ОСВОЕНИЯ "КАРАЧАГАНАКА"

Проект по освоению месторождения Карачаганак – один из самых удачных примеров партнерства Казахстана с зарубежными компаниями в сфере освоения казахстанских недр. Сегодня, достигнув определенных высот. Акционеры международного консорциума смотрят на перспективу и уже обсуждают планы по реализации третьей фазы расширения проекта. Что касается "КазМунайГаза", который является обладателем 10% доли в проекте, то компания не видит препятствий для реализации новых планов.

Уже принято решение по реализации третьей фазы на Карачаганак. Все стороны проекта заинтересованы в ее осуществлении. И акционеры, и республика давно дали "добро" на разработку концепции третьей фазы, - сказал Сауат Мынбаев. По его словам, нацкомпания "КазМунайГаз" представит свое видение концепции третьей фазы разработки месторождения.

Конфигурация третьей фазы выглядит следующим образом: консорциум уже давно добывает 11 миллионов тонн, и, если не реализовать третью фазу, то добыча нефти будет понижаться. Чтобы не допустить снижения объемов добычи жидких углеводородов, предполагается добывать больше газа и, соответственно, больше его закачивать, - сказал Мынбаев.

По словам главы правления нацкомпании, в настоящее время на Карачаганак добывается 17 миллиардов кубометров газа. Добыча может достигнуть 40 миллиардов кубометров газа, и, соответственно, обратная закачка также значительно увеличится.

Это позволит лет на 12-13 сохранить уровень добычи жидких углеводородов. Это классическая схема, когда вначале извлекаются жидкие углеводороды за счет закачки газа обратно в пласт. И этот период продлится до 2028 и 2029 годов, - сказал он.

По словам Мынбаева остаток в объеме восьми миллиардов кубометров будет поставляться на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ГПЗ) в России. На сегодняшний день и Россия в лице "Газпрома", и Казахстан заинтересованы в поставках карачаганского газа на Оренбургский ГПЗ. Договор купли-продажи газа продлен и он завершается в 2020 году, но инвестиционное решение надо принимать сейчас, отметил глава правления "КазМунайГаз".

По его словам, Казахстан поставляет в Россию вместе с газом порядка 800 тысяч тонн жидкого конденсата и цена на конденсат его не устраивает, так как она ниже, чем при продаже газоконденсата по системам Атырау-Самара и КТК.

Первое наше условие - цена на конденсат не должна увязываться с ценой на газ. Второе наше условие - должен быть ясный тариф за переработку нашего газа. Он не должен "скакать" в долгосрочном периоде. И, в-третьих, весь переработанный газ должен возвращаться в Казахстан. Если три условия будут выполнены, а препятствий со стороны России нет, по крайней мере, на предварительном этапе, поэтому мы не видим больших проблем в реализации третьей фазы расширения Карачаганак, - резюмировал Мынбаев.

КАЗАХСТАНСКАЯ ГЕОЛОГИЯ

курс на новое развитие



Общеизвестно, что Казахстан является крупным экспортером углеводородного сырья, черных, цветных и благородных металлов. В частности, на Казахстан приходится свыше 40 % добываемого в мире урана и 16 % - хрома. Минерально-сырьевой комплекс имеет для страны стратегическое значение, так как обеспечивает большую часть валютных поступлений, а его доля в ВВП страны составляет 70 %.

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 Глава государства поставил задачу возродить и поднять на новый уровень такую отрасль, как геологоразведка. Главный геолог страны Базарбай Нурабаев считает, что при должном финансировании и политической воле, в будущем геология порадует нас новыми открытиями.

ОТ ЗАБВЕНИЯ К ВОЗРОЖДЕНИЮ

Напомним, что после распада СССР (1991-1994гг.) финансирование геологоразведки велось на бюджетной основе и оставляло желать лучшего. В результате - резко сократились объемы геологоразведочных работ, начался отток квалифицированных кадров.

Позднее (1995-2002гг.) поисковые и разведочные работы проводились преимущественно за счет инвесторов. В итоге возник дисбаланс между отработанными и приращиваемыми запасами.

Эта ошибка была учтена в «Программе развития ресурсной базы минерально-сырьевого комплекса страны на 2003-2010 годы». Затем была принята новая Программа на 2010-2014 годы. Она была разработана уже с учетом индустриализации страны и поэтому ставит перед отраслью более амбициозные задачи, переводя геологические исследования в разряд государственных.

По данным Комитета, финансовые затраты на реализа-

цию данной Программы в размере 50 миллиардов тенге предусмотрены за счет республиканского бюджета.

- За последние четыре года, после того, как внимание к отрасли стало на государственном уровне, расходы на геологоразведку в рамках этой Программы выросли в три с половиной раза, с 5 миллиардов тенге до 18 миллиардов тенге,- сказал Б.Нурабаев.

Это дало положительные результаты. Так, на сегодня в Казахстане по данным государственной комиссии по запасам на балансе и в кадастре республики числится 5 536 месторождений всех видов полезных ископаемых. За последние 20 лет выросли запасы по основным видам полезных ископаемых. Запасы золота выросли на 0,8 тысяч тонн, меди – на 5,4 миллионов тонн, свинца – на 990 тысяч тонн, цинка – на 2,8 миллионов тонн, урана – на 161 тысяч тонн, марганцевых руд – на 94 миллионов тонн, нефти – на 2 миллиарда тонн, газа – на 145 млрд.м3.

НЕ НЕФТЬЮ ЕДИНОЙ....

Уже много было сказано о том, что Казахстан обладает огромными запасами полезных ископаемых. Однако, по мнению Председателя комитета геологии и недропользования Базарбая Нурабаева, степень разведанности наших недр - понятие относительное.

- Если говорить о наличии мест, куда не ступала нога геолога, то можно считать, что изученность недр весьма высокая. Но, с точки зрения качества – нет. Необходимо не только продолжать, но и повторить геологические работы на уже изведанных территориях. Результаты разведки «советского» периода давно устарели. Сегодня появились новые геологоразведочные технологии, методики, оборудование, - сказал Нурабаев.

По его словам, в последние годы на ранее изученных площадях в Казахстане выявляются новые месторождения. - Сейчас бытует мнение, что территория Казахстана на небольшой глубине полностью изучена, и теперь наста-

для Казахстана актуально проводить исследования недр не только на наличие нефти и газа, но и на другие виды сырья, например, металлы, которые применимы в высоких технологиях, считает председатель Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий РК Базарбай Нурабаев

ла эра глубоких исследований. Но специалисты нашего комитета с этим не согласны. С использованием новых методик, совершенных технологий, мы можем найти ту же руду на той территории, где раньше ее не обнаружили, - отметил главный геолог.

Для Казахстана актуально проводить исследования недр не только на нефть и газ, но и на другие виды сырья, например, металлы, участвующие в высоких технологиях. Пока в республике геологоразведочные работы традиционно направлены на поиск цветных металлов и золота. Интенсивные работы проводятся по поиску новых месторождений нефти и газа, учитывая их приоритет и рыночную конъюнктуру.

- Но на наш взгляд, сегодня актуально проводить исследования и по другим видам полезных ископаемых, например, на редкие и рассеянные металлы, которые применяют в сфере высоких технологиях. На них сегодня на рынке высокий спрос, - заметил Б. Нурабаев.

СТАВКА НЕ ТОЛЬКО НА ТРАНСНАЦИОНАЛЬНЫЕ КОМПАНИИ

При такой финансовой и политической поддержке встает вопрос о том, как и какими силами планируется проводить новые исследования наших недр. По словам главы комитета геологии и недропользования, в отрасли сегодня намерены создавать условия не только для транснациональных компаний, но и для так называемых юниорских то есть малых компаний.

Такой подход позволит обеспечить полный охват поиска, не только крупных месторождений, но и малых или уже старых, перешагнувших свой продуктивный период.

- Акцент сегодня будет направлен на создание благоприятных условий для развития малого и среднего бизнеса в геологической отрасли. В странах с развитой системой геологоразведочных услуг наряду с транснациональными или крупными национальными вертикально-интегрированными компаниями существует большое количество

малых (юниорских) компаний, которые почти полностью закрывают услуги по поисковым работам,- отметил Базарбай Нурабаев.

По данным ведомства, сегодня рынок геологоразведочных услуг в Казахстане узок, то есть реально очень мало компаний присутствуют здесь. Они плохо развиваются, переходя из мелких в крупные.

В зависимости от стратегии компании они могут развиваться, охватывая добычу, переработку и т.д. или оставаться в нише поисковых услуг.

- При соответствующих условиях их количество должно вырасти. И уже в процессе конкуренции они будут выходить на мировой рынок, в ближнее и дальнее зарубежье (Россия, Кыргызстан, Кавказ). В это же время зарубежные горнорудные и сервисные компании будут приходить с услугами в Казахстан, - добавил главный геолог.

Сегодня в Казахстане планируют навести порядок в отрасли в соответствии с лучшими мировыми стандартами. Во – первых, по словам Нурабаева, будет совершенствоваться отраслевое законодательство. Оно будет максимально упрощено и прозрачно, условия и ограничения будут сокращены, требования будут четкими и ясными.

- Кроме этого, как известно, современная геологоразведка подразумевает использование дистанционного зондирования земли (ДЗЗ), а также новейших аэрогеофизических услуг и все это мы собираемся использовать в Казахстане. Эти задачи будут решаться путем трансфера новых технологий от международных компаний таких, как RioTinto, ILUCA, KORES, - сказал Б. Нурабаев.

По его словам, параллельно будет вестись работа по созданию собственной научной и образовательной базы по подготовке молодого поколения геологов. Он напомнил, что речь идет о создании Центра геологических исследований при «Назарбаев Университете».

Конфискация имущества

КАК МЕРА БОРЬБЫ С ХИЩЕНИЯМИ НЕФТИ

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА РАЗРАБОТАЛО «КОМПЛЕКСНЫЙ ПЛАН ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ ТЕНЕВОЙ ЭКОНОМИКЕ НА 2014 – 2015 ГОДЫ»

Согласно документу впредь в республике ужесточат наказания за незаконный оборот нефтепродуктов и хищение нефти. Речь идет о конфискации имущества тех, кто будет уличен в данных преступлениях. Об этом на заседании правительства подробно рассказал министр экономики и бюджетного планирования Ерболат Досаев, презентовавший этот «Комплексный план». Напомним, что для республики, которая поставила перед собой амбициозную цель войти в 30 – ку развитых государств, для построения своей экономики необходимы огромные средства. Главный источник всех заявленных проектов в рамках второй пятилетки государственной программы индустриально - инновационного развития – это бюджет страны. Пополнение его – задача правительства, которое решило обратить более пристальное внимание на доходы теневой экономики, чтобы направить их в государственный карман. В свя-

зи с этим был разработан «Комплексный план противодействия теневой экономике на 2014 – 2015 годы». - В частности, совместно с Министерством нефти и газа были отработаны мероприятия по борьбе с незаконным оборотом нефти и нефтепродуктов, - сообщил, открывая презентацию документа, Ерболат Досаев. Это вполне объяснимо, ведь доходы от нефти составляют львиную долю поступления в бюджет страны. Так, по словам министра, в Казахстане планируется введение нормы, предусматривающей исключение посредников по поставке нефти на НПЗ от недропользователя. «Планируется введение нормы, предусматривающей исключение посредников по поставке нефти на НПЗ от недропользователя до НПЗ до одного колена. Аналогичная норма будет действовать и для мини-НПЗ», - сказал Досаев. Кроме этого, минэкономики намерено утвердить перечень документов,



подтверждающих легальность происхождения нефти, которая поступает на переработку на НПЗ.

«Параллельно будут утверждены новые правила и требования к контрольным приборам учета на НПЗ, нефтебазах и АЗС. Также планируется внести новый регламент на производство нефтепродуктов, соответствующий национальным стандартам», - добавил министр. Он отметил, что подобные нововведения необходимы для борьбы с хищениями нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках. «В основном, хищения происходят двумя способами. Первый – нефть воруют из различных нефтяных установок, временных хранилищ, законсервированных скважин, расположенных на месторождениях. А ведь доступ к ним обеспечивается, как правило, работниками нефтедобывающих компаний», - подчеркнул Ерболат Досаев.

Второй способ хищения происходит путем врезки в нефтепроводы. «Незаконно добытая нефть вовлекается в легальный оборот через созданные для этих целей фирмы, то есть путем документальной передачи незаконно полученной нефти от посредника к посреднику с использованием ложных документов о приобретении нефти у недропользователей. В дальнейшем, она передается на переработку, либо вывозится на экспорт», - сообщил министр. В целом, благоприятной почвой для таких преступлений стало отсутствие у недропользователей должного учета добываемой нефти. Министр отметил также, что до сих пор в Казахстане остается неразрешенной проблема экспорта нефти под видом всевозможных нефтепродуктов. «Такие операции проводятся с целью уклонения от уплаты экспортной пошлины и рентного налога», - резюмировал Ерболат Досаев. Выступление главы минэкономики

дополнил министр нефти и газа РК Узакбай Карабалин. Он сообщил, что при ведомстве в середине прошлого года была создана рабочая группа по противодействию теневой экономике в сфере оборота нефти и нефтепродуктов, которая разработала ряд уже стоящих мер «Предлагается внести изменения в Кодекс об административных правонарушениях», - сказал Карабалин.

Во - первых, предлагается ввести административную ответственность НПЗ за нарушение требований законодательства по производству нефтепродуктов.

«Во- вторых, мы также предложили разработать нормы, которые предусматривают санкции с конфискацией имущества лиц, уличенных в незаконном обороте и хищении нефти», - сказал Карабалин.

В – третьих, планируется усилить контроль за добываемой нефтью на этапе разведки. Для этого, комитет геологии министерства индустрии и новых технологий должен будет разработать нормы по контролю за учетенной нефтью и затем внести изменения в проект закона «О недрах» в части установления запрета на экспорт нефти на этапе разведки и пробной эксплуатации.

«Будет проработан вопрос усовершенствования системы измерения добытой нефти в период разведки, пробной эксплуатации и испытания скважин комитетом технического регулирования и метрологии», - добавил министр.

По его словам, особое внимание будет уделено сбору достоверных данных по недропользованию и обороту нефти и нефтепродуктов, а также их оперативному и доступному использованию. В этой связи, Агентство по статистике предложило интегрировать информационную систему единой государственной системы управления недропользования Казахстана

в портал е-статистика.

«Однако для этого необходимо рассмотреть возможность финансирования этого мероприятия в рамках госпрограммы Информационный Казахстан – 2020 министерства транспорта и коммуникаций», - продолжил Узакбай Карабалин.

Также министерства нефти и газа, финансов и агентство по статистике договорились о трехстороннем обмене информацией и о проведении на постоянной основе сверки и анализа этих данных.

«Решено, что для исключения возможности сокрытия объемов произведенной нефти и нефтепродуктов для уклонения от уплаты налогов необходимо проработать вопросы сокращения посредников до одного колена при поставке нефти от недропользователя до НПЗ», - добавил Карабалин.

По его словам, в «Комплексном плане противодействия теневой экономике на 2014 – 2015 годы» пока не нашли отражения предложения, касающиеся контроля над деятельностью мини-НПЗ.

Как сказал глава миннефти, есть необходимость ввести норму, которая бы предусматривала лицензирование деятельности по производству нефтепродуктов на мини-НПЗ исключительно по действующим национальным и межгосударственным стандартам.

«Важно также рассмотреть возможность ограничения перечня выпускаемых нефтепродуктов в строгом соответствии с действующими ГОСТами РК в сфере нефти и нефтепродуктов», - резюмировал Узакбай Карабалин.

Закон сопротивления шельфа

ВСЯКИМ ПРОГНОЗАМ И ПЛАНАМ
СВОЙСТВЕННА ПОГРЕШНОСТЬ
В ИСПОЛНЕНИИ



ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Если бы за последние одиннадцать лет были реализованы все задачи, поставленные в Государственной программе освоения казахстанского сектора Каспийского моря, Казахстан в настоящее время имел бы статус самого успешного разработчика каспийского шельфа. Планы, прописанные в данной программе, осуществились лишь частично. Пока Каспий будто сопротивляется нефтяникам, которые, впрочем, тоже сдаваться не собираются. Утвержденная Указом Президента Республики Казахстан от 16 мая 2003 года Государственная программа освоения казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ) предусматривала трехэтапное разделение периода разработки месторождений на шельфе. Первый из этапов был рассчитан на 2003-2005 годы и включал создание условий комплексного освоения шельфа; второй предполагал в 2006-2010 годах ускоренное освоение; а третий – в 2011-2015-ых – стабилизацию добычи. Планы мероприятий второго и третьего этапов подразумевали рост морской добычи углеводородов, преобладание в морских операциях эксплуатационной деятельности, достижение окупаемости инвестиций по освоению каспийских месторождений. Так, уже в 2005 году прогноз добычи газа в КСКМ

ожидался на уровне 300 млн кубометров, в 2010-ом – 24 млрд кубометров и в 2015 году – 63 млрд кубометров. А инвестиции в КСКМ планировались в 2003-2005 годах в объеме \$6 млрд, в 2006-2010 годах – \$10,3 млрд, в 2011-2015 годах – \$15,6 млрд. Ни один из этих прогнозов на сегодняшний день не сбывлся. И дело не только в отсрочках начала добычи углеводородного сырья на гигантском и многообещающем месторождении Кашаган, названном «проектом века» в период коммерческого открытия 14 лет назад. Целый ряд месторождений на протяжении многих лет ожидают своего освоения. Одни – в силу отсутствия необходимых технологических решений, другие – в результате ухода инвесторов, оставивших свои проекты, так и не приступив к работам. Только в 2012 году нефтяные проекты в КСКМ покинули сразу три иностранные компании. Сначала два года назад французская Total официально уведомила Министерство нефти и газа Казахстана об отказе от разработки участка Женис. Затем спустя полгода, осенью, итальянская Eni вернула участок Шагала, а также американская ConocoPhillips объявила о своем уходе из блока «Н» и Северо-Каспийского проекта, в который входит Кашаганское месторождение. Еще спустя время, год назад, казах-

станское правительство разочаровала норвежская Statoil, отказавшаяся от разработки блока Абай. Взаимоотношения по «осиротевшим» морским блокам со всеми «отказниками» Казахстан выстраивал на протяжении многих лет, так и не скрепив их контрактами на недропользование – своеобразное «правообладание» было закреплено лишь меморандумами о взаимопонимании, а в отношении Statoil – в Соглашении о принципах (СОП). Так, с Total по участку Женис такой документ, предполагающий совместное проведение оценки потенциала углеводородного сырья, был подписан в июне 2010 года; с Eni по проектам Исатай и Шагала – в ноябре 2009-го; а по участку Абай самые первые меморандумы Statoil и национальный нефтегазовый холдинг «КазМунайГаз» заключили в конце 2004-го и в 2005-ом, а СОП – в марте 2011 года. Заключение контракта на недропользования по Исатаю и Шагале намечалось на 2012-2013 годы, а в 2014-2015 здесь планировалось бурение двух разведочных скважин. Однако неожиданное решение итальянской компании оставить один из блоков внесло очередные коррективы в планы Казахстана. Что касается американской ConocoPhillips, ее выход из каспийского «портфолио» завершился, как

мы знаем, прошлогодним увеличением «КазМунайГазом» с 51% до 75,5% доли в блоке «Н» (где партнером по проекту выступает арабская Mubadala Development Company) и вхождением на Кашаган Китайской национальной нефтяной компании CNPC). \$32 млн, которые «КазМунайГаз» заплатил за купленную им долю в блоке «Н», расширило экономические возможности нацкомпании в данном проекте. Из 10 перспективных структур, расположенных на «Н», на сегодняшний день как минимум, на двух – Ракушечном - море и Южный Нурсултан - в период 2010-2012 годов по результатам разведочных работ были обнаружены углеводороды. Согласно проведенному аудиту запасов компанией Gaffney, Cline & Associates, условные ресурсы на блоке «Н» составляют порядка 244 млн тонн, в том числе условные запасы нефти - порядка 31,5 млн тонн, а условные запасы газа – около 19 млрд кубометров. Оператор проекта - N Operating Company - уже начал этап оценочных работ по согласованию с Компетентным органом РК на Ракушечном - море, где в 2018-2019 годах ожидается начало добычи.

К слову, проект «Н» на сегодняшний день – один из немногих успешных на казахстанском шельфе Каспийского моря. В один ряд с ним сегодня, пожалуй, можно поставить еще лишь два шельфовых проекта – «Жамбыл» и «Жемчужины». Удачно стартовавший в прошлом году проект «Жамбыл», в котором АО НК «КазМунайГаз» принадлежат 73% доли, а корейскому консорциуму «Кей Си Казак Би. Ви» (КСК) - 27%, продемонстрировал способность казахстанско-корейского тандема в недалеком будущем начать добычу углеводородов на одноименном месторождении – Жамбыл. В августе по итогам бурения в отложениях среднеюрского возраста были подтверждены два перспективных на нефть и газ объекта. При испытании данных объектов получен фонтанный приток нефти и газа с дебитами при штуцерах диаметром 6,35 мм (16/64”) – 24 кубометров в сутки, диаметром 12,7 мм (32/64”) – 110 кубометров в сутки». Сейчас по проекту «Жамбыл», реализуемому в рамках контракта на разведку №2609 от 21 апреля 2008 года и включающему в себя пять перспективных структур, базовыми из которых являются структуры Жетысу и Жамбыл, партнеры строят дальнейшие геологоразведочные планы. В частности, запланиро-

вано проведение сейсморазведочных исследований 3D на структуре Жамбыл и бурение разведочной скважины на структуре Жетысу (ZT-1). По результатам геолого-геофизических работ, лабораторных исследований керны и пластового флюида будет представлен оперативный подсчет запасов углеводородного сырья по структуре Жамбыл. В рамках другого морского проекта – «Жемчужины» - филиал "Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В." в декабре успешно завершил бурение оценочной скважины Ауэзов-2. Ее испытание прошло успешно, без притока воды и с получением стабильного притока при испытании, эквивалентного дебиту нефти в при-

В 2012 ГОДУ НЕФТЯНЫЕ ПРОЕКТЫ В КАЗАХСТАНСКОМ СЕКТОРЕ КАСПИЙСКОГО МОРЯ ПОКИНУЛИ СРАЗУ ТРИ ИНОСТРАННЫЕ КОМПАНИИ

близительном объеме 4 600 баррелей в сутки (около 627 тонн в сутки) из верхних продуктивных интервалов и 400 баррелей в сутки (около 56 тонн в сутки) из нижних продуктивных интервалов. Причем в ходе испытания скважина Ауэзов-2 дала более высокий дебит, чем при испытании разведочной скважины Ауэзов-1. По итогам испытания второй скважины подтверждены параметры резервуара и получены промышленные притоки нефти. Строительство скважины Ауэзов-2 является седьмым на контрактной территории «Жемчужины», содержащей четыре структуры в среднеюрских отложениях – Хазар, Ауэзов, Тулпар и Нарын. Ранее по результатам бурения были выявлены залежи углеводородов на всех четырех структурах. Из них коммерчески привлекательный интерес для последующей разработки представляют месторождения Хазар и Ауэзов. В марте 2013 года Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых утвердила извлекаемые запасы нефти на месторождении Хазар в объеме 31 млн тонн. Нефтяные операции на этой контрактной территории проводятся в рамках Соглашения о разделе продукции, подписанного 14 декабря 2005 года, между министерством нефти и газа Казахстана

(действующее от имени Республики Казахстан) и компаниями «Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед» (55%), АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» (25%), «Оман Перлз Компани Лимитед» (20%). Если не считать объявление больше года назад международным консорциумом North Caspian Operating Company (NOCOC), оператором Северо-Каспийского проекта, о коммерческом открытии на месторождении Каламкас-море, которое в будущем будет разрабатываться параллельно с Кашаганом (по некоторым данным, геологические запасы этого месторождения оцениваются минимум в 160 млн тонн нефти, а по более оптимистичным прогнозам - до 1 млрд тонн), все вышеперечисленные проекты – единственные успешные на шельфе, которыми Казахстан может похвастаться на сегодняшний день. Судьбу мега-проекта «Кашаган», разочаровавшего не столько растянувшимися отсрочками начала нефтедобычи, сколько сорвавшимся в прошлом году в результате сразу нескольких аварий на внутрипромысловом трубопроводе производственным процессом, сейчас определяют многочисленные зарубежные эксперты, уже, к слову, констатировавшие, что причинами ЧС была некачественная сварка труб. По некоторым данным, добыча может возобновиться не раньше второго полугодия текущего года, однако более точных прогнозов уже никто не берется давать. Кашаганский фальстарт дорого обошелся Казахстану и для бюджета и (и это, наверное, важнее) для имиджа. В настоящее у Кашагана пока в наличии имеются лишь аварийные трубы и штраф в сумме 134,2 млрд тенге, выставленный за ущерб, нанесенный в результате загрязнения атмосферного воздуха выбросами веществ. В соответствии с краткосрочными ожиданиями Управления по энергетической информации США (EIA), после возобновления всех производственных процессов на Кашагане объемы добычи нефти до конца 2015 года будут ниже целевого показателя, запланированного на первый этап, в размере 370 тысяч баррелей в сутки, так как технические трудности и высокие издержки не позволят расширить производство. Если же добыча на месторождении возобновится только в 2014 году, то, согласно отчету EIA, общий прогноз роста добычи нефти в Казахстане на ближайшие два года будет понижен. Еще есть шанс растолкать проек-

ты по совместному освоению с Россией месторождений Хвалынское и Центральная, находящийся на шельфе Каспийского моря под юрисдикцией РФ. Затянувшиеся юридические проблемы, возникшие сразу после подписания официальных двусторонних документов об освоении этих перспективных углеводородных объектов, отодвинувшие реализацию проектов на долгие годы. Однако в прошлом году в ходе совещания по недропользованию на Каспии премьер-министр РФ Дмитрий Медведев, отвечая на просьбу главы ЛУКОЙЛа Вагита Алекперова ускорить выдачу сквозной лицензии на шельфовое месторождение Центральное, пообещал проработать этот вопрос. Продление лицензии затягивается, поскольку она была получена еще до принятия закона о шельфе 2008 года. На Центральном работает СП ЛУКОЙЛа, «Газпрома» и «КазМунайГаза» (российские компании владеют по 25% каждая, у казахской стороны 50%). А по новому закону доступ к офшорным проектам имеют только компании с долей государства больше 50%, к каковым ЛУКОЙЛ вовсе не относится.

Что касается Хвалынского, загвоздкой в реализации проекта является спор по вариантам освоения, что тормозит заключение СРП. В 2002 году правительство дало ЛУКОЙЛу пра-

вляющих добираться до каспийских «сокровищ». Сегодня Казахстан, распрощавшись с одними инвесторами, продолжает поиск партнеров для разработки месторождений шельфа. Параллельно решаются задачи по развитию береговой инфраструктуры и активов, необходимых для поддержки морских нефтяных операций. Так, уже сейчас в «арсенале» Казахстана имеется новая морская буровая установка «Каспиан Эксплорер», построенная больше полутора лет назад по соглашению между «КазМунайГазом» и КСК на производственных мощностях казахстанской компании ТОО «Ерсай Каспиан Контракторс» в порту Курык (Мангистауская область) специально для проведения геологоразведочных работ на морском участке Жамбыл. Казахстанский подрядчик, сертифицированный по международным стандартам - ТОО «Тениз Бургылау» успешно испытал ее в ходе бурения. Скоро планируется ввод в эксплуатацию Северо-каспийской экологической базы реагирования на нефтяные разливы, расположенной в Атырауской области и принадлежащей NCOS. В начале ноября прошлого года NCOS и компания-агент NCPOS совместно с ТОО «КМГ-Транскаспий» передали в торжественной обстановке экологическую базу в аренду Северо-Каспийскому проекту. Данная

зирования оборудования в случае разливов третьего уровня. На сегодня подготовлены 30 полностью обученных специалистов, занятых полный рабочий день, 48 специалистов подрядчика по техническому обслуживанию, 28 членов экипажей морских судов.

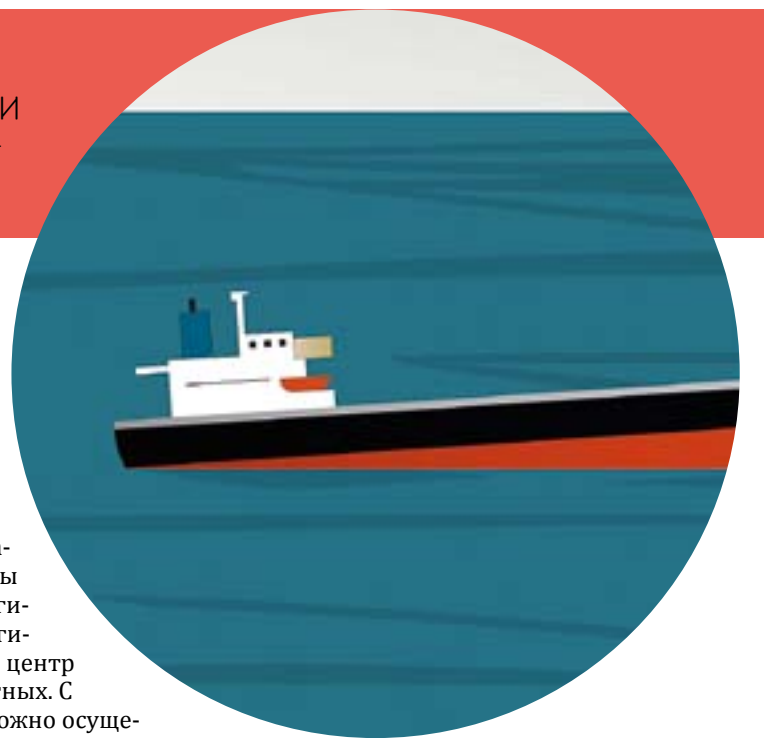
Также с началом разработки Кашагана вновь приобрел актуальность проект строительства железнодорожной ветки Мангистау-Баутино, разработанный в 2005 году по инициативе Министерства транспорта и коммуникаций Казахстана и приравненный в результате отсрочки начала добычи нефти на этом крупном месторождении. Известно, что аким Мангистауской области Алик Айдарбаев уже обратился в правительство с просьбой продолжить реализацию данного проекта.

А пока Казахстан, шаг за шагом пытается добраться до морских глубин, Каспий словно затаился, молча вторя закону природы о том, что: *«Все материалы имеют право сопротивляться».*

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АМБИЦИИ КАЗАХСТАНА НЕ ВСЕГДА СОВПАДАЮТ С ПРИОРИТЕТАМИ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ, ЖЕЛАЮЩИХ ДОБРАТЬСЯ ДО КАСПИЙСКИХ «СОКРОВИЩ»

во представлять в проекте Россию. Остальные 50% принадлежали «КазМунайГазу», который позднее продал свои 25% Total и GDF Suez. Сейчас вариант реализации продукции с Хвалынского на внутреннем рынке, предлагаемый российской стороной противостоит экспортной идее Казахстана. И срока решения данной проблемы пока не видно. Понятно, что проблемы, связанные с экономикой того или иного проекта, отсутствием требуемых сложных инновационных технологий извлечения углеводородов из каспийских недр, либо уходом инвесторов, будут иметь место всегда. Экономические амбиции Казахстана не всегда совпадают с приоритетами недропользователей,

база предназначена для оперативного реагирования на нефтяные разливы второго уровня. Это когда разлив может составлять объем от 10 до 250 тонн. Объект включает в себя центр реагирования на разливы нефти, службу экологического и метеорологического наблюдения, центр реабилитации животных. С ее помощью также можно осуществлять мониторинг, реабилитацию животных, кроме того, она имеет резервы для развертывания специали-



FRACJET

СЕРВИСТИК МҰНАЙ КОМПАНИЯСЫ
НЕФТЯНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ
OIL SERVICE COMPANY

Нефтяная сервисная компания «Фрак Джет»

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

Основные направления деятельности:

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

Компанией наработан ряд эффективных технологий:

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

Основное оборудование:

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

Основные заказчики:

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

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

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

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

«ҚазМұнайГазға» саяси ерік-жігер

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

2013 ЖЫЛДЫҢ СОҢЫНДА ЭЛЕКТР ЖЕЛІПЕРІН БАСҚАРУШЫ ҚАЗАҚСТАНДЫҚ «KEGOC» АҚ-Ы КОМПАНИЯСЫНЫҢ ІРО-ҒА ШЫҒУҒА ҮЛГЕРЕ АЛМАЙТЫНЫ ТҮСІНІКТІ БОЛҒАН СОҢ, САРАПШЫЛАР МЕН БАҚ -ТЫҢ АТАЛМЫШ ЖАҒАЛЫҚҚА ДЕГЕН ҚЫЗЫҒУШЫЛЫҚТАРЫ БӘСЕҢДЕП, КӨҢІЛДЕРІ БАСҚА ЖАҒАЛЫҚҚА АУДЫ. ОЛ- «ҚАЗМҰНАЙГАЗ» ҰЛТТЫҚ МҰНАЙ-ГАЗ ХОЛДИНГІНІҢ ҚҰНДЫ ҚАҒАЗДАРЫН АЛҒАШ РЕТ ІРО-ҒА ОРНАЛАСТЫРУ ЖӨНІНДЕГІ ХАБАР БОЛАТЫН



Бұл маңызды оқиғаны жария етуге асыққан «ҚазМұнай-Газдың» жалғыз акционері – «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ осынша асығыстықпен нарықты ІРО жөнінде шешімнің әлі қабылданбағанын, сондықтан пікірталас жүргізудің қажеті шамалы екеніне сендіргісі келді. Бұндай орналастыру бойынша жоспарлар тек ауызша талқыланып жатқанын хабарлаған қордың көздегені – «ҚазМұнайГаз» бен бақылаушы үлесі ұлттық компанияға тиесілі әрі еншілес компаниясы саналатын «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ -ның арғы тағдыры жайлы сарапшылар мен БАҚ тарапынан айтылып жатқан болжамдардан нарықтың көңілін аудару болған секілді. Бұдан бұрын 2012 жылы үш эшелонда жүзеге асырылатын «Халықтық ІРО» мемлекеттік бағдарламасы аясында республиканың қор нарығына екі ұлттық компанияның шығуы көзделген еді. Олар – «ҚазМұнайГаздың» құрамында жұмыс істейтін «ҚазТрансОйл» мұнай тасымалдаушы ұлттық компаниясы» мен KEGOC болатын. Бірақ 2012 жылдың күзінде тек «ҚазТрансОйл» АҚ-ның құнды қағаздары орналастырылған. Қазіргі таңда «ҚазТрансОйл» елімізде ең ірі эмитенттердің біріне айналғанын айта кеткен жөн. Компанияның акциялары өтімділігі бойынша сенімді алға жылжып, бірінші орынға жайғасты. Қазақстанның биржалық қорында саудаға салынған бағалы қағаздар өтімділігінің 34% аталмыш компанияның еншісінде. Мысалы, 2012 жылдың 18 желтоқсанындағы деректерге сүйенсек, компания акцияларын саудалауды аяқтау бағасы 885 теңгені құрады, бұл алғаш рет орналастыру кезінен 22%-ға жоғары. Жалпы алғанда алғашқы орналастыру тізімінде «ҚазТрансГаз» АҚ, «Самұрық-Энерго»АҚ, « Қазақ теңіз көлік флоты» ҰТК» АҚ, «Қазақстан темір жолы»ҰҚ» АҚ, «ҚазАтомПром»ҰАҚ» АҚ секілді бірнеше мемлекеттік компаниялар тіркелген. ҚР Үкіметінің «Құнды қағаздар нарығына «Самұрық-Қазына»ҰӘҚ»АҚ-на еншілес және тәуелді компаниялардың акциялар пакетін шығару Бағдарламасын бекіту туралы» туралы 2011 жыл-

дың 8-ші қыркүйегінен бастау алған №1027-ші қаулысына сәйкес «ҚазМұнайГаз» үшінші эшелондағы компаниялар қатарына жатқызылған. Бұл компаниялардың акциялары құнды қағаздар нарығын-

да 2015 жылдан кейін ғана орналастырылмақ. Дегенмен бүгінгі күні Қазақстан Республикасының Үкіметі,не «ҚазМұнайГаздың» өкілетті органдары ұлттық компания акцияларын құнды қағаздар нарығында (қор биржасында) орналастыру туралы ешбір құжатқа қол қоймаған. «Халықтық ІРО» бағдарламасының аясында мақсатты индикативтік акция орналастыру үлесі дауыс беруші акциялар жалпы санының 5%-нан 15%-на дейін құрайды. Бұл ретте акциялардың нақты саны, ІРО-ға дайындық кезеңінде компанияның дәйекті негіздемесі бойынша «Самұрұқ-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесімен ұсынылып, заңнамада көрсетілген тәртіпте Қазақстан Республикасы Үкіметімен бекітілетін болады. Аталмыш мәселе бойынша шешім тек ұлттық компанияның алдағы жылдарда жүргізетін жұмыстарының құрылымы анықталғаннан кейін ғана жариялануы мүмкін. Қолға алынайын деп отырған жұмыстан жеке акционер немесе еліміздің басым бөлігі мол пайдаға кенелсе, нұр үстіне нұр болмақ. Әрине, ІРО бағдарламасының қорытындылануы екі компанияның, яғни «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ және оның еншілес компаниясы «ҚазМұнай-Газ»Барлау Өндіру»АҚ-ның бірін-бірі жұтуымен аяқталуы мүмкін. Кім кімге иелік ететіні әрине уақыт еншісінде, дегенмен екінші компанияның мүмкіндігі аздау секілді. Өйткені ұлттық компания активтері Қазақстанның ауқымды мұнай-газ жобаларында біршама үлестерге иелік етеді. Олар еліміз жоғары үміт артып отырған Теңіз, Қарашығанақ, Қашаған және компанияға тиесілі басқа да Каспий жағалауының қайраңдарындағы кен орындары. Осы аталған мұнай көздерінің арқасында Қазақстан әлемдегі көмірсутегі шикізатын жеткізуші ірі елдердің қатарына кіруді көздеп отыр. Айта кететін жайт, 2006 жылы өткізілген ІРО ҚМГ БӨ

компаниясына өсу (өркендеу) стратегиясын іске асыруға жаңа серпіліс берген секілді. Осы уақыттың ішінде ішкі қаржыландыруды жұмылдырусыз ресурстық қорды кеңейту туралы жоспарлардың іске асуы мүмкін болмайтыны нақтыланғандай. Акцияларды Лондон және қазақстандық қор биржаларында алғашқы орналастырудың арқасында компания қазақстандық жаңа және шетел инвесторларының 2 млрд.доллар қаржысына ие болды (ҚМГ БӨ компаниясының қор биржасында орналастырған 23 млн. –нан астам жай акциялардың 7,2 миллионы алғаш рет орналастыру барысында қазақстандық зейнетақы қорларының еншісіне өткенін ұмытпаған жөн). ҚМГ БӨ Қазақстандағы мұнай-газ активтерін белсенді түрде сатып ала бастады. Осылайша компания 2007 жылы өндіру көлемі мен көмірсутегі қорларын біраз толықтыруға мүмкіндік жасаған екі маңызды келісімге қол жеткізді. Сол кездері 1 млрд. долларға «ҚазГерМұнай» БК-ның 50% үлесі сатып алынып, осының арқасында өндіру – 16,6 %-ға, ал қордың есебі 10,4%-ға өсті. Онымен қоса, CCEL-дың 50% үлесі 150 млн.доллар қолма-қол қаржыландыру және активтерді кері шегерусіз 782 млн.доллар көлемінде қарызды мойынға алу арқылы игеріліп (бұл қаржы CIPIC компаниясынан қарыз алу арқылы өтелді), ҚМГ БӨ өз өндірісін – 8,3%-ға, ал қор есебін 13,3%-ға дейін көбейтті. Ал 2009 жылдың аяғында PetroKazakhstanInc.-тың 33% акциясына қол жеткізу аталмыш компанияның өндірісіне -13,6% (бұл «Торғай Петролиумды» қоспағанда 2010 жылдың бірінші жартысының қорытындысы бойынша), ал қор есебіне – 5,6% өсім әкелді. Соңында ІРО-дан өндірген 2 млрд.доллар қаржының 1,3 млрд.доллар қаржысын аталмыш келісімдерге жұмсаған ҚМГ БӨ компаниясы шоғырланған қор есебін шамамен 33%-ға, ал шоғырланған өндірісті 47%-ға дейін көтеріп, Қазақстанның ірі мұнай-газ компанияларының арасында шикізат өндіру деңгейі бойынша үшінші орыннан екінші орынға дейін көтерілді. Кейін аталмыш компания «МаңғыстауМұнайГаз», «Урал Ойл энд Газ» және басқа да мұнай-газ кәсіпорындарының үлестеріне де ие болды. Осы қадамдардан кейін компания Каспий теңізінің қайраңдарына да көз сала бастады. Дегенмен осы мәселені шешуге қаржы ресурстары жетіп тұрса да, қажетті қадамдар жасалса да, компания бұл жерлерге қол жеткізе алмады. Бүгінгі күні Қазақстанда мұнай өндіру көлемі бойынша жетекші үштікке кіретін ҚМГ БӨ компаниясы өз кен орындарында мұнай өндіруді тұрақтандыру мен өсіру үшін арнайы шаралар қолдануда. Жалпы алғанда бұл аталмыш компанияның еншісінде саналатын «Өзен-мұнайгаз» АҚ мен «Ембімұнайгаз» АҚ-на тиесілі шаралар. 2013 жылдың аяғында «ҚМГ БӨ» АҚ-ның Директорлар кеңесінде ӨМГ-дың 2014 жылға арналған мұнай өндіру жоспары қайта қаралып, 2013 жылдың қаңтар-қарашасында аталмыш кәсіпорында мұнай өндіру былтырғы жылға қарағанда 5%-ға өскеніне қарамастан, 5,35 млн. тоннаға дейін қысқартылды. Ал «Ембімұнайгаз» АҚ-ның мұнай өндіруге қатысты былтырғы жылғы жоспары сақталып, 2,8 млн.тоннаны құрады. ӨМГ кәсіпорны бойынша жоспарды қайта қарау негізінен соңғы үш жылда өндіріс деңгейінің төмендеуімен байланысты. Бұған тағы бір себеп 2011 жылы ӨМГ-да орын алған еңбек жанжалының кесірінен өндірістің кенеттен төмендеуі болды. 2018 жылға қарай ӨМГ бен ЕМГ-дың жалпы өнім көлемі 2013 жылда болжаған өнім көлемімен салыстырғанда 3%-ға дейін көтеріледі деген божамдар айтылуда, онымен қоса ӨМГ –дікі 5%-ға дейін өсуі мүмкін, бұл 5,57 млн. тоннаны құрайды деген сөз. Ал ҚМГ БӨ компаниясының

үлесі бар «ҚазГерМұнай»АҚ»ЖШС, «Қаражанбасмұнай»АҚ (CCEL), PetroKazakhstanInc (PKI) және «УОГ» ЖШС компанияларындағы активтер бойынша мұнай өндіру 2014 жылы 4,1 млн.тоннаны құрап, ҚГМ мен PKI компанияларындағы өндірудің табиғи төмендеуімен байланысты 2018 жылға қарай біртіндеп 3,4 млн.тоннаға дейін жетуі мүмкін (УОГ-та газдық конденсатты өндіру тек 2017 жылға қарай бастауын таппақ). Аталмыш болжамдарды ескере отырып, төмендегідей қорытындыға келеміз: болашақта ҚМГ БӨ компаниясының «ҚазМұнайГаздың» көмірсутегі шикізатын өндіру барысына қатысуы маңыздылығын жояды. Өйткені бұл жердегі өсім бұрынғыша ұлттық компанияның қатысуымен ұйымдастырылған ірі жобалардың арқасында жүзеге аспақ. «Самұрық-Қазынаның» ақпараты бойынша, 2013-2022 жылдар арасында ҚМГ БӨ компаниясының ұлттық компанияның шоғырланған өндірісіне салымы 2,1 млн.-нан 5,3 млн.-ға дейін төмендеуі керек, Теңіз кен орны керісінше 2,3 млн.тоннадан 7,9 млн.тоннаға дейін көбеюі қажет, Қарашаған 0,7 млн.тоннадан 2,5 млн. тоннаға дейін көтеріліп, Қашаған болса 2,5 млн.тонна қосуы қажет.Осыған орай, 2022 жылға арналған «ҚазМұнай-Газ» өндірісінің болжамдарына сәйкес , бұл компанияның шоғырланған өнідірісіне жаңа жобалардың салымы 9,1 млн.тоннаны құрамақ. Бүгінде әлемдегі ұлттық компаниялардың рөлі күннен-күнге артып келе жатқанын байқаймыз. Осы жолда «ҚазМұнайГаз» 30 ең ірі мұнай-газ корпорацияларының қатарына ену бойынша жоспарын жариялауда. Аталмыш жоспардың жүзеге асуы әбден мүмкін. Өйткені, бұл компанияның бизнесі нақты жолға түскен, Каспийдің қайраңдарында жаңа кен орындары игерілу алдында, мұнай мен газды жеткізу әртараптандырылған, тіпті Батумида (Грузия), Қара теңіз жағалауындағы Мидиада (Румыния), Сары теңіз жағалауында орналасқан Ляньюньгандағы (Қытай) жеке порттарына шығар жол да бар. Айта кететін жайт, осы жылы ұлттық теміржол тасымалдаушысы «Қазақстан темір жолы» компаниясы жоғарыда айтылған Ляньюньганда терминал құрылысын бастауды жоспарлауда (бұл порттың тиімді географиялық мәні бар, өйткені ол өзге де ірі Циндао, Тяньцзянь, Далянь, Бейжің сияқты қытайлық ірі порттармен байланысты және корейлік Пусан атты теңіз желісі мен жапондық Осака портына ие). Дегенмен «ҚазМұнайГаздың» халықаралық аренада «мұнай-газ Олимпінің» шыңына жету үшін біраз еңбектенуі қажет. Оның ІРО-ға қатысуы аталмыш мақсаттың аясында құрылымын біраз дамытып, шыңға жетудің жолына қолданар қаруы болмақ. «ҚазМұнайГаз» құнды қағаздарының отандық нарыққа немесе шетелдік нарыққа шығуы келешекте компанияның нәтижелілігін арттыруға жағдай жасап, корпоративті басқаруды жақсартады. Мемлекет ұлттық компанияны бақылап отыру құзыретін сақтап қалады. Ал ІРО барысында компанияның бағалы қағаздарына деген қызығушылық тек жергілікті инвесторлардан ғана емес, батыс және қытайлық инвесторларын да қызықтыруы түсінікті жайт. «ҚазМұнайГаздың» саяси ерік-жігері басымы болып, 2015 жылдың аяғында ұлттық компания ІРО-ға түссе, еш таң қалмаймыз. Ал ҚМГ БӨ компаниясының арғы тағдыры ертерек, тіпті осы жылдың барысында анықталуы мүмкін. Бірақ «ҚазМұнайГаз» Қазақстан мен Лондонның қор биржаларында орналастырылған ҚМГ БӨ компаниясының 37 % акцияларын сатып алу туралы мәселе әлі талқыланып жатпағанына сендіруде.

Kazakhstan-Russian tandem

THREE FOCAL AREAS OF COOPERATION
BETWEEN THE ROK AND THE RF IN 2014

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

Relations between Kazakhstan and Russia in oil and gas sector in 2014 reached a new qualitative level. The end of the last year demonstrated that two neighboring countries can hear each other and build energy relations on the principle of mutual profit. It is confirmed by purposeful and successful signing of several documents in November and December, which strengthened such relations

“ORIENTAL” TRANSIT

Inter-governmental agreement on cooperation in the field of Russian oil supplies to China through Kazakhstan became a culmination of the meeting of the Supreme Eurasian Economic Council, held in Moscow in December. Signing this document, the minister of oil and gas of the RoK, Uzakbay Karabalin and the minister of energy of the RF, Alexander Novak, confirmed their intention to use since 2014 swap schemes for 7 mln tons when supplying oil through Kazakhstan-China oil pipeline Atasu-Alashankou. It was proceeded by November “Preliminary agreement for oil transportation through the Republic of Kazakhstan and guarantees” between JSC “NC “KazMunayGas”, JSC “KazTransOil” and OJSC “NC Rosneft”, held within X forum of interregional cooperation of Kazakhstan and Russia in Ekaterinburg with participation of the president

of the RoK Nursultan Nazarbayev and the RF president Vladimir Putin.

In particular under this swap scheme since January 1, 2014 in exchange for oil from Russia Kazakhstan will supply its oil in the similar amount to China. Actual condition of the agreement is payment for transit. Russia does not exclude that the volume of supplies can be increased up to 10 mln tons.

In compliance with the agreements a national oil pipeline operator in Kazakhstan - JSC “KazTransOil” will provide the Russian Company “Rosneft” with oil transportation to China via Priirtyshsk-Atasu-Alashankou during 5 years with opportunity of automatic prolongation for 5 years. For this the General Director of JSC “KazTransOil”, Kairgeldy Kabyldin, and the president of OJSC “NC “Rosneft”, Igor Sechin, before the new year, on December 27, signed the agreement on provision of services for oil transportation. As per calculations the Russian company will pay Kazakhstan \$54,6 mln for oil transit to China in 2014 taking into account tariffs approved by the Agency for Regulation of Natural Monopolies (ARNM) at that period for transit swap of Russian oil through Priirtyshsk-Atasu pipeline for this year in the amount of 117, 31 Tenge per ton excluding the current VAT in the republic; for Atasu-Alashankou - 1,097 ths Tenge per ton excluding VAT (Order of ARNM No 396 –

OD dated December 24, 2013).

Russia is already supplying its oil to China. In the future it intends to increase these volumes. Earlier in June 2013 NC “Rosneft” and Chinese National Petroleum Corporation signed the long-term contract (till 2038) on purchase and sale of oil with advance payment and the contract for oil supply to plants in China with volume of 360 mln tons to the amount of \$ 270 bln. Now in compliance with new Kazakhstan-Russian agreements, oil supplies by “Rosneft” to China within swap scheme might increase by 35 mln tons within 2014-2018.

No doubt, Kazakhstan – China agreements on supplies to China are profitable for both parties to a greater extent for Kazakhstan, which doubled its annual capacity of Atasu-Alashankou pipeline up to 20 mln tons from 12 mln tons due to construction and commissioning of two oil pumping stations – OPS No 8 and OPS No 10. Having constructed Kenkiyak-Atyrau pipeline ten years ago – the first train of the future Kazakhstan-China pipeline, Astana placed its bets on diversification of its export flows, partially re-oriented oil supplies to the East. Later another two trains were constructed – Kenkiyak – Kumkol and Atasu-Alashankou, which connected all three pipelines into one uniform system Kazakhstan – China. The volumes of oil transportation in this direction gradually grew (from 2,2 mln tons in 2006 up to 10,4 mln tons in 2012), but Kazakhstan did not manage to attract transit flows via this pipeline from Russia; such supplies were episodic and weighty in the total volume of oil transportation to China. Till 2009 Atasu-Alashankou pipeline was used only by two Russian companies – OJSC “Gazpromneft” and “TNK-BP” for supplies via Kazakhstan to China. Since 2010 Russian oil has not been pumped in this direction. It was profitable for Russia to supply oil to China via Eastern Siberia pipeline – Pacific Ocean (ESPO). Since September 1, 2012 in order to attract Russian shippers to transit oil supplies via the territory of Kazakhstan to China ARNM decreased the tariff for oil transportation via Atasu-Alashankou pipeline from 3331 Tenge (effective 2007) to 1673, 89 Tenge per 1 ton for 1000 km without VAT. Russian experts called such decrease of oil transportation from RF to China via the RoK as dumping because Kazakhstan tariff was cheaper than the similar service of ESPO. They assessed it as an attempt of Astana to attract additional volumes of oil in this direction. In order to smooth the situation OJSC “AC “Transneft” assured that decrease of tariffs for oil shipment by Kazakhstan for Russian companies via Atasu-Alashankou will not affect the load of pipeline system of ESPO. A year ago parties started again to negotiate a transit via Kazakhstan, “Transneft” opposed their company because of economic unprofitability. The Ministry of Energy of RF calculated that “Rosneft” should transfer \$2,3-2,5 bln of export fee into the budget for supply of 7 mln tons of oil to China via Kazakhstan. Nevertheless such supplies along with payment of transit tariff are guaranteed

by intergovernmental agreement signed in December.

Simultaneously in December Russian and Kazakhstan prolonged for a year the agreement on trade-economic cooperation in the field of oil and oil products supply to Kazakhstan. During this period the parties intend to complete procedures, connected with counter-delivery of oil for oil products delivered in 2012 and 2013. Since January 1, 2014 Russian light oil products will be supplied to Kazakhstan on a tax-free basis in the volume of 1,2-1,5 mln tons for domestic consumption. The volume will be approved by indicative balances. Kazakhstan in its turn is obliged to ensure a ban for export of light oil products from its territory to avoid re-export. Since that year fees for light oil products in the republic will equal to the Russian level. It is also specified that since that year export of dark oil products, mainly mazut (fuel oil), from Russia to Kazakhstan is banned.

According to the scheme launched in 2013 Kazakhstan in exchange for oil products supplies oil to Russia. That then goes for export, export fee covers losses of the Russian budget from tax free supply of oil products. But the scheme did not work as the agreement on oil price was failed and Astana categorically refused to prolong the scheme for 2014. Now oil and oil products supplied to Kazakhstan will undergo tax declaration on the border of two countries. But a final decision on drafted protocol has not been made due to disputes between the Ministry of Energy and the Ministry of Finance of RF. As per calculations of the Ministry of Finance due to refusal of oil redelivery to Russia, lost earnings of the budget will amount to \$600-700 mln in 2014. Based on other data Astana owes to Moscow about \$ 1 bln for supply of oil products in 2013 due to absence of reply oil supply.

CENTRALNOYE – IN FOCUS

Following longstanding expectations finally in 2014 is supposed to implement one more project (it is connected with joint development of Centralnoye field in the northern part of the Caspian Sea, located under jurisdiction of RF). Russian company LUKOIL started to survey Centralnoye in 1997 and claimed Kazakhstan, which considered this disputable area as its own. But the parties agreed to transfer “Centralnoye” under jurisdiction of Russia, but they will jointly develop it. So in 2002 LUKOIL, “Gazprom” and National Oil and Gas Holding “KazMunayGas” created joint venture – “Centrcaspneftegas” (Russian companies own 25 % each, Kazakhstan party 50 %), which assessed field reserves upon geological exploration - 169, 1 mln tons of conditional fuel. The license of – “Centrcaspneftegas” for geological survey of Centralnoye expired on October 30, 2009. But the company failed to obtain a new license for production due to requirements of the Russian legislation, which insist that only companies with state participation over 50 % can develop the



The Ministry of Energy of RF calculated that “Rosneft” should transfer \$2,3-2,5 bln of export fee into the budget for supply of 7 mln tons of oil to China via Kazakhstan



Khvalynskoye field refers to the northern part of the Caspian Sea, where the license area of OJSC "LUKOIL-Nizhnevolzhskneft" is located. As agreed with Kazakhstan the field should be developed under PSA terms and conditions. In 2002 the government provided LUKOIL with the right to represent Russia in the project. The remaining 50 % is owned by "KazMunayGas", later it sold 25 % to Total and GDF Suez

shelf.

In mid of September 2013 the draft of amended law was published. It states that companies (including joint ventures with participation interest of foreigners), which executed licenses till 2008 can obtain a right for geological survey and production within the applicable projects. The prime minister of Russia, Dmitriy Medvedev, instructed till the end of the year to finalize this issue with licenses for offshore fields, issued to non-state companies prior to entry of the above amendments into force.

As announced in December the Minister of Natural Resources and Ecology of Russia, Sergey Donskoy, a license for Centralnoye field can be issued to JV of "Gazprom" and LUKOIL and "KazMunayGas" in Q 1, 2014. "We are working with MIA on this issue. We are clarifying positions with federal bodies of executive authorities. I think we will submit it to the Government till the end of the year and a decision will be made in Q 1", the minister said. There is no doubt that the issue will be solved. One of project participants - LUKOIL has been successfully operating in the Caspian Sea for a long time. It is a strategic investor, which creates a new offshore oil and gas region. Lukoil is granted with the first "Caspian" preferences – opportunity to export Caspian oil at preferential rate.

As for another offshore field – Khvalynskoye, to be jointly developed by Kazakhstan and Russia, the opportunity to export gas from this field is under discussion of intergovernmental commission. But this issue can be delayed due to various positions of Kazakhstan and Russia. "Export issue" became a stumbling stone for signing of the Production Sharing Agreement (PSA) on this project.

Khvalynskoye field refers to the northern part of the Caspian Sea, where the license area of OJSC "LUKOIL-Nizhnevolzhskneft" is located. As agreed with Kazakhstan the field should be developed under PSA terms and conditions. In 2002 the government provided LUKOIL with the right to represent Russia in the project. The

remaining 50 % is owned by "KazMunayGas", later it sold 25 % to Total and GDF Suez. Gas reserves in the field, placed on the balance sheet of RF - 322 bln cubic meters, condensate- 18,398 mln tons, geological oil reserves - 241,897 mln tons. Unfortunately in 2013 the PSA in respect of Khvalynskoye project was not signed as Russian competent authorities considered all options related to this project implementation as economically weak. According to "KazMunayGas" the Russian government in connection with the monopoly of "Gazprom" assumes only internal sales of products within this project. They consider all other options under fiscal regimes as unprofitable.

IMASHEVSKOYE PENDING

The third important step in strengthening relations between Kazakhstan and Russia in oil and gas sector is signing of the Protocol to the intergovernmental agreement on cooperation in development of Imashevskoye gas condensate field, located in the frontier zone within X forum of interregional cooperation of two countries with participation of presidents Vladimir Putin and Nursultan Nazarbayev in November. The protocol of agreement on development of this field with explored gas reserves – over 100 bln cm was drafted in September. According to the agreement the project operator is appointed by "Gasprom" and "KazMunayGas". If earlier the operator could perform geological survey and exploration of this area, the amended agreement states that the operator will be provided "with the right for subsoil use for geological survey and exploration of Imashevskoye field". The project operator after acquiring such condition has to develop the program on its geological survey and exploration. Earlier this function was imposed to "Gazprom" and "KazMunayGas". Experts say that like all Caspian fields Imashevskoye field contains sulfur in large amounts. Operations related to sulfur have the strongest effect on the environment. The marketing of giant volumes of sulfur, produced with gas, is extremely complicated. For this reason Kazakhstan and Russian companies are not in hurry to commence exploration and development of the field. The situation will change once a political will of both countries appears. De-facto the joint venture of "KazMunayGas" and "Gazprom" – "KazRosGas" was ready to commence geological exploration in Imashevskoye field in September last year. This project implementation will be one more incentive for development of energy cooperation of two countries.



ASTANA MARRIOTT HOTEL
TRAVEL BRILLIANTLY

This is not a hotel. It's an idea that travel should be brilliant. The promise of spaces as expansive as your imagination. Offering surprises that will change as often as you do. This is not business as usual. It's a new way to inspire, create, connect and yes, dream. We're on a journey to make your travels uncomplicated, unforgettable, brilliant. Because it's not only about where you're staying, it's about where you're going. Marriott, Travel Brilliantly



ASTANA MARRIOTT HOTEL
2 DOSTYQ STREET
010016, ASTANA, KAZAKHSTAN
T: 007 7172 620 770, F: 007 7172 620 777
astanamarriott.com



СОҢҒЫ ОНЖЫЛДЫҚТА ӘЛЕМ ТАҚТА ТАСТЫҚ ГАЗДЫ ДӘСТҮРЛІ КЕН ОШАҚТАРЫНА МАҢЫЗДЫ БАПАМА РЕТІНДЕ СӨЗ ЕТЕ БАСТАДЫ

Кейбіреулер тіпті әлемдік нарықтағы «көгілдір» отынға қатысты «үнсіз» революция туралы айтуда. Бірақ та айтарлықтай өзгерістер тек Солтүстік Американың аймақтық нарығында ғана жүзеге асты.

АМЕРИКАНЫ ЖАУЛАП АЛУ

Бүгінде Солтүстік Америкадағы жағдай барынша өзгеру үстінде. АҚШ тақта тастық газ қазынасында серпіліс тудырып, өздерін толықтай газбен қамтамасыз ететін жағдайға жетті. АҚШ-тағы тақта тастық газды игеру 2000 жылдары басталып, 12 есеге көбейді. Ал 2008 жылы бұл көрсеткіш 81 млрд куб метрге жетсе, 2012 жылы 240 млрд куб.м-ді құраған. 2000 жылы тақта тастық газдың АҚШ-тағы үлесі 2%-ды құраса, 2012 жылы 37%-ға жеткен. Осының нәтижесінде АҚШ ірі әлемдік газ импортері болудан қалыс қалды. Егер 2007 жылы АҚШ импорты 130 млрд. куб метрге жетсе, 2011 жылы 90 млрд. метр кубтан аз болды. Ал 2012 жылы 85 млрд.куб метрді құраған. 2012 жылға көз жүгіртсек, 85 млрд.куб метрге жеткен. Осы тұста айта кетер бір жайт, газдың әлемдік импорты 2005 жылдан 2012 жылдар аралығында 40%-ға өскен. Сол аралықта тақта тастық газ байлығының өсуі Солтүстік Америка нарығында ғана байқалып, ол АҚШ-тағы газдың ішкі бағасын бірден төмендетті. 2012 жылы ол орташа есеппен 102 долл./1000 м3-ты құрады. Бұл дегеніміз

4 жыл ішінде екі есеге төмендеді деген сөз. АҚШ тәжірибесінен байқағанымыздай, аталмыш ел тақта тастық газ байлығы есебінен көптеген мемлекеттің назарын өзіне аударды. Құрама штаттардағы тақта тастық газ байлығы Еуропа газ нарығына бәсекелес ретінде барын салып жұмыс істеді. Десек те АҚШ-тың тақта тастық газы Еуропа мен Азия нарығында жоқтың қасы. АҚШ-тан тасымалданатын газ экспорты 46 млрд м3-ты құрап, Канада мен Мексикаға жөнелтіледі. Яғни, Солтүстік Американың территориясынан аспайды. Бірақ солтүстікамерикалық нарықтағы жағдайды өзгертіп, тақта тастық газ Еуропаға айтарлықтай ықпалын тигізді деуге де әлі ерте. Газды игерудегі олқылықтар қатары оның өнеркәсіп алаңына кеңінен енуіне кедергі келтіріп тұр.

Тосқауылдан айналып өту
Дәстүрлі емес отынды өңдеу үдерісінде біршама тосқауыл болатын факторлар қатары бар:

- экологиялық тәуекелдер;
- қордың геологиялық тұрғыдан әлсіз зерделенгені;
- кен орнын ұзақ пайдалану салдарынан тақта тастық газдың коэффицентінің төмендеуі;
- тақта тастық газ байлығын алуда тәжірибенің болмауы.

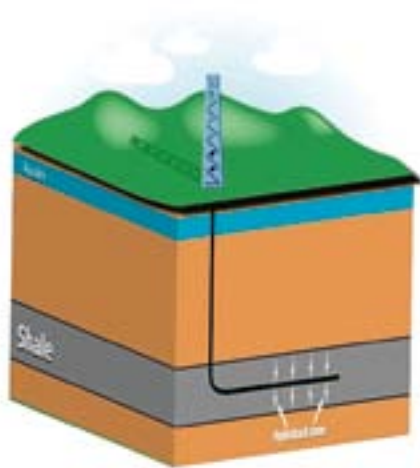
Табиғи байлықты игеру үдерісінде экология маңызды

мәселе болып отыр. Негізгі қауіп су мен құмға араластырылатын химикаттардың көп көлемде пайдаланылуынан келуде. Бір аймақтағы қыртыстарды гидрожырату операциясын жылына 10 мәртеге дейін қайталауға тура келеді. Гидроажырау барысында химиялық қоспа көптеген аумақтарды ластап, жер астындағы суларды жарамсыз етеді. Экологиялық заңнама АҚШ-қа қарағанда барынша қатаң Еуропада бұл үлкен мәселе тудыруы ықтимал. Көптеген мемлекеттерде тақта тастық газды игеруге қажет өз технологиялары жоқ. Дәл қазіргі уақытта тақта тастық газ Солтүстік Америка нарығына ғана айтарлықтай әсер ететін аймақтық фактор болып отыр. Мамандар Қытай, АҚШ пен Еуропаның газ нарығының өзгеріс деңгейі тақта тастық газды игеруді дамытуға қатысты, себебі, өндірушілер дәстүрлі өндіріске қарағанда тақта тастық газды өндірістен алып тастауы да мүмкін, сонымен қатар, аталмыш саланы басқару саясатына да қатысты дегенді алға тартады. Көптеген мамандар тақта тастық газдың компаниялар айтқаннан да қымбат екенін растайды. Себебі, оны игеру үшін көлденеңінен бұрғылау, қыртысты гидрожырату, сейсмикалық модельдеу сынды жұмыстар атқару қажет. Тақта тасты игерушілер бұл газ аздаған көлемде (0,2-3,2 млрд. куб. м/кв. км) ғана кездеседі деп есептейді. Бірақ үлкен аймақтарды игергеннің арқасында көлемді олжаға кенелуге болады екен. Қазба егер барынша құбылмалы энергоқорлардың бағасы жоғары болып қалатын жағдайда ғана тиімді. Америкалық тақтатас бассейндеріндегі қазбаны игеру тәжірибесі әрбір тақтатас кен орны жеке ғылыми көзқарасты талап етіп, барынша жоғары геологиялық ерекшеліктер, эксплуатация мінездемесі мен қазбаны игерудегі проблемаларға ие. Бүгінде әлем бойынша және белгілі бір елдердегі тақта тасты газ қоры бір қатарлы емес, әрі ондағы дәстүрлі емес энерготасымалдауыштағы бірыңғай есеп әдістемесінің болмауы әсерін тигізбей қоймайды. Сонымен қоса, тақта тасты газ көмір метанының тағдырын қайталап, кен орнының ұзақ эксплуатациясында бағасы төмендеп немесе биоотын секілді әлемдік нарықтың бір бөлігі Америкаға құйылып, қазір қысқарып жатқаны сынды болмайды деуге негіз жоқ. Газ секторы революциясы орын алған жоқ, десе де тақта тастық газ айтарлық өзгеріс те байқалмады. Әлемдік газ нарығында Еуропадағы тұтынушылық деңгейінің төмендеуі ресейлік газ бен оның бағасының төмендеуіне әкелді.

ЖОЛАҰРЫҚТАҒЫ ЕУРОПА

Еуропадағы тақта тастық газды игеруді дамытудың қиындығы нақты себептерге байланысты. Біріншіден, тақта тастық газдың дамуы тұтастай алғанда еуропалық энергетикалық нарықты түзетіні күмәнді. Алайда, өндірістің бұл сала жекелеген елдерге олардың импортқа тәуелділігін төмендете отырып, тиімді әсер етеді. Екіншіден, «Ескі Дүниеде» тақта тастық газдың дамуы туралы сұраққа қатысты бірыңғай пікір жоқ. Десек те, кейбір жағдайларда мемлекет позициясы өзгеруі мүмкін. Бірақ қоғам әлі тақта тастық газдың дамуын қолдау мен шектеудің арасындағы өз таңдауын жасаған жоқ. Үшіншіден, тақта тастық газдың энергетикалық нарыққа ететін әсері мемлекеттің ұлттық энергетикалық стра-

тегиясына тәуелділігі мен газға деген сұраныстың өсуін бағдарлайтын импортқа тәуелділігінің деңгейіне, баламалы және бақталастық қордың қоғамдық мойындалуының бағасына ықпалдасуы мүмкін. Қазіргі таңда Еуропалық Одақ мемлекеттерінде тақта тастық газды игеруге қатысты ортақ ұстанымы жоқ. Бірақ жалғасын тапқан экономикалық құлдырау билікке өндірістің жаңа түрінен бас тартуға мүмкіндік бермейді. 2013 жылы ЕО энергетика жөніндегі комиссары Гюнтер Оттингер тақта тастық газды игерудің басталуына қатысты пікірін айтты. «Мен тақта тастық газ өндірісі үшін, жекелей алғанда энергетикалық қауіпсіздік пен газ бағасының төмендеуіне қатысты сөйлеп тұрмын» деп атап өтті ол. Қорыта келгенде, Еурокомиссия еуропалық мемлекеттерді өз еріктерімен шолу жасап, тақта тастық газды игеруге бағыттады. Еуропа мемлекеттері зерттеу жүргізіп, қоршаған орта мен адам денсаулығына қатысты жекелей ұстанымдарды сақтай отыра, тақта тастық газды игеруге құқылы. Бүгінде Ұлыбритания, Дания, Польша, Румыния зерттеу жұмыстарын қолға алуда. Түркия энергоқорларды импорттаудағы жекелеме тәуелділігін арзандату үшін өзінің кен қорына тақта тастық газды қосуға әрекет етуде. Тақта тастық газды игерудегі коммерциялық шамаға Польша, Болгария, Румыния ие. Батыс Еуропаға қатысты айтар болсақ, Германия, Франция, Испания мен Ұлыбритания тақта тастық газ қорына барынша иелік етуде. Дегенмен, өңдеуге жарияланған мораторий қор бағасын нақтылау жұмысынды қиындық тудыруда. Мамандар пікірін, нақтырақ айтқанда British Petroleum эксперттерінің пікірін алға тартсақ, Еуропадағы тақта тастық газды игерудегі ілгерілеушілік 2030 жылға дейін минималды түрде болады. АҚШ-пен салыстырғанда, еуропалық мемлекеттердің аумағында тақта тастық газдың игерілуі айтарлықтай қымбат. Ал оның тиімділігі америкалық телімдерге қарағанда 30 еседей төмен. Еуропада тақтатасты игеруге қажетті инфрақұрылым барынша жоқ. Тақтатас кен орындарын игеруге қажетті күрделі де қуатты инфрақұрылымды құру үшін кететін шығындар еуропалық мемлекеттердің экономикасына айтарлықтай соққы болары анық. Одан бөлек, ондай инфрақұрылым құрылысына жылдар қажет. Қорыта келгенде, Еуропадағы тақта тастық газды игеру АҚШ-тағыдай революциялық сипатқа ие болып, жақын аралықта әлемдік газ нарығындағы құрылымды өзгертуге де қауқарсыз.



СП, как форма взаимовыгодного сотрудничества

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

СПЕЦИАЛИСТЫ СЧИТАЮТ, ЧТО САМЫМ ЭФФЕКТИВНЫМ РЕШЕНИЕМ ЗАДАЧИ ПО УВЕЛИЧЕНИЮ КАЗАХСТАНСКОГО СОДЕРЖАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРОЕКТАХ МОЖЕТ СТАТЬ СОЗДАНИЕ В КАЗАХСТАНЕ СОВМЕСТНЫХ ПРОИЗВОДСТВ

Именно этот формат позволит отечественным компаниям получить нужный им опыт и технологии, а инвесторы - наши ресурсы. После критики главы государства о необходимости усилить работу по повышению местного содержания в нефтегазовых проектах, с начала этого года, как в столице, так и в регионах активизировались встречи и дискуссии между отечественными производителями, инвесторами и представителями правительства. Обсуждение между сторонами стало более детальным и конкретным по содержанию. Так, в конце марта в Астане под эгидой министерства нефти и газа РК прошли Форум нефтегазовых компаний «Нефть и газ: казахстанское содержание-2014» и III ежегодная конференция «Казнефтегазсервис-2014», со организаторами которых стали Союз сервисных компаний Казахстана и Филиал «Контрактное Агентство» ТОО «Cloud services». В них приняли участие представители порядка 100 нефтегазовых компаний и 150 казахстанских производителей продукции, работ и услуг. Открывая встречу вице - министр нефти и газа Магзум Мирзагалиев, отметил, что по итогам прошлого года доля местного содержания в общем объеме закупленных товаров, работ и услуг значительно увеличилась. - Если в 2010 году речь шла о 681

млрд. тенге, то в прошлом 2013 году этот показатель достиг полтора триллиона тенге (1 560 млрд. тенге). Доля местного содержания в общем объеме закупленных товаров, работ и услуг увеличилась по сравнению с 2010 годом с 45,2 % до 57,3%, - сказал Мирзагалиев. Но в своей речи вице - министр с сожалением констатировал, что рост показателей достигается, в основном, за счет таких позиций, как дизельное топливо, электроэнергия, реагенты, стройматериалы, цемент, спецодежда, офисная мебель и т. д. То есть на деле пока отечественные производители, увы, допущены лишь к поставкам несложных и некапиталоемких товаров, работ и услуг. А высокотехнологичная продукция и работы, на которые приходится львиная доля инвестиций - пока недоступны для казахстанских предприятий. Поэтому, по словам вице - министра, задача № 1 для правительства - обеспечить трансферт знаний, новых технологий в нашу страну. - Мы должны совместно с ведущими транснациональными компаниями, работающими на крупнейших нефтегазовых месторождениях, создать высокотехнологичные производства для обеспечения их потребностей, - сказал вице-министр. Недели позже на совещании по развитию нефтегазового машиностроения с участием заместителя пре-

мьер-министра, министра индустрии и новых технологий Казахстана Асета Исекешева, мысль о кооперации местных производителей и ведущих нефтегазовых компаний прозвучала еще четче. По мнению Исекешева, развитие казахстанского содержания в нефтегазовом машиностроении может и должно приносить выгоду обеим сторонам. - Суть в том, что нефтегазовые операторы, имеющиеся требования по казахстанскому содержанию переносят и на своих поставщиков. Данная мера будет взаимовыгодной - иностранные машиностроительные компании совместно с казахстанскими партнерами получают все меры господдержки, а нефтегазовые операторы - качественные продукты, - сказал Исекешев. Как отметили в ходе совещания представители Союза машиностроителей, одним из путей решения задачи по увеличению казахстанского содержания в нефтегазовых проектах может стать создание совместных производств в Казахстане. Действительно, сегодня в республике большие надежды возлагаются на договоренности, связанные с подписанием Актауской декларации, согласно которой три оператора - ТШО, КРО, НСОС - совместно с КМГ определили потребности в оборудовании, работах и услугах по крупным проектам. Это позволило составить список товаров, на которые обязательно будет спрос и производство которых может быть налажено в Казахстане. Речь идет об оборудовании для повышения нефтеотдачи пласта, контрольно-измерительные приборы, теплообменники, электрооборудование, трубную и иную продукцию. Ежегодная потребность этих товаров оценивается в более чем 500 миллионов долларов. Так, стоимость Проекта будущего расширения на месторождении Тенгиз открывает большие возможности для казахстанских производителей. Стоимость проекта оценивается в 24 млрд. долларов, из них от 7,7 до 10,5 млрд. долларов планируются на закупки товаров, работ и услуг местных производителей. Еще один проект, который сулит казахстанским предприятиям новые горизонты, это Проект Развития Производства на месторождении Карачаганак. Его стоимость 15-20 млрд. долларов. - Здесь мы намерены максимально привлекать местных производи-

телей. Потребуется участие крупнейших казахстанских компаний и профессиональных ассоциаций. У нас с Вами есть преимущество - возможность подготовить наши предприятия к проекту, который начнется с 17-го года. Только первый этап оценивается в 5 млрд. долларов, - отметил вице - министр нефти и газа Магзум Мирзагалиев. В своем выступлении он сообщил, что сегодня министерство намерено использовать кластерный подход, позволяющий создать вокруг месторождений эффективную зону специализированных подрядчиков и основных производителей, где недропользователи будут размещать свои заказы. Здесь формат СП - будет одним из самых логичных и приемлемых. Между тем, на форуме помимо планов и ожиданий было сказано и о том, с какими проблемами сегодня сталкиваются отечественные компании, желающие участвовать в нефтегазовых проектах. Здесь прозвучала конструктивная критика. Так, по словам директора филиала «Контрактное агентство» АО «ГДУ НГП» Жана Нурбекова, в 2013 году участились нарушения правил закупок - по сравнению с предыдущим годом рост составил 162 млрд. тенге. - Справедливости ради надо сказать, что безусловным лидером является CNPC Актобемунайгаз. Министерство из года в год из месяца в месяц фиксирует одни и те же нарушения, когда создаются искусственные препятствия для участия наших предприятий в закупках, - сказал Жан Нурбеков. Среди наиболее распространенных нарушений глава агентства назвал установление заведомо невыполнимых условий поставок закупаемых товаров, работ и услуг. Так, одна из компаний срок поставки оборудования поставила один день со дня проведения конкурса. - Наверное, надо понимать, что этот товар уже стоит, просто надо им все оформить. Очень много грешат закупщики - в том числе - и CNPC - это укрупнение лотов, когда разнородные товары, работы и услуги закупаются одним лотом, придумали слово «комплект», например, комплект труб и закупают это одним лотом», - перечислил Нурбеков. По его сведениям, до сих пор есть компании, которые не публикуют свои объявления в общем реестре, многие закупщики практикуют затягивание оплаты за поставленные

услуги и работы. - Есть компании, обещающие оплату в течение года с момента поставки. Это вообще нонсенс, когда отечественное ли или не отечественное предприятие должно субсидировать нефтяную компанию, - заявил он. По его информации, «чемпионом» в этой категории стала компания «Эмир ойл», которая требует поставки в течение двух часов с момента получения заявки от заказчика. - Такое жесткое условие касалось труб, то есть за два часа производитель должен был успеть поставить, загрузить - разгрузить... при этом за каждый день просрочки выставляется немыслимый штраф - 37 миллионов тенге. Либо это какая-то банальная ошибка, либо какой-то чересчур злой умысел, - продолжил Нурбеков. По его информации, еще одним бичом является закуп из одного источника, некоторые компании покупают 50% товаров, работ и услуг из одного источника, что ставит под сомнение прозрачность половины затрат. Такие моменты станут предметом детального обсуждения между представителями нефтегазовых компаний, поставщиков и министерства.

СРЕДИ НАИБОЛЕЕ
РАСПРОСТРАНЕННЫХ
НАРУШЕНИЙ -
УСТАНОВЛЕНИЕ
ЗАВЕДОМО
НЕВЫПОЛНИМЫХ
УСЛОВИЙ ПОСТАВОК
ЗАКУПАЕМЫХ
ТОВАРОВ, РАБОТ И
УСЛУГ

СОСТОЯВШАЯСЯ
ПЛОЩАДКА

18 марта 2014 года в отеле Rixos President Astana Союз сервисных компаний Казахстана совместно с Филиалом "Контрактное агентство" ТОО "Cloud Service" при официальной поддержке Министерства нефти и газа РК провел Форум нефтегазовых компаний: «Нефть и Газ: Казахстанское содержание – 2014», III Ежегодную Конференцию «Казнефтегазсервис – 2014». Данное мероприятие стало традиционной площадкой, собирающей государственные органы, национальные компании, отечественные нефтесервисные компании, недропользователей для обсуждения актуальных вопросов. Первый стол прошел с участием руководства АО «CNPC - Ақтөбемұнайгаз». Главная тема - развитие местного содержания. Особое внимание было уделено нерешенным на сегодняшний день проблемам. Стоит отметить, остаются все еще сложным в течение последних лет взаимодействие сервисников с крупными недропользователями. Данная встреча является продолжением обсуждений на совещании, которое проводилось 20 января 2014 года в офисе оператора в г. Актөбе под председательством М.Мирзагалиева, Вице-министра нефти и газа Республики Казахстан. Местные нефтесервисные компании в своей работе сталкиваются со следующим:

- Сложная и непрозрачная процедура прохождения аккредитации местными компаниями. Имеются факты по наличию преград для отечественных компаний в части конкурсной документации, подготовке конкурсной документации под конкретные компании, аффилированные

- с недропользователем, что делает невозможным участие отечественных компаний в тендерах, проводимых недропользователем;
- Отсутствие информации о проводимых закупках в общей базе данных, что не позволяет отечественным компаниям оперативно и заблаговременно получать информацию и готовиться к тендеру. Недропользователь не публикует свои объявления в Едином Реестре (new.reestr.padloc.kz), что создает трудности не столько для участия в конкурсе, сколько в своевременной осведомленности об объявленном конкурсе и прозрачности его проведения;
- Отечественные компании не имеют доступа ко всей полной информации по работам и услугам и планам закупок на следующие периоды;
- На данный момент закупки по тем или иным услугам проводятся крупными лотами, что не позволяет отечественным компаниям участвовать в таких тендерах;
- Отсутствие долгосрочных контрактов, заключенных с отечественными компаниями.

На втором заседании группой компаний АО «НК «КазМунайГаз» рассматривались вопросы увеличения доли местного содержания при реализации проектов реконструкции и модернизации Павлодарского и Шымкентского НПЗ. Третьим не менее важным в повестке дня конференции стал круглый стол «Консолидация усилий недропользователей в подготовке кадров: новые направления сотрудни-

чества», где выступили представители Министерства труда и социальной защиты, Ассоциации KAZENERGY, НПП, НАО «Холдинг «Кәсіпқор» . Союз сервисных компаний Казахстана в своем выступлении на форуме отметил последствия февральской девальвации, которые испытывают на себе отечественные предприятия. Поскольку большинство сервисных компаний закупают необходимое сырье, материалы и оборудование за границей, себестоимость оказания услуг существенно возросла. В результате девальвации наблюдается рост цен на материалы, услуги, включая цены на внутреннем рынке. Выполняя поручение Главы государства, сервисные организации уже повысили либо планируют в самое ближайшее время повысить заработную плату своим работникам минимум на 10%. Все вышеперечисленное существенно увеличивает расходы сервисных предприятий. Принимая во внимание тот факт, что обязательства по заключенным договорам необходимо выполнять, затратная часть оказания услуг значительно увеличивается. Учитывая сохранение тарифов на прежнем, до девальвационном уровне, возросшие расходы могут нанести серьезный урон отечественным компаниям, вплоть до остановки некоторых действующих предприятий. В свою очередь, это может повлиять на рост безработицы и повлечь социальную напряженность в регионах. В этой связи, Союз сервисных компаний Казахстана обратился в Национальную палату предпринимателей с прось-

бой рассмотреть возможность увеличения стоимости заключенных контрактов с казахстанскими подрядчиками с учетом девальвации через увеличение тарифов на сервисные услуги, оказываемые отечественными предприятиями. После пленарных выступлений, между акимом Мангистауской области и Союзом сервисных компаний Казахстана был подписан Меморандум о сотрудничестве. По итогам конференции Контрактное агентство провело семинар для производителей товаров и поставщиков работ и услуг для разъяснения основных требований законодательства РК в части местного содержания к поставщикам нефтегазовых компаний.

УЧИТЫВАЯ СОХРАНЕНИЕ ТАРИФОВ НА ПРЕЖНЕМ, ДО ДЕВАЛЬВАЦИОННОМ УРОВНЕ, ВОЗРОСШИЕ РАСХОДЫ МОГУТ НАНЕСТИ СЕРЬЕЗНЫЙ УРОН ОТЕЧЕСТВЕННЫМ КОМПАНИЯМ, ВПЛОТЬ ДО ОСТАНОВКИ НЕКОТОРЫХ ДЕЙСТВУЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ



СЕРВИС С ТРЕМЯ НЕИЗВЕСТНЫМИ

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

В КАЗАХСТАНЕ РАССМАТРИВАЮТ ИДЕЮ СОЗДАНИЯ
НЕФТЕСЕРВИСНОГО КЛАСТЕРА

Нефтегазовая отрасль Казахстана стабильно развивается, ежегодно обеспечивая, хоть и небольшой, но все же рост добычи углеводородного сырья. С 1991 года в сравнении с 2013 годом нефтедобыча в республике возросла более чем в 4 раза – с 20 млн тонн до 81,8 млн тонн соответственно. Добыча вышла на стабильную траекторию роста с конца 1990-ых, главным образом, благодаря инвестициям в этот сегмент, в частности, в сервисное обслуживание нефтепромыслов. Задача Казахстана заключается в существенном наращивании ежегодных объемов добычи в среднесрочной перспективе, что требует выхода на более сложные для разработки запасы и использования новых технологий в производстве. Учитывая, что именно качественный сервис на нефтяных промыслах во многом есть и будет гарантией эффективной работы нефтедобывающих компаний, в Казахстане в начале этого года была озвучена идея создания нефтесервисного кластера.

Часть I.

«Не избегай делать мелкие услуги: будут думать, что ты также способен и на большее».
(Эпикур)

Все же обеспечивать стабильный рост нефтедобывающим компаниям удастся все сложнее, учитывая, что старейшие нефтегазоносные провинции продолжают истощаться, а освоение новых месторождений пока ведется в достаточно умеренных масштабах. В этих условиях особая нагрузка ложится на сервисный блок, способный обеспечить повышение коэффициента нефтеотдачи на старых нефтепромыслах. Уникальность рынка Казахстана определяется разнообразием ресурсной базы: имеет значение расположение месторождений на суше или море, их размер, тип строения. К примеру, разработка сложных подсолевых месторождений – глубоководных, с очень высоким пластовым давлением и высоким содержанием сероводорода – требуют

уникального набора качеств от поставщика оборудования и услуг. Однако устаревшая материально-техническая база, недостаточные объемы выпуска современного оборудования, сильная конкуренция со стороны зарубежных сервисных компаний, а также отсутствие реальной государственной поддержки зачастую мешают отечественным «сервисникам» проявить себя, особенно в крупных проектах.

По некоторым данным, нефтесервисный рынок в Казахстане оценивается, по разным данным, в сумму от \$4 млрд до \$5 млрд, и до начала кризиса инвестиции в него стабильно росли, в частности, объем рынка бурения ежегодно увеличивался на 10-20%. К примеру, в 2011 году Агентство РК по статистике оценивало его на уровне 800 млрд тенге, из которых на услуги по установке, ремонту и демонтажу буровых вышек, а также услуги, связанные с добычей нефти и газа, приходилось около 130 млрд тенге, на услуги по бурению – более 250 млрд тенге, а

на остальные – свыше 400 млрд тенге. Это без учета данных, связанных с сервисом в сегменте транспортировки нефти и газа и проектов разработки трех месторождений-гигантов Кашаган, Тенгиз и Карачаганак. В ближайшие годы, учитывая планы производственных компаний по активному бурению разведочных и эксплуатационных скважин, строительству или модернизации производственных объектов, в том числе на указанных выше месторождениях, этот объем может еще возрасти.

Сегодня нефтесервисный рынок в стране является неоднородным и условно разделен на три сектора по технологической сложности. Первый, представленный в основном казахстанскими предприятиями, подразумевает выполнение базовых работ, в том числе строительство офисных зданий и вахтовых поселков, дорог, транспортировка несложных грузов, организация питания. Второй, где наблюдается присутствие зарубежных компаний и крупных отечественных фирм «ТенгизСервис», «Каспиан Оффшор Констракшн» и «Тенгизнефтестрой», предполагает выполнение таких работ, как строительство береговых промысловых объектов, перевозку тяжеловесных грузов, прокладку трубопроводов, проведение буровых работ и другие работы. К примеру, известен удачный опыт работы первой отечественной сервисной компании – ТОО «ТенизСервис» - в рамках Северо-Каспийского проекта при выполнении задач, связанных с проектированием, строительством и эксплуатацией объектов береговой поддержки морских нефтяных операций в казахстанском секторе Ка-

спийского моря. Так, за прошедшее десятилетие этой компанией были введены в эксплуатацию комплекс по отгрузке каменной породы, полигон для захоронения токсичных промышленных отходов, база поддержки морских нефтяных операций, станция заправки морских судов, а в данное время она продолжает развивать перспективные проекты, предусматривающие внедрение инновационных технологий и одновременно направленные на развитие казахстанского содержания в нефтегазовой отрасли региона. И, наконец, третий сектор, в котором основная доля услуг и продукции приходится исключительно на иностранные компании, такие как Halliburton, Schlumberger, Baker Hughes, Weatherford, Parker Drilling, Nabors, Saipem, Saipar Drilling (СП Saipem и Parker Drilling), C.A.T. oil AG, TRICAN, MHI Industries и другие, включает выполнение трудных и наукоемких работ, как проектирование и строительство (ЕРС-контракты), глубоководное и горизонтальное бурение, проектирование и строительство буровых платформ. Понятно, что в данном случае, чем выше технологичность вопроса, тем выше маржа. В целом на нефтесервисном рынке Казахстана сегодня действуют, по разным оценкам, от 100 до 200 компаний, но только меньше половины из них можно рассматривать как серьезных игроков. Условно все их тоже можно разделить на три категории: международные сервисные компании, национальные сервисные компании и сервисные подразделения, входящие в структуру нефтяных компаний. При этом данные различных мониторингов показывают, что

казахстанские товары по-прежнему не доминируют в закупках работающих в стране недропользователей, предпочитающих доставлять их из-за рубежа.

К примеру, металлоконструкции, в которых всегда нуждались и будут нуждаться новые нефтегазовые проекты, зачастую изготавливаются в зарубежных странах, тогда как в Казахстане имеются собственные предприятия, такие как ER-SAI Каспиан Контрактор», «Keppel-Казахстан» и KCOI (Rossetti), готовые обеспечить выпуск такой продукции. Так, Ранее АО «Казахский институт нефти и газа» оценивал ежегодные потребности только в металлоконструкциях по казахстанскому сектору Каспийского моря до 2020 года в общей сложности в 2 млн 153,983 тыс. тонн в год, в том числе только по Кашагану – в 1 млн 485,352 тыс. тонн в год. Сейчас работы на Кашагане вновь приостановлены, тем не менее, подобные оценки дают основание предполагать, что в обозримом будущем один только каспийский шельф мог бы обеспечить огромными заказами местные предприятия по выпуску металлоконструкций – а это создание рабочих мест и рост налоговых отчислений в бюджет.

Казахстанские предприятия могли бы наладить постоянные и стабильные поставки для нефтегазового сектора трубной продукции. Как известно, сейчас в Актау действует созданное по поручению президента Казахстана компанией «Арселор-Миттал Актау» производство электросварных труб большого диаметра (508-1420 мм или 20-56 дюймов) для строительства нефте- и газопроводов в Актау. Так, взаимодействие этой компании с АО «КазСтройСервис» позволило освоить выпуск нового вида продукции – труб Ф1420х16 мм с трехслойным защитным полиэтиленовым покрытием, которые ранее на предприятии не производились, а теперь используются в строительстве газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент. Кроме того, в 2013 году было расширено сотрудничество с одним из крупных недропользователей Мангистауской области – АО «Озенмунайгаз», в рамках контракта с которым было отгружено около 7 км продукции, что стало одним из крупнейших заказов, размещенных предприятиями «КазМунайГаз» на актауском трубном заводе. В рамках реализации проекта «Мультифазный трубопровод Туркменой-Тасбулат» компании Tasbulat Oil Corporation («дочка» OMV



Petrom S.A.) впервые в истории казахстанской нефтегазовой промышленности технологическая цепочка производства и покрытия труб для промыслового нефтепровода была произведена исключительно местными производителями: KSP Steel (г.Павлодар) произвел для нужд проекта около 12,5 км горячекатаных бесшовных труб диаметром 219,1 мм (8м), в то время как «АрселорМиттал Актау» обеспечил нанесение наружного антикоррозионного трехслойного полиэтиленового покрытия по спецификации TOC-XDS-SPC-MEC- 10-001-0. Нанесение покрытия на актауском трубном заводе позволило обеспечить практически 100% казахстанское содержание в трубной продукции, поскольку до этого все трубы с защитным покрытием завозились из-за рубежа.

Кроме того, сегодня в Казахстане действует ряд других заводов, чья продукция могла бы пригодиться нефтепромыслам. Например, АО «Мунаймаш» занимается производством глубинных штанговых насосов, ТОО «TREI-Караганда» - выпуском программно-технических комплексов; ТОО «Казахстанский трубный завод» - производством предизолированных труб и фасонных изделий, ТОО «Венчурная фирма Поиск» специализируется на производстве комплектующих и запасных частей к насосному оборудованию и т.д.

В этой связи по крупным проектам государству, наряду с нефтяными компаниями, необходимо урегулировать вопросы увеличения местного содержания с генеральными подрядчиками.



Часть II.

«Даже выбирая вечный двигатель, следует предпочесть тот, который снабжен гарантийным паспортом».
(Алексей Гришанков)

«Сервисное уравнение» в домашнем регионе можно будет решить, найдя ответы на пока еще сложные для рынка вопросы. Первый - могут ли отечественные сервисные компании, о необходимости привлечения которых в крупные нефтегазовые проекты так много говорит правительство Казахстана, рассчитывать на преференции со стороны государства? Второй - сумеют ли они успешно конкурировать с иностранными «аналогами», чьи возможности порой преобладают над местными предприятиями? Третий – каким образом будет решена х после завершения того или иного проектов?

Итак, защита отечественного нефтесервисного рынка должна быть предусмотрена на законодательном уровне. Производственные компании, способные обслуживать отрасль, должны пользоваться преференциями. Только активное участие государства даст возможность избежать наводнения местного рынка импортным оборудованием и продукцией, аналоги которых вполне возможно изготавливать в Казахстане.

К примеру, эксперты в России с целью сохранения конкурентной среды на нефтесервисном рынке, высказывают сразу несколько интересных для его защиты и активизации со стороны отечественных компаний идей. Во-первых, предлагается принять отдельный закон, который бы обеспечивал поддержку нефтесервисных компаний и поставил бы барьер для демпинга со стороны зарубежных фирм. Во-вторых, говорится о целесообразности установления минимально допустимой цены на услуги нефтесервисных предприятий, которая бы формировалась в зависимости от особенностей месторождения, месторасположения региона добычи, наличия инфраструктуры и т.д. В-третьих, звучит мысль о внедрении практики заключения долгосрочных - на 3-5 лет - договоров с наиболее квалифицированными предприятиями нефтяного сервиса. В-четвертых, предлагается ограничить максимальный срок оплаты выполненных работ 30 днями и выплачивать «сервисникам» бонусы за досрочное осуществление работ. В-пятых, эксперты выступают за поддержку со стороны банковского сектора путем предоставления кредитов под более низкие проценты в сравнении с нынешней ситуацией. Здесь, в частности, рассматривается



вариант использования инструмента целевого кредитования не отдельно предприятия, а всей «сервисной» цепочки: машиностроитель – сервисное предприятие – нефтегазовая компания, с тем, чтобы один кредит мог бы использоваться сразу тремя группами участников рынка. К слову, некоторые из этих предложений могли бы взять «на вооружение» и в Казахстане.

Пока серьезным шагом на пути к укреплению позиций отечественного нефтесервиса в Казахстане стало недавнее заявление председателя правления АО НК «КазМунайГаз» Сауата Мынбаева о планах по созданию в структуре нацкомпании единого сервисного подразделения «КМГ drilling and service». Также в планы «КазМунайГаза» входит организация работы научно-исследовательского института бурения и добычи, который объединит два института в Актау и Атырау. По сути, такая национальная сервисная компания могла бы объединить разрозненные активы данной отрасли и составить конкуренцию ведущим международным игрокам нефтесервисного рынка. Это открыло бы гарантированную дорогу местным «сервисникам» к участию в крупных проектах на нефтегазовых месторождениях и не только в выполнении базовых работ, но и в более технологичных. Подобная практика широко используется нашими конкурентами, в первую очередь – Китаем. Впрочем, успешная конкуренция казахстанского сервиса будет зависеть и от наличия квалифицированных кадров – это весьма важно для быстрой и качественной реализации проектов. Здесь встает вопрос создания центров подготовки специалистов рабочих профессий, а также

установления более четких и жестких требований к вузам по обучению технического состава. Готовность самих недропользователей инвестировать в обучение молодых специалистов вызывает положительные эмоции. Так, по итогам прошедшего в Актау в конце прошлого года республиканского форума «Нефтесервис, квалифицированные кадры, новые технологии: проблемы, пути решения» было подписано сразу несколько меморандумов о сотрудничестве и взаимодействии между нефтегазовыми компаниями и учебными заведениями Мангыстауской и Атырауской областей. В частности, два меморандума были подписаны руководством Каспийского государственного университета технологий и инжиниринга им. Ш. Есенова (КГУТиИ) с операционной компанией NCO и АО «Ансаган Петролеум», третий – между компанией «Ансаган Петролеум» и Атырауским университетом нефти и газа. Благодаря подписанным инициативам, студенты получают возможность проходить практику на производственных площадках компаний-недропользователей. В качестве варианта решения задач по обеспечению господдержки и наращиванию опыта казахстанских специалистов в реализации нефтегазовых проектов Казахстан объявил о необходимости допуска на местный рынок зарубежных производителей товаров, работ и услуг лишь при условии создания ими на территории нашей страны совместных предприятий с отечественными поставщиками. Нефтедобывающим компаниям при этом рекомендовано

обращать внимание именно на такие СП при выборе своих подрядчиков. Надо сказать, что некоторые нефтедобывающие предприятия уже приняли к сведению такое требование. К примеру, ТОО СП «Тенгизшевройл» (ТШО), оператор освоения Тенгизского нефтегазового месторождения (Атырауская область), заявило о намерении работать в рамках начатой реализации двух масштабных проектов - Проекта будущего расширения (ПБР) и Проекта управления устьевым давлением скважин (ПУУД), оценивающих в общей сложности в \$23 млрд, - исключительно с подобными СП. Как известно, реализация данных проектов позволит нарастить нефтедобычу на 12 млн тонн до 38 млн тонн в год, благодаря строительству и вводу в эксплуатацию нового завода стабилизации нефти, кольцевой системы сбора сырья и центральной установки увеличения давления объектов закачки попутного газа в коллектор, а также позволит создать на Тенгизе дополнительно до 20 тыс. новых рабочих мест, преимущественно из Атырауского и Мангистауского регионов. В феврале текущего года ТШО заявлял, что пристально следит за начавшимися переговорами между казахстанским ТОО «Тениз Бургылау» (дочерняя компания национального нефтегазового холдинга АО НК «КазМунайГаз») и американской Nabors Drilling International Limited по созданию СП для предоставления буровых услуг. Их совместный опыт мог бы пригодиться на Тенгизе. Кроме того, тот же ТШО заключил с консорциумом, в состав которого входит казахстанская компания, самый крупный на сегодняшний день сервисный контракт, касающийся строительства нового вахтового поселка на Тенгизе стоимостью свыше \$450 млн. В целом в новом «сервисном» портфеле ТШО, предполагающем проведение ранних работ в рамках ПБР/ПУУД, уже имеется 30 заключенных контрактов на сумму свыше \$1 млрд. Из этого объема 66% заказов получили именно казахстанские поставщики. Кроме того, уже сейчас на территории РК при участии того же «Тениз-Сервиса» создано совместное предприятие Kaz M-I в партнерстве с MISWACO (США) и организовано новое инновационное производство по приготовлению буровых растворов. Совместно с турецкой компанией МЕКЕ внедрена новая услуга – ликвидация разливов нефти и моделиро-



В КОНЦЕ ПРОШЛОГО ГОДА БЫЛО ПОДПИСАНО СРАЗУ НЕСКОЛЬКО МЕМОРАНДУМОВ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ И ВЗАИМОДЕЙСТВИИ МЕЖДУ НЕФТЕГАЗОВЫМИ КОМПАНИЯМИ И УЧЕБНЫМИ ЗАВЕДЕНИЯМИ МАНГЫСТАУСКОЙ И АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТЕЙ

вание ситуации. С компанией Atlantic Waste Solutions (AWS, Голландия) наладили оказание услуг по автоматизированной зачистке резервуаров. Отрабатывается также со специалистами французской компании SUEZ технология утилизации исторически накопленного нефтяного шлама у нескольких предприятий нефтегазового сектора. В работе находится также проект по созданию производства по сборке шарошечных долот для нужд нефтегазовой отрасли. Партнер по проекту – шотландская компания Tergel, признанный международный производитель данной продукции.

Конечно, в любом случае нефтяники, осуществляющие проекты роста, во избежание сбоев и аварийных ситуаций, вправе рассчитывать на соответствие предоставляемых товаров, работ и услуг всем необходимым стандартам качества.

Наконец, следует принять во внимание и еще один фактор специфики казахстанского нефтесервисного рынка: он зависит не столько от общей ситуации в экономике, сколько от реализации отдельных крупных проектов. К примеру, в период строительства на Тенгизе и Карачагане в первом десятилетии 2000-ых годов масштабных объектов по расширению производства, практически весь сектор бурно развивался. А после завершения этих строек, деловая активность в этом сегменте заметно снизилась. В последнее время опасения вызывает высвобождение нескольких тысяч рабочих в связи завершением строительства производственных объектов на Кашагане на казахстанском шельфе Каспия. Правда, пока ситуация нивелируется тем, что запуск крупных проектов с участием многочисленных подрядчиков следует один за другим, что позволяет местным сервисным предприятиям, высвободившись из одного проекта, переориентироваться на другой. Так, предстоит реализация Проекта будущего расширения на Тенгизе, новое увеличение производственных мощностей на Карачагане, реализация второй фазы разработки Кашагана, запуск в будущем других месторождений на шельфе Каспия. Однако эта ситуация всегда будет требовать пристального внимания со стороны государства.

Закупки ТРУ в нефтегазовом секторе по рекламентам закупки недропользователей (млрд. тенге)

Всего по нефтегазовому сектору за 9 мес. 2013 года											
№ п/п	М/П	М/П %	Тенге			рубль			евро		
			2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %
2013.09.01	1 000 000 000	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100
Недропользователи, зарегистрированные по Приказу 123, 124											
№ п/п	М/П	М/П %	Тенге			рубль			евро		
			2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %
101010101	101010101	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100
Компания группы ФНБ "Самрук-Казыну"											
№ п/п	М/П	М/П %	Тенге			рубль			евро		
			2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %
101010101	101010101	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100
ТОО, АО, КРО											
№ п/п	М/П	М/П %	Тенге			рубль			евро		
			2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %	2013	Δ, %	Δ, %
101010101	101010101	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100	10 000 000 000	100	100

ТОТАЛЬ - ПАРТНЕР РЕНО LOTUS GP

ТОТАЛЬ - ПАРТНЕР В РЕШЕНИИ СЛОЖНЫХ ЗАДАЧ

www.total.com | www.total-moon-race.com


Our energy is your energy!



Дневник нефтедобычи

КАЗАХСТАН В 2013 ГОДУ ПРОДЕМОНСТРИРОВАЛ РОСТ ДОБЫЧИ ВО ВСЕХ СЕГМЕНТАХ – И НЕФТИ С ГАЗОВЫМ КОНДЕНСАТОМ И ГАЗА, ВКЛЮЧАЯ ВЫРАБОТКУ ТОВАРНОГО ГАЗА

ЕЛЕНА БУТЫРИНА

В прошлом году в сравнении с 2012 годом было зафиксировано увеличение объема добычи нефти и газоконденсата до 81,8 млн тонн с 79,2 млн тонн соответственно; газа – до 42,3 млрд кубометров с 40,1 млрд кубометров соответственно; а производство товарного газа - до 22,8 млрд кубометров с 21,2 млрд кубометров. На сегодняшний день в Казахстане зарегистрировано 199 контрактов на недропользование по углеводородному сырью.

Основной объем нефтедобычи в Казахстане обеспечивает «десятка» крупнейших компаний: ТОО «Тенгизшевройл», Karachaganak Petroleum Operating B.V., АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО «Мангистаумунайгаз», АО «CNPC-Актобемунайгаз», ТОО СП «Казгермунай», PetroKazakhstan Kumkol Products, АО «Каражанбасмунай», АО «Тургай Петролеум», ТОО «Казахойл Актобе». Так, за 2013 год эти десять наиболее крупных компаний добыли 84,5% нефти и газового конденсата от общего республиканского объема.

ТОО СП «Тенгизшевройл» (ТШО), разрабатывающее гигантское Тенгизское, а также Королевское нефтегазовые месторождения (Атырауская область), в 2013 году добыло порядка 27 млн тонн сырой нефти. Это рекордный уровень добычи за всю историю деятельности компании. Для сравнения, по итогам 2012 года в ТШО было добыто 24,2 млн тонн нефти. ТШО, которое по-прежнему экспортирует основную часть добываемой нефти по системе Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), а остальной объем по железной дороге в Одессу и Феодосию, а также

через порт Актау по Каспийскому морю в Батуми и Кулеви, в конце прошлого года начал поставки сырья еще и в трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан.

В соответствии с утвержденным осенью прошлого года Центральной комиссией по разработке Комитета геологии РК вариантом 10 С Проекта будущего расширения производства на Тенгизе, объем добычи тенгизской нефти должен возрасти до 38 млн тонн в год. Старт началу реализации данного проекта был дан с подписанием в ноябре между правительством РК и ТШО Меморандума о взаимопонимании, в рамках которого предполагается создание около 20 тыс. новых рабочих мест и рост казахстанского содержания в строительстве объектов на Тенгизе.

На другом крупнейшем нефтегазоконденсатном месторождении – Карачаганакском (Западно-Казахстанская область), международный консорциум **Karachaganak Petroleum Operating B.V. (КРО)** в 2013 году добыл 10,5 млн тонн жидких углеводородов в стабильном эквиваленте и более 17 млрд кубометров газа. При этом объем обратной закачки высокосернистого газа для поддержания пластового давления составил 8,57 млрд кубометров, что примерно соответствует 49% от общего объема добытого газа. В 2013 году показатель утилизации газа на Карачаганакском месторождении составил 99,84%, что является достижением мирового уровня. Объем факельного сжигания газа составил всего 0,16% от общего объема добытого газа или 0,94 тонну на 1 тыс. тонн добытого сырья. Сравнение этих цифр с соответствующи-

ми средними показателями мировых и европейских нефтегазодобывающих предприятий свидетельствует о лидерстве КРО в данной сфере. В настоящее время на Карачаганакском месторождении - одном из крупнейших и сложнейших с точки зрения эксплуатации в Казахстане - в эксплуатации находятся 95 добывающих и 17 нагнетательных скважин, при этом общий фонд скважин составляет 379 единиц. Партнеры по КРО на сегодняшний день уже инвестировали около \$17,6 млрд в освоение Карачаганак, при этом сумма прямых выплат в республиканский бюджет составила \$10,3 млрд. В более чем \$275,2 млн оценивается объем инвестиций консорциума в природоохранные мероприятия, вложенные с 1998 года.

В настоящее время идет работа над определением вариантов Проекта будущего расширения производства на Карачаганаке (который может быть реализован не раньше 2020 года) и организацией проектирования. Благодаря его реализации, как предполагается, в регионе тоже будет увеличено казахстанское содержание в контрактах КРО на поставку товаров, работ и услуг, которое, к примеру, по итогам 2013 года достигло \$461,1 млн в денежном выражении или 50,15%.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), работающее в составе национального нефтегазового холдинга «КазМунайГаз», входящее в «тройку» лидеров по объему добычи нефти в Казахстане, в 2013 году добыло 12 млн 387 тыс. тонн нефти, что на 2% больше, чем в 2012 году. Данный показатель учитывает доли компании в основных активах **АО «Озенмунайгаз» (ОМГ)** и **АО «Эмбаумунайгаз» (ЭМГ)**, а также в совместных предприятиях **ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ)**, **АО «Каражанбасмунай» (ССЕЛ)** и **PetroKazakhstan Inc (РКИ)**. При этом общий объем добычи ОМГ и ЭМГ по итогам прошлого года составил 8049 тыс. тонн, что на 4% больше относительно предыдущего года; в том числе ОМГ увеличила нефтедобычу на 5% до 5208 тыс. тонн, а ЭМГ на 1% до 2841 тыс. тонн. Доля РД КМГ в добыче ССЕЛ, КГМ (по 50%) и РКИ (33%) в 2013 году составила 4338 тыс. тонн, что на 2% меньше, чем в 2012 году, в основном за счет естественного снижения уровня производства РКИ на 5%. Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в прошлом году составили 6017 тыс. тонн (75% от общего объема продаж нефти этими компаниями), тогда как поставки на внутренний рынок - 1968 тыс. тонн (25% соответственно). Доля от объемов продаж нефти ССЕЛ, КГМ и РКИ, принадлежащая РД КМГ, в минувшем году составила 4319 тыс. тонн, включая 3829 тыс. тонн, поставленных на экспорт (89% от общего объема продаж компаниями).

В октябре 2013 года ЭМГ завершила строительство второй установки по утилизации попутного газа на месторождении С.Балгимбаева проектной мощностью 20 млн кубометров в год. Кроме того, Государственная комиссия

в декабре приняла утилизационную установку проектной мощностью в 40 млн кубометров газа в год на месторождении Восточный Магат. Данные установки позволяют прекратить сжигание неочищенного газа в соответствии с требованиями экологического законодательства. Часть переработанного газа будет использована для собственных нужд, а оставшаяся часть будет реализовываться на внутреннем рынке по субсидированной цене. Всего в строительство установок по утилизации газа было инвестировано 2,6 млрд тенге (\$17 млн).

Помимо этого, в 2013 году было завершено бурение трех подсолевых скважин (U-11, U-26 и U-24) на месторождении Рожковское, расположенном на Федоровском блоке (Западно-Казахстанская область), оператором проекта которого является **ТОО «Урал Ойл энд Газ»** (в его материнской компании Ural Group Limited РД КМГ владеет 50% акций, венгерская MOL Caspian - 27,5%, а китайская First International Oil Corporation - 22,5%). В частности, при тестировании скважины U-11 был получен суточный приток газа на уровне 156 тыс. кубометров и конденсата - 152 кубометров, при тестировании скважины U-26 приток газа составил 239 тыс. кубометров в сутки и конденсата на уровне 247 кубометров в сутки. Испытание третьей скважины планируется в первом полугодии 2014 года.

В целом по итогам 2013 года чистая прибыль РД КМГ в 2013 году составила 141,8 млрд тенге (\$932 млн), что на 12% меньше, чем в 2012 году, это в основном связано с увеличением налогов, производственных расходов и доходов от совместных и ассоциированных предприятий. К слову, в 2013 году доход РД КМГ от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 51 млрд тенге (\$334 млн) по сравнению с 67 млрд тенге (\$452 млн), полученными в 2012 году. Выручка РД КМГ в минувшем году достигла 816,7 млрд тенге (\$5368 млн), что на 2% больше чем в 2012 году; тогда как в 2013 году относительно 2012 года средняя цена нефти марки Brent снизилась на 3%.

Капитальные вложения РД КМГ в прошлом году составили 144 млрд тенге (\$946 млн), что на 18% выше по сравнению с предыдущим годом. Рост капвложений произошел в основном за счет увеличения количества пробуренных скважин с 256 до 311 единиц, строительства производственных объектов и закупки оборудования, а также реализации программы модернизации. Так, инвестиции в программу модернизации в 2013 году составили 14 млрд тенге (\$93 млн) по сравнению с 9,5 млрд тенге (\$63 млн) в 2012 году. Стоит добавить, что компания в 2013 году признала расходы по списанию нескольких сухих скважин, пробуренных на месторождения в Казахстане и за его пределами. В частности, расходы по бурению сухой скважины на разведочном блоке White Bear (Белый медведь) в британском секторе Северного моря, где



Основной объем нефтедобычи в Казахстане обеспечивает «десятка» крупнейших компаний: ТОО «Тенгизшевройл», Karachaganak Petroleum Operating B.V., АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО «Мангистаумунайгаз», АО «CNPC-Актобемунайгаз», ТОО СП «Казгермунай», PetroKazakhstan Kumkol Products, АО «Каражанбасмунай», АО «Тургай Петролеум», ТОО «Казахойл Актобе»

РД КМГ работает совместно с британской BG Group и датской Maersk Oil North Sea (у каждой из этих компаний 35%, 45% и 20% соответственно), составили 6,2 млрд тенге (\$40 млн). Кроме того, 2,9 млрд тенге (\$19 млн) были затрачены на бурение скважин на разведочном блоке Жаркамыс Восточный, и 1,3 млрд тенге (\$9 млн) на бурение скважин на разведочном блоке Каратон-Саркамыс, оказавшихся сухими.

АО «CNPC-Актобемунайгаз», оператор разработки нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, а также нефтяных месторождений Кенкияк-подсолевой, Кенкияк-надсолевой, Северная Трува и центральной территории Восточной части Прикаспийской впадины (разведочный блок) в Актюбинской области, в 2013 году добыло 6,1 млн тонн нефти. Сумма годовых инвестиций этой компании, контролируемой китайской национальной нефтегазовой корпорацией CNPC, планировалась на уровне \$878 млн. Еще одно предприятие - **АО «Мангистау-найгаз»**, принадлежащее «КазМунайГазу» и CNPC и разрабатывающее нефтегазовые месторождения в Мангистауской области, ежегодно удерживает добычу нефти на уровне свыше 5 млн тонн. В течение 2013 года относительно предыдущего года это предприятие увеличило доход от реализации продукции и оказания услуг до более 643,8 млрд тенге с 639,8 млрд тенге соответственно. Валовая прибыль компании по итогам 2013 года превысила 443,7 млрд тенге, тогда как в 2012 году этот показатель составлял 443,4 млрд тенге. Итоговая прибыль компании за прошлый год была зафиксирована на уровне 130,7 млрд тенге против почти 155,7 млрд тенге в позапрошлом году.

АО «Тургай Петролеум» (Кызылординская область), совладельцами которого являются «Лукойл Оверсиз» и PetroKazakhstan Inc, в марте 2013 года подписал дополнительное соглашение о привлечении 2-го транша в размере \$150 млн в рамках ранее выданного займа для финансирования инвестиционной программы и пополнения оборотного капитала предприятия. Кредитное соглашение было подписано в октябре 2011 года сроком на пять лет на сумму до \$500 млн, в течение полугодия после этого по частям поступил первый транш кредита в размере \$300 млн. Процентная ставка по кредиту составила LIBOR+2,85%.

В июне другая «дочка» «Лукойла» - операционная компания **«Казахойл Актобе»** - отметила добычу 10-миллионной тонны нефти с начала эксплуатации промыслов Алибекмола и Кожасай (Актюбинская область). В настоящее время добыча «Казахойл Актобе» превышает 1 млн тонн нефти.

Tethys Petroleum, работающая в Казахстане в северной части Устюртского бассейна, прилегающего к Прикаспийскому бассейну, на нефтяном месторождении Дорис, газовых ме-

сторождениях Кызылой и Аккулка, а также блоке Кул-Бас в (Актюбинская область), в настоящее время добывает на скважинах месторождений Кызылой и Аккулка около 360 тыс. кубометров газа в сутки. Компания подсчитала, что при текущей цене на газ данный объем добычи принесит ей около \$8,3 млн дохода в год. В прошлом году она успешно пробурила ряд скважин на своих месторождениях. Так, при бурении скважины АКД 08 (Дото) глубиной 3556 метров признаки углеводородов были отмечены в меловом и в юрском периодах. Разведочная скважина АКД09 (Декса) по состоянию на конец года достигла глубины 2452 метра, и в ней проводился электрический каротаж. На скважине КУЛД 01 (Калипсо) была успешно проведена программа цементации. В декабре компания Schlumberger начала проведение здесь тестирования. Кроме того, первые данные интерпретации, полученные в прошлом году, указывают на наличие перспективного участка, названного Климена. Компания ожидает, что его потенциал на порядок выше, чем на нефтяном месторождении Дорис и других прилегающих участках.

Сейчас Tethys имеет возможность транспортировать свой газ по газопроводам Бозой-Шымкент и Бухара-Урал, но в течение 2014 года компания рассчитывает получить все необходимые согласования госорганов для начала его продаж через трубопровод Казахстан-Китай.

Нефтегазовая компания Nostrum Oil & Gas LP (бывшее название Zhaikmunai L.P., штаб-квартира в Амстердаме), зарегистрированная на острове Мэн и работающая через свое дочернее **ТОО «Жаикмунай»** на Чинаревском, а также Ростошинском, Дарьинском и Южно-Гремячинском месторождениях (Западно-Казахстанская область), в 2013 году зафиксировала рекордный среднесуточный объем производства - 46178 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (бнэс), что на 25% больше

в сравнении с аналогичным показателем в 2012 году, когда он составлял 36940 бнэс. Средний объем производства сырой нефти и стабилизированного конденсата в истекшем году составил 19384 бнэс (42%), сжиженного углеводородного газа (СУГ) - 4259 бнэс (9%), сухого газа - 22535 бнэс (49%). Nostrum Oil & Gas планирует увеличить объем производства более чем в два раза к концу 2016 года. Сегодня Чинаревское месторождение сохраняет высокие эксплуатационные показатели, обеспечивая дальнейшее увеличение добычи до рекордного суммарного годового объема, потоки денежной наличности и благоприятный баланс. Компания в начале этого года заявила, что в соответствии с ее ожиданиями годовой доход составит \$895 млн по сравнению с \$737 млн за 2012 год, а EBITDA превысит \$500 млн против \$460 млн за 2012 год.

Компания Ryder Scott 16 декабря 2013 года подготовила обновленный отчет о запасах Nostrum Oil & Gas, согласно которому база доказанных запасов (1Р) была восполнена более чем на 100%, увеличившись с 195 млн бнэ по состоянию на 31 декабря 2012 года до 199 млн бнэ по состоянию на 31 августа 2013 года. С учетом объема добычи за 2013 год коэффициент восполнения запасов компании составил 102%. Суммарные запасы 2Р увеличились на 75 млн бнэ - до 582 млн бнэ с 31 декабря 2012 года, причем на новые лицензионные участки приходится 98 млн бнэ из суммарных запасов 2Р, а суммарные запасы 2Р Чинаревского месторождения составили 483 млн бнэ. Суммарные запасы 3Р составили 691 млн бнэ, из которых 76 млн бнэ приходятся на Чинаревское месторождение и 34 млн бнэ на новые лицензированные участки. Добавим, что в настоящее время Nostrum Oil & Gas продолжает работы по строительству третьей очереди установки подготовки газа (УПГ), которая будет введена в эксплуатацию к середине 2016 года и в целом по-

требует инвестирования менее \$500 млн. На компании Ferrostaal Industrie Anlagen GmbH и Rheinmetall International Engineering возложено управление проектированием, закупками, строительством и вводом в эксплуатацию всего проекта третьей очереди. Что касается существующей установки подготовки газа, она продолжает работать на проектной мощности.

Британская компания **Max Petroleum**, работающая в Казахстане, подводя итоги деятельности за шесть месяцев, завершившихся 30 сентября 2013 года, сообщила, что получила за указанный период выручку в сумме \$46,3 млн, что на 6% меньше в сравнении с выручкой в \$49,2 млн за шесть месяцев, завершившихся 30 сентября 2012 года. После 30 сентября 2013 года ежемесячная выручка составила более \$9 млн. Кроме того, за шесть месяцев, завершившихся 30 сентября 2013 года откорректированная EBITDA составила \$13,8 млн и снизилась на 23% по сравнению с показателем за аналогичный предыдущий период, после 30 сентября 2013 года откорректированная EBITDA в среднем превысила \$3,5 млн. Также за отчетный период капитальные затраты компании составили приблизительно \$33 млн при общем прогнозе капитальных затрат в \$45-50 млн на финансовый год, завершающийся 31 марта 2014 года.

Среднесуточная добыча Max Petroleum составила 3630 баррелей нефти в день в течение шести месяцев, завершившихся 30 сентября 2013 года, в сравнении с 3770 баррелями нефти в день, бурение которых состоялось в течение шести месяцев, завершившихся 30 сентября 2012 года, и 3346 баррелями нефти в день в течение года, завершившегося 31 марта 2013 года. В текущем финансовом году эта компания планирует пробурить 35 скважин, при этом средняя стоимость одной скважины, пробуренной после 31 марта 2013 года, составила \$0,9 млн, или приблизительно на 24% меньше по сравнению с первоначальными запланированными затратами.

Ожидается, что добыча нефти Max Petroleum в финансовом году, завершающемся 31 марта 2014 года, составит в среднем 4000 баррелей в день. Данный прогноз был снижен с предыдущего ожидания в 4500-5000 баррелей в день в виду задержки получения разрешений на перевод нескольких скважин на этап тестовой добычи и отсутствия ранее прогнозируемой добычи с нескольких скважин, пробуренных в этот период и оказавшихся нерезультативными.

В мае 2013 года компания получила одобрение от регулирующих органов по продлению периода разведки по лицензии на блоки А и Е на два года до марта 2015 года, что позволяет ей продолжать разведку, оценку и разработку своих надсолевых активов, а также предоставляет дополнительное время для завершения бурения подсолевой перспективной структуры НУР-1. Кроме того, тогда же

До тех пор, пока не заработают месторождения на казахстанском шельфе Каспийского моря, включая гиганта Кашаган, именно «десятка» крупнейших компаний будет обеспечивать основной объем добычи нефти в стране. В будущем, когда будут запущены каспийские месторождения, структура самых крупных производителей нефти в республике существенно изменится



месторождение Асанкеткен было переведено на стадию пробной эксплуатации, а в июле 2013 года месторождение Боркылдакты было переведено на стадию полномасштабной промышленной разработки.

Уже в августе 2013 года Max Petroleum подписала Меморандум о взаимопонимании с ТОО Halliburton Казахстан по предоставлению услуг по комплексному управлению проектом бурения подсолево-сважины НУР-1, потенциальные средние запасы которого без учета риска оцениваются в 467 млн бнз.

Судя по данным, отраженным в очередном операционном отчете **Roxi Petroleum**, работающей в Казахстане, в 2013 году эта нефтедобывающая компания столкнулась с непредвиденными задержками при разработке первой глубокой скважины (А5). Причиной стали различные проблемы, связанные с определением и выполнением точных указаний регуляторов по операционным возможностям превентора. В результате Roxi перенесла сроки достижения целевой глубины скважины с начала нового года до конца первого квартала 2014 года. Между тем стало известно, что прогресс на неглубоких скважинах в прошлом году шел по плану. Согласно предварительным тестам, пять неглубоких скважин смогут производить 1200 бнс (доля Roxi – 701 бнс).

В 2013 году успешно продолжило работы АО «Матен Петролеум», владеющее контрактами на недропользование на трех месторождениях в Казахстане: Кара-Арна, Кокарна Восточная и Матин. Общий объем запасов 2Р по состоянию на 30 июня 2012 года составляет 58,1 млн баррелей, по оценке аудиторской компании Gaffney Cline & Associates. Недавно «Сбербанк КИБ» совместно с «дочкой» Сбербанка в Казахстане организовал финансирование для этой компании на сумму \$200 млн сроком на три года. Кредитные средства будут направлены на финансирование обще-

корпоративных целей.

В настоящее время АО «КазТрансГаз» проводит разработку газового месторождения Амангельды в Жамбылской области, на котором объем добычи газа за 2013 год составил 321,8 млн кубометров. Сегодня природный газ поставляется в 9 из 14 областей Казахстана. Количество газифицированных населенных пунктов в Казахстане превысило 940. Еще одна компания - **Condor Petroleum** – в прошлом году получила от антимонопольного агентства Казахстана разрешение на продажу актива Марсель, что являлось последним условием, препятствовавшим заключению сделки. А, к слову, 12 февраля 2014 года Condor Petroleum объявила о завершении продажи 66%-ой доли в активе Марсель за \$88 млн. В результате сделки, завершившейся 28 января, она уже получила \$83 млн, остальные \$5 млн получит через шесть месяцев. Компания планирует направить часть полученных средств на бурение 7 разведочных скважин на месторождении Западный Жаркамыс, извлекаемые ресурсы которых оцениваются в 93 млн баррелей нефтяного эквивалента.

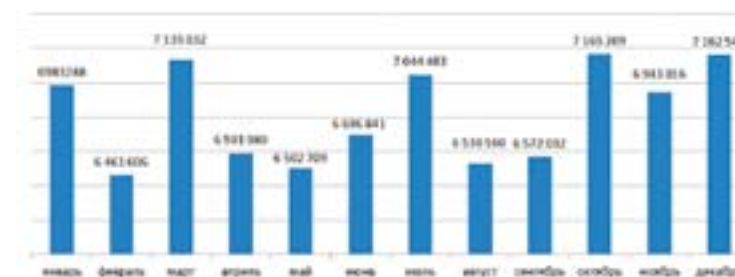
Нефтяная компания **Jupiter Energy** в четвертом квартале 2013 года добыла 51303 баррелей нефти (638 бнз). Ее выручка в последнем квартале года составила примерно \$1,7 млн, а во втором полугодии 2013-го была на уровне \$3,7 млн со средней ценой реализации нефти в \$33 за баррель. В течение квартала большая часть производства пришлась на скважины J-51 и J-52, и небольшой объем добычи был на скважине J-53. Объем добычи на скважинах J-51 и J-52 в декабре был несколько ниже потенциально возможного во избежание нарушения компанией лимита на выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Ремонтные работы на скважине J-53 были завершены в течение квартала и добыча на скважине была возобновлена. В начале

января, после получения компанией нового разрешения на эмиссии, добыча на скважине J-50 также была возобновлена. На скважинах участка Западный Жетыбай, J-55 и J-58, в начале текущего года работы были приостановлены. Для получения компанией лицензии на пробную добычу (TRL) на скважине J-55 необходимо было осуществить дополнительные ремонтные работы, на проведение которых компании необходимо привлечь финансирование. Jupiter Energy сможет подать на получение статуса пробной добычи на скважине J-58 после утверждения запасов государственными органами. Также в первом квартале 2014 года она планирует провести 90-дневное тестирование скважины J-59.

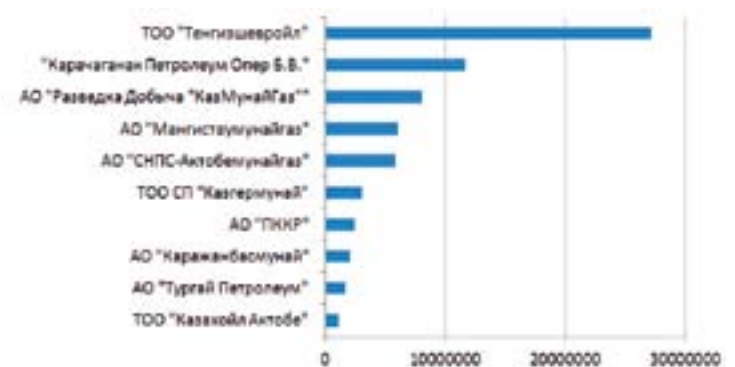
Сейчас Jupiter Energy находится в поиске инвестора для финансирования своих активов. «Общепризнанный факт, что нефтяная разведочная компания, владеющая хорошим активом должна искать защиту местного инвестора с хорошими связями. Jupiter Energy оставил позади этап ранней разведки, но компании еще предстоит выйти на плановый объем добычи: компания добывает нефть, но продает ее только на внутреннем рынке, по цене на 70% ниже цены на экспорт», - говорят аналитики. По их информации, для получения разрешения на экспорт компании необходимо прекратить сжигать попутный газ, что требует строительства комплекса по утилизации газа. При благоприятном стечении обстоятельств и наличии примерно \$50 млн, комплекс может быть построен и запущен во второй половине 2016 года.

Известно, что руководство Jupiter Energy рассматривает различные варианты для финансирования развития месторождения посредством привлечения акционерного капитала, однако все возможности несут в себе риски, связанные с реализацией правительством Казахстана права преимущественной покупки. Альтернативой является продажа актива целиком.

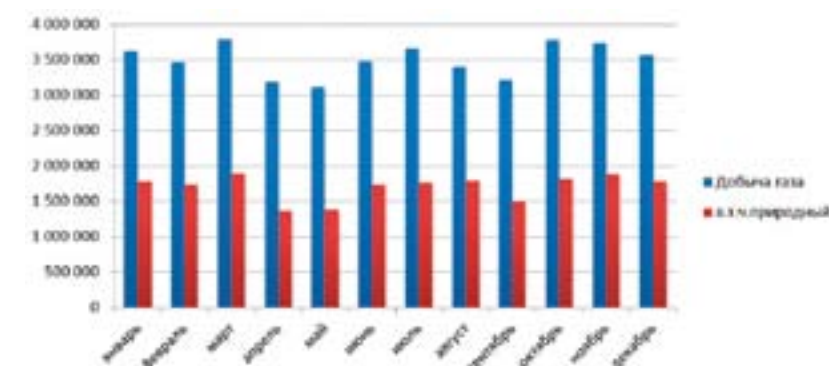
Динамика добычи нефти и газового конденсата в 2013 году, тонн



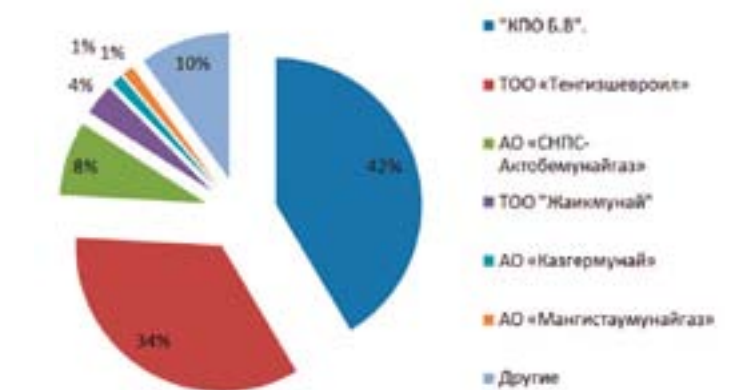
Объем добычи нефти и газового конденсата за 2013г., тонн. Топ-10 нефтяных компаний Республики Казахстан



Динамика добычи газа за 2013 год



Структура добычи газа компаниями Республики Казахстан за 2013 г., в %



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

Топ-20 крупнейших импортеров казахстанской нефти (в тыс. тонн)

Позиция	Страна	Ян-ноя 2013г.	Ян-ноя 2012г.	Изм., в %
1	Италия	16 592,0	16 378,9	+1,3
2	Китай	10 394,2	9 181,4	+13,2
3	Нидерланды	8 828,6	7 379,8	+19,6
4	Франция	5 782,5	5 964,2	-3,0
5	Австрия	4 427,7	5 901,9	-25,0
6	Швейцария	3 557,1	2 385,4	+49,1
7	Канада	2 763,1	3 233,6	-14,6
8	Румыния	2 458,1	3 484,5	-29,5
9	Испания	1 962,2	610,4	3,2 раза
10	Турция	1 271,0	926,0	+37,3
11	Португалия	1 137,8	1 175,5	-3,2
12	Израиль	957,3	1 748,9	-45,3
13	Соединенное Королевство	642,1	474,2	+35,4
14	Греция	628,0	615,9	+2,0
15	Украина	383,9	574,2	-33,1
16	Хорватия	369,9	182,0	2,0 раза
17	Финляндия	307,9	261,9	+17,5
18	Узбекистан	299,1	303,7	-1,5
19	Индия	269,3	25,0	10,8 раза
20	Индонезия	158,5	-	-

по данным Комитета таможенного контроля МФРК

Peculiarities of National Sales-Purchase

YELENA BUTYRINA

MAJOR TRANSACTIONS WITH PARTICIPATION
OF STATE COMPANIES IN OIL AND GAS
MARKET OF KAZAKHSTAN IN 2013

According to Ernst&Young, in 2013 mergers and acquisitions (M&A) were not so favorable as it was expected. Many companies held a wait-and-see position and stagnation in this sector remained. Even such fundamental indicators as availability of free cash and credit resources failed to duly stir up the market.

In Kazakhstan one of major transactions in M&A market was in oil and gas sector. It is related to sales and further assignment of the share in the North Caspian Sea project – the most large-scale project in the worldwide oil and gas industry with value of \$5, 4 bln. The volume of other transactions in oil and gas market of Kazakhstan could hardly be assessed as adequate, taking into account that majority of their participants preferred not to sound off their values. It should be noted that major transactions were concluded with participation of state companies. To some extent it proves that key “absorber” in energy sector is still the state, dictating principal rules in assets sales-purchase process.

Kazakhstan is lack of a separate legislative act on the mergers and acquisitions market. These processes are regulated by the Civil Code of the RoK, the Law “On Joint Stock Companies” of the RoK No 415-II dated May 13, 2003, the

Law “Limited and Additional Liability Partnerships” of the RoK No 220-I dated April 22, 1998 and some other regulatory acts. Concluding such transactions our country needs to take into account some peculiarities of the legislation. They mainly assume compulsory approval of a transaction with state bodies and, moreover, foreign investors are granted with a national regime along with some restrictions for foreign participation in legal entities of the Republic of Kazakhstan.

Like in other parts of the world Kazakhstan oil and gas M&A have world-wide tendencies: growth of global economy, dynamics of production and investments into the industry, oil quotations. If in 2013 price for Brent oil was over \$100 per barrel, in 2014 analysts expect its decline to \$80, which is not favorable for Kazakhstan economy, which still depends on energy projects. It is appropriate at this point to recall that officially under the republican budget for 2014-2016 the oil price is leveled to \$90 per barrel.

Finally, any well-reasoned and arranged sales-purchase can serve as a basis for survival or growth of any company, ensuring worthy financing for a project development.

With respect to Kashagan transaction – giant oil and gas field, located in the

Kazakhstan Sector of the Caspian Sea, the government, which acted as a buyer at first, then seller of CNPC – 8.3 % of share owned by ConocoPhillips, stipulated more favorable resale conditions: financing of 16,88 participation interest of “KazMunayGas” on the second stage of the project implementation following 2020 in the amount of no more than \$3 bln; assurance of access for another national company (railway) “Kazakhstan Temir Zholy” to one of biggest Chinese ports - Lianyungang; construction of pipeline plant and industrial complex of oil equipment and some social facilities on the territory of Kazakhstan. The transaction was concluded due to the preemptive right of Kazakhstan for purchase of all released shares in oil and gas market. The government having discussed conditions of further resale of this share to it, following six months of official notice to ConocoPhillips on withdrawal from the North Caspian Project, notified remaining participants of its preemptive right for this transaction. Even difference between the actual transaction value to more than \$5 bln and initial quotation of CNPC against unofficial data - \$15 bln did not confuse the market. The obligations of the Chinese company on financing of capital investments of “KazMunayGas” in Kashagan project turned out to be more valuable. The transaction was closed in October

2013 dropping the curtain in the history of the North Caspian project, where commercial production commenced in September, but interrupted several weeks later in the result of technical failures, reasons of which are still under review by specialists.

The second major transaction reached in December between Kazakhmys Plc Group and JSC “Samruk-Energy” is sales of 50 % share in LLP “Ekibastuz GRES named after Bulat Nurzhanov” (Pavlodar oblast) and 100 % share in LLP “Kazhydrotechenergo” with total value \$ 1,3 bln. Though de-jure is in process providing its approval by majority of independent shareholders of Kazakhmys Plc and state bodies of the Republic of Kazakhstan, there is no doubt, that it will be closed in the near future. Earlier analysts announced that sales of share in Ekibastuz GRES-1 might yield about \$ 860 mln.

Based on some sources the purpose of JSC “Samruk-Energy” is to increase participation interest in coal sector through acquisition from ENRC Group of 100 % of shares of JSC “Makuben West Holding” (Pavlodar oblast), which will strengthen positions of JSC “Samruk -Energo” as the biggest player in energy market of Kazakhstan. Total amount of investment might range from \$1,3 to \$2. The company is to

spend both its own and employed funds for acquisition of new assets. As per consolidated interim financial statement of JSC “Samruk-Energy” for Q 3, 2013, the company’s loan amounts to 176 bln KZT, while its own capital levels to 321,3 bln Tenge. Today experts assess reliability of financial status of JSC “Samruk-Energy” as reliable. It is confirmed by international rating agencies Standard & Poor’s and Fitch Ratings. One of options for attraction of funds is entrance to IPO, taking into account that the government of Kazakhstan under the instruction of the President of the country identified JSC “Samruk-Energy” as the second company on initial placement among national companies.

One more transaction in oil and gas market of Kazakhstan with participation of the state concerns purchase of its 24,5 % share by “KazMunayGas” from ConocoPhillips Petroleum Holding in early 2013 in the project on development of “N” block, located in the Kazakhstan Sector of the Caspian Sea. In the result of the transaction closed in January 25, 2013 the national company owned 100 % of shares of ConocoPhillips in “N block B.V.”, via which it increased its share up to 75,5 % in LLP N Operating Company – Operator of “N” project, where “KazMunayGas” owned 51 %, ConocoPhillips – 24,5%, Mubadala De-

velopment Company from UAE - 24,5%. Kazakhstan purchased the share of ConocoPhillips at the value of \$ 32 mln. Of course, against the above transactions with participation of the biggest companies, the remaining sales-purchase transactions could fall through the crack, were it not for one circumstance. The Chinese companies, willing to increase its presence in oil and gas sector of Kazakhstan, participated at least in two transactions.

In late 2012 –early 2013 it became known that JSC “CNPC-Aktobemunaygas” acquired 652 282 ordinary shares of JSC “KMK-Munay” (Aktobe oblast) from Yukon Energy Holding S.A in the secondary security market, i.e 50 % plus 1 share of voting shares of this company. Yukon Energy Holding owns 652 281 shares remaining. The state refused from its preemptive right for such acquisition. According to Kazakhstan stock exchange the value of 1 share was 26 356,59 Tenge or \$111 mln for the whole package.

Besides in November last year Tethys Petroleum Limited, registered at Guernsey (Norman Isles), announced sales of 50 % of its Kazakhstan oil and gas assets in SinoHan Oil and Gas Investment B.V, unit of Chinese Investment Fund HanHong. Under terms and conditions of the transaction SinoHan acquires 50 % plus 1 share in Tethys Kazakhstan SPRL, “subsidiary” of Tethys, owning Kazakhstan assets. Tethys receives \$ 75 mln from the buyer as an initial payment, including \$ 20 mln to be allocated for financing of the working program on Kazakhstan assets. Additionally the company will receive up to \$ 30 mln if oil and gas reserves on category 2 P (proven and possible) increase during 2013 and 2014 (in production these years). Tethys will remain as an operator of Kazakhstan assets, the Board of Directors will be represented in equal number of members from both shareholders. In line with Kazakhstan legislation this transaction should be approved by the government of the RoK, which has preemptive rights for purchase of these assets.

Halyk Finance considered this transaction as mixed for shares of Tethys Petroleum. “Sales of 50 % share in developed assets of the company in Central Asia was not expected, - they commented. “Financial resources of a new investor and its presence in the Chinese market might assist company to accelerate development of Kazakhstan assets in the short- and- midterm and solve the current problems with logistics, which require significant investments into oil

pipeline construction”. Another equally interesting transaction in Kazakhstan oil industry was entrance of Kazakhstan businessman, ex-chairman of Halyk Bank and ATF Bank, Kairat Satylganov, on the rights of a shareholder into Roxi Petroleum PLC, which is actively operating in Kazakhstan. He became the main investor of Roxi. In January last year it was informed that Kairat Satylganov intended to subscribe for 355 mln 165 ths 716 new shares of Roxi at approximate price about 7 pence per share. Total amount of the transaction is assessed at \$ 40 mln. The first \$ 10 mln of shares should be paid till January 31, 2013, in the result of which Satylganov became an owner of 88 mln 791 ths. 429 new shares of Roxi, which is about 14,5 % of announced chartered capital of the company and about 12,7 % of total Roxi issued ordinary shares. Management of Roxi should receive remaining \$30 mln in exchange for 266 mln 374 ths 287 new shares. The transaction details were not informed. It was planned to allocate Roxi funds for financing of projects, mainly BNG.

Chairman of Roxi Claiv, Carver, commenting the transaction, noted that he is glad that the company found finances for security of assets. “These investments shall ensure finances of Roxi projects in the foreseeable future and allow the management team to focus on development of its assets, mainly, BNG”, - he said.

The value of remaining transactions was not figured in messages.

It is known that in early last year the Russian Company “Gazprom Neft” acquired the bitumen plant with the capacity of 280 ths tons per year in South-Kazakhstan oblast. LLP “Bitumen Plant” was commissioned in 2011. It is a process complex, which issues a wide range of bitumen products. The complex includes columns of oxidation, tank farms, besides, the plant is equipped with necessary transport infrastructure – railways, automobile and railway pipe-racks.

It is assumed that products in Kazakhstan plant “Gazprom Neft” will be produced from Russian raw materials – oil tar, which will be delivered here from Omsk Refinery, located in Russia.

In June last year JSC “Samruk-Energy” increased the participation interest in JSC “Almaty Power Station”. Based on share sales-purchase contract of JSC “Alatau Zharyk Company” alienated shares of JSC “Almaty Power Station” in the number of 325 594 pieces in favor of JSC “Samruk-Energy”. The share of shareholders changed on May 29, 2013.



As of June 10 the share of shareholders is as follows: JSC “Alatau Zharyk Company” - 38,6253% (1 132 976 pieces of ordinary shares), JSC “Samruk-Energy” – 61,3747% (1 800 274 pieces of ordinary shares).

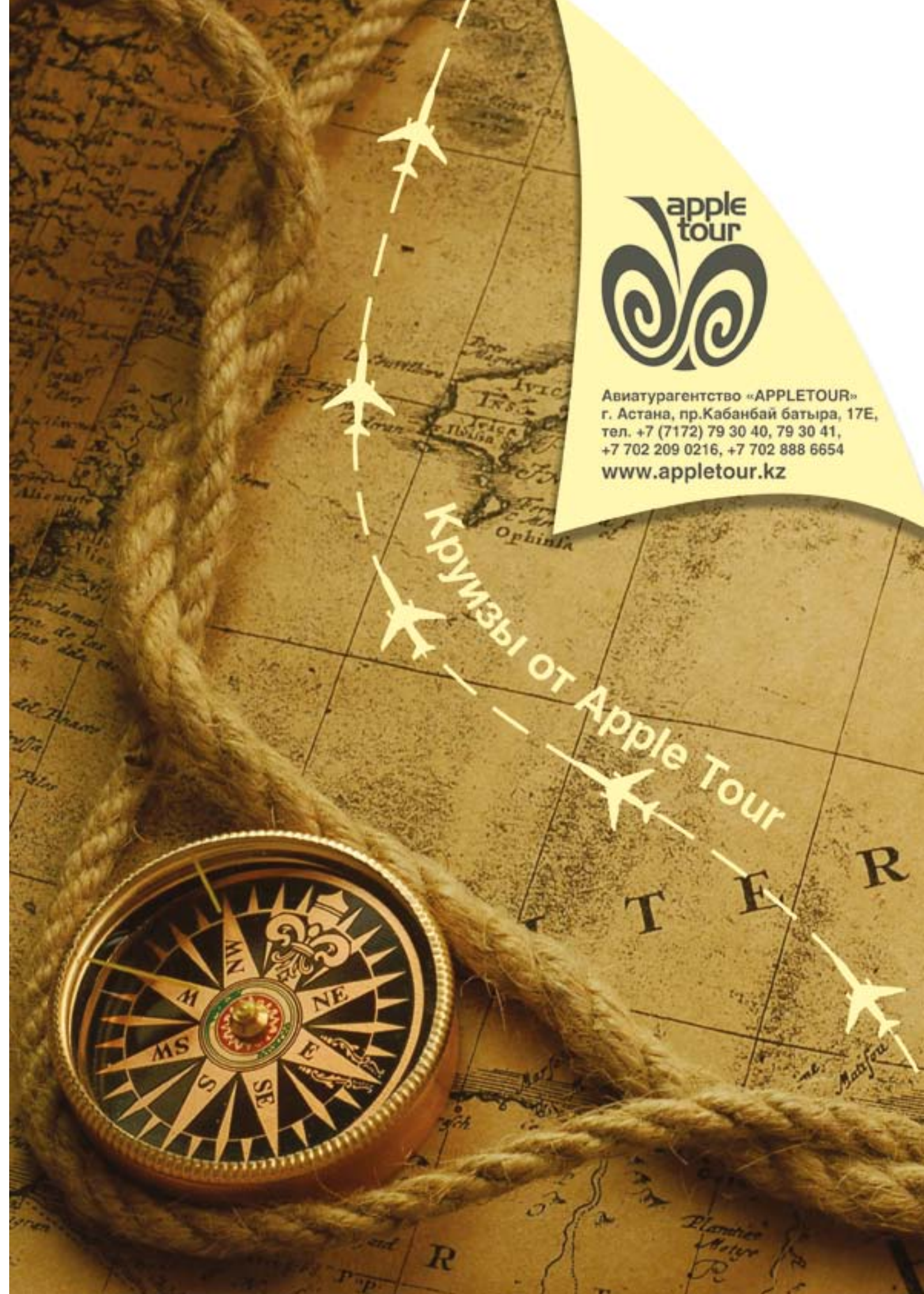
Other few transactions concerned conclusion of agreements on attraction of investments or creation of joint enterprises.

During last year Polish Petrolinvest SA, exploring oil and gas on the contractual territory in the north-west of Kazakhstan via its OTG attracted CNPC for cooperation under the project. The agreement on intentions, signed on behalf of International (Kazakhstan) Ltd, states obligations of the latter to make capital investments into the project, the amount of which is not mentioned. LLP Samruk-Green Energy, 100% subsidiary of JSC “Samruk-Energy” and German company KD Stahl - und Maschinenbau GmbH signed Framework Agreement on Creation of Joint Venture on Production of Wind Power Stations with small capacity. The document signing ceremony was held on April 10, 2013 in Berlin, in Embassy of the Republic of Kazakhstan to the Federal Republic of Germany with participation of Ambassador Extraordinary and Plenipotentiary, Nurlan Onzhanov.

Taiwan Company NanoWin Technolo-

gy Co was obliged to act as an investor in the project on construction of solar power station and plant on production of solar batteries in Zhambyl oblast. The relevant memorandum on cooperation in development of solar energy was signed between akimat Zhambyl oblast, LLP “Zhambyl Electric Networks” and direct Taiwan Investor.

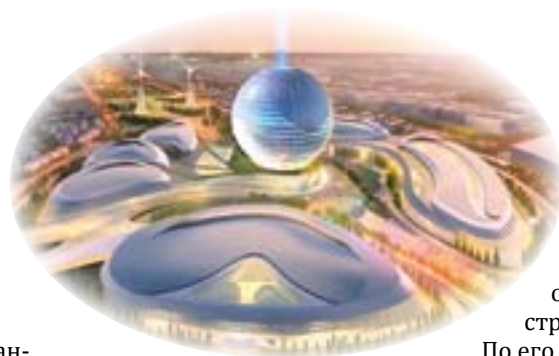
If we draw attention to internal Kazakhstan tendencies, most likely we will observe further reduction of players in energy, particularly, oil and gas market in the result of mergers and acquisitions. It is likely that the role of the state will be strengthened in this sector. Besides, in such conditions pressure on small companies will grow: apart from growing costs due to natural process of appreciation in production of fossil fuels, the companies will have to operate in favorable conditions of decreasing prices for “black gold”.



Я ЗНАЮ ГОРОД БУДЕТ

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

СТРОИТЕЛЬСТВО АРХИТЕКТУРНОГО КОМПЛЕКСА ЭКСПО – 2017 В АСТАНЕ НАЧНЕТСЯ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО В МАЕ ТЕКУЩЕГО ГОДА.



В первую очередь будет возведен его главный объект - павильон «Казахстан».

Астана» в виде сферы общим диаметром 80 м. Об этом сообщил заместитель председателя правления АО «НК «Астана ЭКСПО-2017» Бекжан Кульбаев.

О международной специализированной выставке «ЭКСПО – 2017» с момента победы Казахстана за право ее проведения в Астане было сказано и написано много в последнее время. Но вот только теперь сама эта идея начинает приобретать конкретные очертания.

В конце февраля текущего года Глава государства одобрил Концепцию архитектурного комплекса ЭКСПО-2017. Затем генеральный план и основные архитектурно-планировочные решения объектов выставки были презентованы Правительству и акимату столицы.

- Завершается разработка ТЭО будущего архитектурного комплекса выставки. В настоящее время на отведенном участке ведутся инженерно-геологические работы. Строительство начнется предположительно в мае текущего года, - озвучил Бекжан Кульбаев, выступая на пресс-конференции в Астане.

По его словам, в первую очередь будет возведен главный объект выставочного комплекса – это павильон «Казахстан. Астана». Он будет исполнен в форме сферы, диаметр которого составит 80 метров.

Как заметил Бекжан Кульбаев, специалисты компании «Adrian Smith+Gordon Gill Architecture», которая стала победителем проекта, при разработке учли несколько условий, которые были важны для Казахстана. Первое – объекты будущей выставки должны иметь инновационный дизайн, во – вторых, их эстетика должна органично вписаться в архитектурный облик столицы. В – третьих, все объекты должны отвечать тематике выставки, а, следовательно, должны быть энергоэффективными. И, наконец, они должны быть экономически рентабельными. Об этом более подробно рассказал министр окружающей среды и водных ресурсов, председатель совета директоров АО «НК «Астана ЭКСПО-2017» Нурлан Каппаров, принимавший участие в пресс-конференции.

-В Казахстане появится первый в мире энергопозитивный город. В солнечные или ветреные дни ЭКСПО – город будет сам производить энергию, аккумулировать ее и излишки отдавать Астане, - сказал Н. Каппаров.

Такую систему, которую назвали «Умная электросеть», дополнит не менее интересная система «Умный мусор».

- Это вакуумная система, которая будет всасывать мусор из каждого здания и затем направлять его на центральный завод на переработку. Уникальное предприятие также будет проводить водочистку, - добавил главный эколог страны.

По его информации, в городке ЭКСПО помимо чисто выставочных объектов будет построено около одного миллиона квадратных метров жилья.

- Все жилые дома также будут возводиться по принципу устойчивого развития, с использованием «зеленых» технологий. Они будут энергоэффективными. Кроме того, планируется по таким же принципам построить отели, фитнес-центры, магазины, школы, - добавил Нурлан Каппаров.

Однако журналистов интересовали вопросы: успеет ли Казахстан к назначенному сроку осуществить все эти планы и, как будут использоваться все эти объекты после завершения выставки?

- Жилье будет продано, международные павильоны будут конвертированы в офисы либо их можно будет использовать как научно-технологический хайтек кластер, который может приносить дополнительную прибыль для города, - ответил министр.

По его словам, уже распределено, что и куда уйдет после завершения ЭКСПО.

- Ни один объект не останется брошенным, каждый из них будет очень умно использоваться во благо астанчан. Люди будут приезжать сюда и смотреть как на архитектурное чудо, - заверил Н. Каппаров.

Кроме этого, соседство городка ЭКСПО с «Назарбаев Университетом» позволит им «энергетически слиться» и дополнять друг друга.

Что касается темпов этой грандиозной стройки, то, по словам Бекжана Кульбаева, ежегодно на строительство объектов ЭКСПО-2017 будут привлекаться около 10 тысяч строителей.

- В пиковое время количество рабочих может возрасти до 20 тысяч человек. И мы будем стараться максимально привлекать казахстанский персонал, не менее 70 процентов, - отметил Б. Кульбаев.

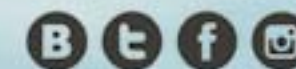
По словам Нурлана Каппарова, на возведение сложных по архитектуре объектов будут привлекаться серьезные зарубежные компании, имеющие соответствующий опыт.

БОЛАШАҚ ЭНЕРГИЯСЫН ТАҢДА!



EXPO 2017
• Future Energy •
Astana Kazakhstan

www.expo2017astana.com



[expo2017astana](https://www.facebook.com/expo2017astana)

Choose
**FUTURE
ENERGY**

ВЫБИРАЙ
**ЭНЕРГИЮ
БУДУЩЕГО!**



Качественная продукция компании «Шеврон»

ЗАВОЕВАЛА НАЦИОНАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ В КАЗАХСТАНЕ



В ДЕКАБРЕ 2013 ГОДА АТЫРАУСКИЙ ЗАВОД ТРУБОПРОВОДНОЙ АРМАТУРЫ (АЗТА) КОМПАНИИ «ШЕВРОН» ПОЛУЧИЛ ОСОБОЕ ПРИЗНАНИЕ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ В НОМИНАЦИИ «ЛУЧШИЙ ТОВАР ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ» В НАЦИОНАЛЬНОМ КОНКУРСЕ «ЛУЧШИЙ ТОВАР КАЗАХСТАНА – 2013»



Национальный конкурс был основан в 2006 году Президентом Республики Казахстан Нурсултаном Назарбаевым с целью поддержки местных производителей, развития местных товаров и изделий и внедрения систем управления качеством на основе международных стандартов. В нынешнем году в конкурсе участвовали 152 компании и индивидуальные предпринимателей. Несмотря на то, что прошло всего несколько месяцев с открытия АЗТА, «Шеврон» получил Диплом 2-й степени за высокое качество выпускаемой продукции в категории товаров производственного назначения. «Мы гордимся тем, что наши изделия получили признание на самом высоком уровне», - сказал Мендыгали Саппаев, Генеральный директор «Шеврон Мунайгаз Инк.» по Атыраускому региону, - «Мы вносим свой вклад в развитие местного машиностроения и расширяем экспортный потенциал Казахстана». Завод трубопроводной арматуры является одним из результатов деятельности компании «Шеврон», направленной на диверсификацию экономики Казахстана путем внедрения новых технологий и расширения возможностей ведения бизнеса. Наряду с удовлетворением потребностей внутреннего рынка, АЗТА имеет возможность экспортировать свои изделия, данная стратегия полностью соответствует усилиям правительства Казахстана в расширении и диверсификации промышленного потенциала страны.

Новый Атырауский завод трубопроводной арматуры (АЗТА), объект стоимостью 40 миллионов долларов США, является уникальным для Казахстана и в других стран СНГ. АЗТА является вторым инвестиционным проектом компании «Шеврон» в Атырауской области, за пределами основной нефтегазовой деятельности, после Атырауского завода полиэтиленовых труб (АЗПТ), который был запущен в апреле 2003 года. АЗТА производит трубопроводную запорную арматуру диаметром 80-400 мм для использования в водоснабжении, канализации, пожаротушении и в системе транспортировки природного газа. Запорная арматура является высоко конкурентной продукцией, благодаря новым производственным технологиям и материалам, таким как обрезиненный клин, антикоррозийное покрытие, а так же материалы с длительным сроком эксплуатации. Производятся задвижки двух видов – с фланцевыми концами, традиционное исполнение и с полиэтиленовыми патрубками для непосредственного присоединения к пластиковой трубе без фланцев, прокладок и крепежа, что является новым для Казахстана. Эпоксидное покрытие корпуса арматуры обеспечивает абсолютную защиту от коррозии даже при установке в агрессивной среде. Отсутствие фрикционных элементов облегчает работу и увеличивает срок эксплуатации без утечек. Изделие может работать без технического обслуживания, требуя лишь открытия и закрытия задвижек один раз в

год. Эпоксидное покрытие и обрезиненный клин позволяют сохранять свойства задвижек в течение многих лет. Клиновые задвижки из высокопрочного чугуна позволяют экономить на эксплуатационных расходах, и устраняют необходимость установки дорогостоящих бетонных колодцев, тем самым снижая риск падения в них людей и животных. Минимальное время для установки позволяет уменьшить дополнительные расходы. Благодаря тому, что металлическая поверхность арматуры не соприкасается с водой, примеси смываются из арматуры и конечные потребители не чувствуют изменения в качестве или вкусе воды. Каждая арматура проходит проверку качества в лабораториях завода и получает письменную гарантию до 10 лет при сроке эксплуатации до 50 лет. Изделие особенно привлекательно в связи с длительным сроком эксплуатации и совместимостью с изделиями, произведенными в АЗПТ. На сегодняшний день в АЗТА работают 40 человек в одну смену, но как только завод достигнет производственной мощности 30 000 задвижек в год, количество сотрудников увеличится до 75 человек. Все сотрудники являются гражданами Казахстана, которые прошли обучение на рабочем месте во время сборки и запуска производственных объектов. За три месяца до запуска завода в Атырау были приглашены опытные инструкторы, работающие на подобных заводах в Дании, для обучения сотрудников и передачи знаний по

технологиям и производственному процессу. «Шеврон» также следит за тем, чтобы сотрудники АЗТА получали соответствующую медицинскую помощь и профессиональное обучение, а также обеспечивает их карьерный рост. Наряду с проектами по диверсификации экономики, предоставленными АЗПТ и АЗТА, «Шеврон» разрабатывает проект строительства ветропарка в Акмолинской области. Он будет первым объектом компании «Шеврон» по выработке ветровой электроэнергии за пределами Соединенных Штатов и одним из первых ветропарков в Казахстане. «Шеврон» стал первой крупной западной компанией, которая пришла в Казахстан более двух десятков лет назад и создала тысячи рабочих мест, инвестировала миллиарды долларов, внесла вклад в развитие местной рабочей силы и оказала поддержку среднему и малому бизнесу, а также местным сообществам. Мы никогда не останавливаемся на достигнутом. «Шеврон» планирует продолжить эффективную и плодотворную работу в стране во благо экономики Казахстана.

Quality Product Wins Chevron

NATIONAL
RECOGNITION IN
KAZAKHSTAN



IN DECEMBER 2013, CHEVRON'S ATYRAU VALVE PLANT (AVP) HAS WON PROMINENT RECOGNITION FOR PRODUCTION OF THE "BEST PRODUCT FOR INDUSTRIAL USE" AT THE HIGHLY COMPETITIVE NATIONAL CONTEST "BEST GOODS OF KAZAKHSTAN-2013"



The national contest was established in 2006 by Kazakhstan's President Nursultan Nazarbayev to support domestic producers, develop local goods and products and to introduce quality management systems based on international standards. This year the competition included 152 companies and individual entrepreneurs.

Though AVP opened only few months ago, the quality of the product earned Chevron the Diploma of 2nd degree in the industrial use category.

"We are proud that our production is already recognized at the highest level," said Mendygali Sappayev, Chevron MunaiGas Inc. General Director of the Atyrau region. "We are making our contribution to the development of local machine building and advancing Kazakhstan's export product potential."

The valve plant is part of Chevron's efforts to support the diversification of Kazakhstan's economy by introducing new technologies and business opportunities to Kazakhstan. In addition to the domestic market in Kazakhstan, AVP has the opportunity to export its product, a strategy which is strongly aligned with government efforts to expand and diversify Kazakhstan's industrial potential. Chevron's new Atyrau Valve Plant (AVP), a \$40 million facility, is unique in Kazakhstan and other CIS countries. AVP is Chevron's second investment project in the Atyrau oblast outside

of its core oil and gas business and follows the Atyrau Polyethylene Pipe Plant (APPP) that was commissioned in April 2003.

The plant produces iron gate valves with diameter range of 80-400 mm for use in water supply, sewage and natural gas transportation systems. AVP's gate valves are highly competitive as a result of the new manufacturing technology and materials such as rubberized wedge, corrosion resistant coating, as well as time and material efficient installation. The valve body is epoxy coated thus providing absolute corrosion protection even when installed in aggressive soil. Absence of friction elements allows for easy operation and long leak-free service life. The product is virtually maintenance-free requiring only that the valves are opened and closed once a year. Epoxy coating and vulcanized wedges keep their properties over the years.

The iron gate valves save on installation costs because there is no need to invest in expensive pits. There also is no risk of people or animals falling into pits. Reduced set-up time also allows for additional cost savings. Because the valves have no contact between water and metal surfaces, impurities are washed out of the valve, so for the end customer, there is no change in the quality or taste of water.

Each valve must pass quality control inspections at plant laboratory and then comes supplied with up to 10 years written guarantee and an expected

service life of 50 years. The product is especially attractive because of its long service life and compatibility with the products manufactured by the APPP.

Today there are 40 people working in one shift at AVP, but as the plant reaches its capacity to produce 30,000 pieces per year, the number of employees will increase to 75. All employees are resident of Kazakhstan who received on-the-job trainings during assembly and start-up of the production facilities. For three months before the plant start-up, experienced instructors from similar plants in Denmark came to Atyrau to train employees and transfer knowledge of the technology and production process. Chevron also ensures that AVP employees receive appropriate health care and that professional training continues as employees develop in their jobs and careers.

In addition to the economic diversification provided by APPP and AVP, Chevron also is developing a wind park project in Akmola oblast. The project will be the first Chevron facility to generate wind power outside the United States and one of the first wind parks in Kazakhstan. Chevron was the first major Western oil company to enter Kazakhstan over the past two decades and has created thousands of jobs, provided billions of dollars of investment, developed the local workforce, and supported medium and small businesses and local communities. We never stop at what we have achieved.

Chevron remains committed to continue its effective and productive work in the country for the benefit of Kazakhstan's economy.





13 МАРТА С УЧАСТИЕМ ЗАМЕСТИТЕЛЯ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» ВАЛЕРИЯ ЛИ ПРОШЛА ОНЛАЙН-КОНФЕРЕНЦИЯ В СТУДИИ BNEWS.KZ В РАМКАХ СОВМЕСТНОГО ПРОЕКТА С ЕДИНЫМ ПОРТАЛОМ «САМРУК-КАЗЫНА»

Гость поделился информацией о проектах компании, которые будут формировать будущее казахстанского сектора генерации.

АО «Самрук-Энерго» и дочернее предприятие ТОО «Samruk-Green Energy» планируют завершить строительство Ерейментауской ветровой электрической станции в ноябре 2014 года.

«У нас есть несколько проектов. Первым я бы хотел назвать проект, который мы реализуем в Ерейментау - Ерейментауская ветровая электрическая станция мощностью 45 МВт. Проект реализуется по прямому поручению правительства, Президента страны и с началом эксплуатации, станция будет снабжать объекты ЭКСПО в 2017 году чистой электроэнергией», - отметил В.Ли.

Среди других проектов в секторе возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ), первая промышленная солнечная электростанция в городе Капчагай мощностью 2 МВт, ее пуск состоялся в день индустриализации. В перспективе планируется расширение и увеличение мощности до 100 МВт. Так же в портфеле более отдаленных перспективных проектов - Джунгарские ворота, каскад ГЭС на реках Алматинской области.

«Мы все эти проекты рассматриваем, а что касается влияния их на энергетическую систему Казахстана, то безусловно, исключая гидроэлектростанции, у них есть хронический недостаток - зависимость от природных факторов. То есть они работают, потом ветер может прекратиться, в этом случае выдачи электроэнергии нет, а для системы важно, чтобы потребленное и генерируемое количество электроэнергии совпадало в каждый момент времени. Но в принципе, эти вопросы решаемые», - подчеркнул В.Ли.

Законодательство по рынку мощности - основная мера для привлечения инвесторов и новых технологий для строительства станций.

«Суть вопроса в том, что инвестор, вкладывая деньги в строительство электростанции, потом получает возмещение, независимо от объема выработанной энергии. Он получает деньги за некую услугу, которая говорит о том, что электростанция может вырабатывать эту электроэнергию», - объяснил заместитель председателя правления АО «Самрук-Энерго».

Такой механизм, как рынок мощности, (действующий в развитых странах) уже законодательно утвержден. К примеру, Балхашская ТЭС, ее определенная часть уже строится в рамках закона о рынке мощности.

Строительство Балхашской ТЭС идет в сроки.

«Балхашская ТЭС - знаковый объект и для страны, и для компании «Самрук-Энерго». Это два блока по 660 МВт (1 320 МВт). В начале марта было завершено технико-экономическое обоснование, завершена его корректировка и сейчас вся документация сдана в государственную экспертизу для получения заключения по проектно-сметной документации».

После этого, по его словам, уже может начаться процесс строительства. «Все идет в сроки. Но еще, кроме строительства, у нас есть текущий момент - это согласование формулы тарифа», - заверил Валерий Ли.

ZE R EN



www.zeren.kz

Отдыхайте там,
где Вас любят!

Республика
Казахстан,
Ақмолинская область,
Зерендинский район,
посёлок Зеренда,
Центр Отдыха «Зерен-Нур»
Телефоны: +7 (71632) 21306
22594, 22595, 22390
Факс:
+7 (71635) 21815

КАК К НАМ ДОЕХАТЬ ▼





VII АСТАНИНСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ

әлемдік маңызы бар шаралар алаңы



АҒЫМДАҒЫ ЖЫЛДЫҢ МАМЫР АЙЫНДА VII АСТАНА ЭКОНОМИКАЛЫҚ ФОРУМЫ ТЕК ҚАНА ӘЛЕМДІК САРАПШЫЛАР ҚОҒАМДАСТЫҒЫ КӨШБАСШЫЛАРЫНЫҢ КЕЗДЕСЕТІН ОРНЫ ҒАНА ЕМЕС, СОНДАЙ-АҚ, БЕДЕЛДІ ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ҰЙЫМДАРДЫҢ МЕРЕЙТОЙЛАРЫН ДА АТАП ӨТЕТІН АЛАҢҒА АЙНАЛАДЫ

2014 жылы БҰҰ-ның Сауда мен даму жөніндегі конференциясы (ЮНКТАД) мен Халықаралық сауда орталығына 50 жыл толады. Сонымен қатар, АЭФ аясында Бреттон-Вудс конференциясы атауымен танымал БҰҰ-ның қаржы-валюталық конференциясы өзінің 70 жылдық мерейтойын атап өтеді.

2008 жылдан бастап, АЭФ жыл сайын әлем сарапшылары мен бизнес-қоғамдастықтардың өкілдерін заманауи экономикалық және әлеуметтік қауіп-қатерлермен күресу жолын іздестіру үшін біріктіреді. Форум әлемдік қоғамдастықтың күткен сенімін ақтады. АЭФ - басшылары Қазақстан астанасын толық құқылы серіктес және заманауи үрдістерді дамытатын инновациялық алаң ретінде таңдайтын беделді ұйымдар үшін пайдалы алаңға айналу үстінде.

1944 жылы АҚШ-тағы Нью-Гэмпшир штатында өткізілген Бреттон-Вудс конференциясы Халықаралық қайта құру және даму банкі мен Халықаралық валюта қоры секілді ұйымдардың құрылуына бастама болды. Қазіргі таңда, Бреттон-Вудсты жаңғырту келісімінің бастамашылары, конференцияның 70 жылдық мерейтойы қарсаңында, қайтадан жаһандық экономикалық мәселелерді көтеріп, сонымен қатар, әлемдік валюта нарығын орнықтырып, осы сұрақтарды Астанада талқылауға ниет білдіруде.

VII Астана экономикалық форумында өзінің сәтті қызмет істеп, құрылғанына 50 жыл толған, сауда және экономикалық дамуды, әсіресе дамушы елдерде үдетумен айналысатын БҰҰ-ның сауда мен даму жөніндегі конференциясы, ЮНКТАД, атап өтеді. 1964 жылы үкіметаралық орган ретінде құрылған БҰҰ-ның сауда мен даму жөніндегі конференциясы сауда және даму сұрақтары бойынша Бас Ассамблеяның басты органы болып саналады.

Осыдан дәл 50 жыл бұрын құрылған Халықаралық сауда орталығы (ИТС) – операциялық және кәсіпкерлерге бағытталған сауда дамуының аспектілерімен айналысатын БҰҰ-ның сауда мен даму жөніндегі конференциясы мен Дүниежүзілік Сауда Ұйымының техникалық ынты-

мақтастық бойынша агенттігі. Бұл орталық нарықтардың дамуы, саудадағы көмек қызметі және еңбек ресурстары сұрақтарына жауап береді.

«SMART GREEN BUSINESS FORUM» ШАҚЫРАДЫ

«Жасыл» даму принциптерін ескере отырып, орнықты экономикалық өсуді қамтамасыз ету мен «Стратегия-2050» белгіленгендей, Қазақстанның әлемнің дамыған отыз елінің клубына кіру жөніндегі стратегиялық мақсаттарға қол жеткізу табиғатты пайдалану саласындағы нақты іс-шараларды қабылдау мен іске асыруды, қазіргі технологияларды енгізуді, сондай-ақ табиғи ресурстарды пайдалану тиімділігін арттыруды көздейді. Панельдік сессияның «Smart Green» Бизнес Форум» алаңында «жасыл» экономикаға көшу үрдісіндегі бизнестің жауапкершілігі мен рөлін арттыру мәселелерін талқылау ұсынылады. Күн тәртібіне биоалуандықты сақтау, кәсіпорындардың энергия тиімділікті мәдениетін қалыптастыру, таза суға қол жетімділікті қамтамасыз ету, «жасыл» құрылысты дамыту, өндіріс қалдықтарын басқару, «жасыл» жұмыс орындарын ашу мен «жасыл» инвестицияларды тарту мәселелері шығарылуда.

Сонымен бірге талқылау нәтижесі қоғамның табиғатқа көзқарасын өзгертуде, табиғат ресурстарын зейінді басқаруда экологиялық ағарту мен білім беру рөлінің маңыздылығын көрсетті. Осы мәселеге байланысты пікірталастарда «Жасыл Академия» Ғылыми-білім беру орталығы қызметінің басымды бағыттарының бірі болып саналатын, ең бастысы, «жасыл» экономика саласында мемлекеттік және бизнес менеджерлердің білімі әлеуетін арттыру, зерттеулер жүргізу туралы айтылды. Бизнес-форумның негізгі тақырыптарын талқылау әлі де жалғасуда, сондықтан барлық қызығушылық білдіргендер оған қатысып, өздерінің ұсынымдарын келесі адреске: www.green-academy.kz жібере алады.

«Smart Green» бизнес-форумын ұйымдастыру елімізде «жасыл» және орнықты экономика құру үрдісін өрлету жолында жаңа күш беруге тиісті.



WWW.ASTANAFORUM.ORG

ВСЕМИРНАЯ АНТИКРИЗИСНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ ООН



МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНАЯ
ИНТЕРНЕТ ПЛАТФОРМА



21-23 мая 2014.г
АСТАНА



- Социальные и культурные аспекты экономического роста
- Основные перспективы энергоэкологического комплекса
- Финансово-экономическая стабильность
- Инвестиции, Инновации, Инфраструктура
- Развитие торговли и повышение конкурентоспособности
- Казахстан на пути в 30-ку развитых стран мира

Пользователи со всего мира могут принять участие в следующих разделах:

- Экспертные обзоры
- Задать вопрос в проекте «ПЕРСОНА МЕСЯЦА» БИЗНЕС ПРОЕКТЫ
- Онлайн - конференции
- Публикации
- Дебаты
- Блоги



BG KAZAKHSTAN





АЭФ



площадка событий мирового значения



В ЭТОМ ГОДУ VII АСТАНИНСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ СТАНЕТ МЕСТОМ ВСТРЕЧИ НЕ ТОЛЬКО ЛИДЕРОВ МИРОВОГО ЭКСПЕРТНОГО СООБЩЕСТВА, НО ТАКЖЕ ПЛОЩАДКОЙ, ГДЕ ОТМЕТЯТ ЮБИЛЕЙНЫЕ ДАТЫ АВТОРИТЕТНЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Начиная с 2008 года, АЭФ ежегодно собирает вместе мировых экспертов и представителей бизнес-сообщества для поиска решений по борьбе с экономическими и социальными вызовами современности. Форум оправдал оказываемое мировым сообществом доверие. АЭФ становится привлекательной площадкой для многих авторитетных организаций, руководители которых выбирают столицу Казахстана в качестве полноправного партнера и инновационной площадки для развития современных тенденций.

Как известно, Бреттон-Вудская конференция, которая проходила в июле 1944 года в штате Нью-Гэмпшир, США, положила начало таким организациям, как Международный банк реконструкции и развития и Международный валютный фонд. Сегодня инициаторы обновления Бреттон-Вудских соглашений, накануне 70-летнего юбилея конференции, намерены вновь поднять глобальные экономические проблемы, а также обустройства мирового валютного рынка и обсудить эти вопросы в Астане.

Также на VII Астанинском экономическом форуме отметит свое 50-летие со дня своего образования и успешной деятельности Конференция ООН по торговле и развитию, ЮНКТАД, которая занимается ускорением торгового и экономического развития, в частности развивающихся стран. Учрежденная в 1964 году в качестве постоянного межправительственного органа, Конференция ООН по торговле и развитию является ключевым органом Генеральной Ассамблеи по вопросам в области торговли и развития.

Ровно 50 лет назад был создан Международный торговый центр (ITC) - агентство по техническому сотрудничеству Конференции ООН по торговле и развитию и Всемирной Торговой Организации, занимающееся операционными и ориентированными на предпринимателей аспектами развития торговли. Центр отвечает за вопросы развития рынков, торговых служб поддержки и трудовых ресурсов.

«SMART GREEN BUSINESS FORUM»

Достижение стратегических целей по обеспечению устойчивого экономического роста с учетом принципов «зеленого» развития и вхождению Казахстана в клуб тридцати развитых стран мира, обозначенных в Стратегии-2050, предполагает принятие и реализацию конкретных мероприятий в сфере природопользования, внедрение современных технологий, а также повышение эффективности использования природных ресурсов.

На площадке панельной сессии «Smart Green» Бизнес форум» предлагается обсудить вопросы повышения ответственности и роли бизнеса в процессе перехода к «зеленой» экономике. На повестку дня вынесены вопросы сохранения биоразнообразия, формирования энергоэффективной культуры предприятий, обеспечения доступа к чистой воде, развития «зеленого» строительства, управления отходами производства, создания «зеленых» рабочих мест и привлечения «зеленых» инвестиций.

Результаты обсуждения также показали важность роли экологического просвещения и образования в изменении отношения общества к природе, в разумном управлении природными ресурсами. В дискуссиях по этому вопросу, прежде всего, отмечалась необходимость повышения образовательного потенциала государственных и бизнес-менеджеров, проведения исследований в области «зеленой» экономики, что является одним из приоритетных направлений деятельности Научно-образовательного центра «Зеленая Академия».

Работа по обсуждению основных тем бизнес-форума продолжается, поэтому все желающие могут принять в нем участие и предложить свои рекомендации по адресу: www.green-academy.kz.

В целом, проведение «Smart Green» бизнес-форума придаст новый импульс процессу продвижения страны на пути к «зеленой» и устойчивой экономике.

THE ASTANA ECONOMIC FORUM

a platform for celebrating global anniversaries

IN MAY THIS YEAR, THE VII ASTANA ECONOMIC FORUM WILL BECOME NOT ONLY A MEETING PLACE FOR THE LEADERS OF THE INTERNATIONAL EXPERT COMMUNITY, BUT ALSO A PLATFORM WHERE AUTHORITATIVE INTERNATIONAL ORGANIZATIONS WILL CELEBRATE SOME SIGNIFICANT ANNIVERSARIES

In 2014, the UN Conference on Trade and Development (UNCTAD) and the International Trade Centre (ITC) will mark their 50th anniversary. The Monetary and Financial Conference of the United Nations, known as the Bretton Woods Conference, will also mark its 70th anniversary. They will all be celebrating in Astana as part of the 7th annual Astana Economic Forum (AEF).

Starting in 2008, the AEF annually brings together world experts and representatives of the business community to find solutions to fight the economic and social challenges of our time. The Forum has justified the trust shown by the international community. The AEF is becoming an attractive platform for many reputable organizations, whose leaders are choosing the capital of Kazakhstan as a full partner and innovative platform for exploring modern trends.

The Bretton Woods conference, which was held in July of 1944 in the state of New Hampshire, USA, laid the foundations of such organizations as the International Bank for Reconstruction and Development and the International Monetary Fund. Today on the eve of its 70th anniversary, the organizers of the 'Reinventing Bretton Woods Committee' are tackling the world's current economic problems, as well as the architecture of the global currency market, and to discuss these issues in Astana.

As part of the VII Astana Economic Forum, the United Nations Conference on Trade and Development, UNCTAD, which is engaged in the acceleration of trade and economic development, particularly in developing countries, will celebrate its 50th anniversary since the start of what became a highly successful range of activities. Established in 1964 as a permanent inter-governmental body, the United Nations Conference on Trade and Development is a key body of the General Assembly concerned with the field of trade and development.

The International Trade Centre (ITC) – the Agency for Technical Cooperation of the UN Conference on Trade and Development and the World Trade Organization engaged in operational and business-oriented aspects of trade development – was established exactly 50 years ago. The Center is responsible for the development of markets, trade support services and the labor force.

VII ASTANA ECONOMIC FORUM – Professional Responsibility and the Role of Business in a Green Economy

The 7th Astana Economic Forum (AEF) is planning a panel discussion to examine issues of professional responsibility and the role of business in the transition to a green economy, the organizers announced.

Entitled 'Smart Green Business Forum', the agenda includes biodiversity-related issues, the encouragement of an energy efficient enterprise culture, ensuring access to clean water, the development of 'green' construction, waste management, production, creating 'green' jobs and attract 'green' investments. The 'Smart Green Business Forum' is intended to give a new impetus to the task of tackling the process of promotion of a 'green' and sustainable economy.

Held annually in May, the Astana Economic Forum brings together prominent economists and public figures, as well as representatives of international organizations and foundations, businesses, foreign and domestic experts to discuss various scenarios aimed at solving world economic and social problems and adopting more concerted action at the international level. In the plenary and panel sessions of the 7th AEF this year, it is planned to conduct a broad and informed discussion of the important components of sustainable development of the economy.

The achievement of the strategic objectives of ensuring sustainable economic growth based on the principles of 'green' development and bringing Kazakhstan into the Club of Thirty developed countries designated in the 2050 Strategy involves the adoption and implementation of specific activities in the field of environmental management, introduction of modern technologies, and also increasing efficiency in the use of natural resources. Today the whole world understands that natural reserves are exhaustible, thus the question of the revision of the mechanisms of natural resource management based on ecological and social components is especially important in our time.

Currently the work on discussion of the main areas of the business forum is ongoing, so everyone can participate and make their recommendations via the website: www.green-academy.kz



Свет в конце евротоннеля

ЭКОНОМИКА ЕВРОЗОНЫ НАЧАЛА ДЕМОНСТРИРОВАТЬ ПРИЗНАКИ, УКАЗЫВАЮЩИЕ НА НАЧАЛО ВЫХОДА ИЗ КРИЗИСА

Прежде всего, положительная динамика наблюдается в тех странах, которые наиболее сильно пострадали от мирового экономического спада. Однако долгий режим жесткого бюджетного сокращения в странах Европейского союза вызывает неприятие со стороны их жителей.

Верхи могут

В феврале Еврокомиссия повысила прогноз роста ВВП еврозоны в 2014 году - до 1,2%. Улучшить прогноз, в частности, помогли данные из Испании, где прогноз по росту ВВП по итогам 2014 года повышен до 1%, а также сведения о начале постепенной стабилизации ситуации в других странах ЕС, испытывавших наибольшие проблемы от долгового кризиса. Признаки постепенного восстановления наблюдаются в Греции, Португалии и Испании – странах, наиболее пострадавших от экономического кризиса. Одним из таких знаков стало соглашение Греции с МВФ, Еврокомиссией и ЕЦБ по новому траншу помощи в 10 млрд. евро. По данным греческих СМИ, речь пойдет о дальнейшем сокращении расходов на содержание чиновников, в частности сокращения примерно 15 тыс. госслужащих. Кроме того, планируется упростить регулирование в области малого и среднего бизнеса, перераспределить часть бюджетных средств в пользу малоимущих и пенсионеров, что должно стимулировать рост внутреннего потребления в стране. Данное соглашение демонстрирует существенный прогресс в проведении жестких экономических реформ в Греции. Оно сра-

зу вызвало позитивную реакцию среди инвесторов, так доходность по греческим облигациям сократилась до минимума с 2010 года. Кроме того, о растущей уверенности инвесторов в развитии греческой экономики говорит удачное размещение одним из крупнейших банков страны «Piraeus» своих облигаций на 500 млн. евро. Это первое публичное размещение облигаций банка «Piraeus» с 2009 года. В феврале 2014 года еврокомиссар по экономике и монетарной политике Олли Рен заявил: «Восстановление экономики становится все более очевидным во многих странах ЕС. Хорошие новости заключаются еще и в том, что позитивные процессы наблюдаются и в странах, испытывавших наибольшие проблемы». Министр экономики Испании Луис де Гиндос заявил, что по итогам первого квартала этого года динамика ВВП страны будет не хуже динамики последнего квартала 2013 года, когда ВВП вырос на 0,2%. В результате крупные инвесторы уже проявили свой интерес к испанским активам. Так, в феврале Джордж Сорос и Джон Полсон вложили около 130 млн. долл. в новый испанский инвестиционный фонд Hispania, специализирующийся на местном рынке недвижимости и строительства. Экономика Португалии также демонстрирует положительные признаки восстановления. В феврале правительство страны повысило прогноз роста ВВП на 2014 год с 0,8% до 1,2%. Наряду с этим ожидается позитивная динамика на рынке труда. Если по итогам 2013 года уровень безработицы в Португалии составил 16,3%, то в 2014 году безработица пойдет на спад, сократившись до 15,7%. Экономическое восстановление страны идет во многом за счет притока свежих инвестиций и роста экспорта.

В целом еврозона постепенно выходит из кризиса, продолжая начатые реформы. Между тем, заместитель главы Европейского центрального банка Витор Констансиу отметил, что наметившийся рост является все еще довольно сдержанным и для его укрепления ЕС предстоит решить много задач. По его мнению, текущая ситуация в европейской экономике больше говорит «о снижении рисков, нежели об их повышении». Между тем, эксперты отмечают рост потребительской уверенности в Европе, которая в сочетании с достаточно низким уровнем инфляции (0,8% в феврале) стимулирует дальнейший рост спроса и поможет восстановлению экономики зоны евро. Впрочем, по словам зампреда ЕЦБ, столь низкая инфляция говорит о все еще недостаточном потенциале европейской экономики для более активного выхода из кризиса. Представитель ЕЦБ также отметил, что помимо чрезвычайно низкой инфляции перед европейской экономикой стоят и другие риски, например довольно высокий уровень безработицы и ситуация вокруг России и Украины.

Низы не одобряют

Несмотря на позитивную экономическую динамику, жители Евросоюза крайне недовольны общей политикой государственной экономики и, как следствие, существующим уровнем жизни. Серьезные опасения в ЕС вызывает социальная обстановка, прежде всего продолжающийся рост безработицы, особенно молодежной. По данным исследования крупнейшего в мире аналитического центра «Ipsos Mori», более половины европейцев обвинили Евросоюз в ухудшении своей жизни. При этом сильнее всего недовольны политикой Евросоюза жители Италии, Франции и Испании. Наряду с этим антиевропейские настроения растут и в Германии. По данным опроса «Ipsos Mori», почти 70% европейцев считают, что Евросоюз движется в неправильном направлении. Больше всего политикой содружества недовольны итальянцы — негативное отношение к ЕС высказали 77% жителей этой страны. На втором и третьем местах по количеству отрицательно настроенных к Евросоюзу граждан оказались французы и испанцы. В этих странах 76% людей, которые не поддерживают политику ЕС. В Германии союзом недоволен 61% граждан. По результатам опроса оказалось, что европейцы негативно оценивают стратегию Евросоюза в развитии секторов экономики (59%), финансов (65%), налогов (68%), сельского хозяйства (60%), юридической сферы (59%), иммиграции (59%). Также 50% опрошенных высказались против централизации управления, а 20% заявили, что хотели бы выйти из Евросоюза. Опрос показал, что европейцы недовольны

налоговой политикой и условиями жесткой экономии, которые вызваны необходимостью выплачивать государственный долг. На основе этого у жителей Европы возникает сомнение в необходимости совместного существования. Около 65% участников опроса считают, что их жизненные стандарты ухудшились после вступления в ЕС. Горячая тема для европейцев – потеря суверенитета, более половины из них убеждены, что после объединения Европы правительства стран-участниц перестали принимать самостоятельные решения в пользу национальных интересов. По мнению европейцев, типичным для ЕС является развитие богатых стран за счет бедных. Результатом недовольства стали многочисленные акции протеста



ПО ДАННЫМ ОПРОСА «IPSOS MORI», ПОЧТИ 70% ЕВРОПЕЙЦЕВ СЧИТАЮТ, ЧТО ЕВРОСОЮЗ ДВИЖЕТСЯ В НЕПРАВИЛЬНОМ НАПРАВЛЕНИИ. БОЛЬШЕ ВСЕГО ПОЛИТИКОЙ СОДРУЖЕСТВА НЕДОВОЛЬНЫ ИТАЛЬЯНЦЫ — НЕГАТИВНОЕ ОТНОШЕНИЕ К ЕС ВЫСКАЗАЛИ 77% ЖИТЕЛЕЙ ЭТОЙ СТРАНЫ

в странах Европейского союза. В частности, массовые митинги прошли в Испании и Италии. Жители Испании недовольны планами Европейского союза относительно либерализации финансовых и энергетических рынков. В Италии волна протестов накрыла почти всю страну. Основные требования митингующих – это роспуск парламента и отставка правительства. Жители Италии недовольны тем фактом, что государство слишком активно вмешивается в экономику страны. Кроме того, увеличиваются налоги на фоне рекордных для страны показателей безработицы в 12% и падения уровня доходов населения. Тем не менее, несмотря на негативную оценку политики Евросоюза гражданами стран, перспективы развития содружества достаточно оптимистичные. Налогово-бюджетная политика и структурные реформы стимулировали движение на восстановление экономик стран ЕС. В целом сегодня очевиден тот факт, что кризис в европейской экономике постепенно завершается. Однако при этом следует учитывать политические, экономические и социальные риски, которые так или иначе будут возникать.

СПЕЦИФИКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

в нефтегазовых компаниях



«ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» С 2000
ГОДА ИНВЕСТИРОВАЛ
2,7 МЛРД ДОЛЛАРОВ В
РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОЕКТОВ
ПО СНИЖЕНИЮ
ВОЗДЕЙСТВИЯ НА
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

обеспечению соответствия требованиям закона, запрещающего рутинное сжигание газа, за исключением аварийных ситуаций. Достигнут уровня 99%, ТШО продолжает поиски возможностей по сокращению случаев сжигания сырого и кислого газа. В дальнейшем работа будет направлена на мероприятия по капиталовложениям в области повышения работы оборудования и внедрению инновационных компьютерных технологий.

Сегодня на Тенгизском месторождении выполняется ряд проектов в области охраны окружающей среды. «Тенгизшевройл» ожидает запуск объекта сортировки отходов на месторождении.

ОСОБЕННОСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ВОПРОСА

Добыча, транспортировка и переработка нефти сопряжены с высокой степенью опасности для окружающей среды и здоровья людей. Прежде всего, это касается нефтеперерабатывающих предприятий, которые зачастую расположены в непосредственной близости от природных комплексов и жилых массивов населенных пунктов. Менеджмент, направленный на минимизацию этих рисков, является важнейшей составной частью общего управления производством нефти.

Экологическая составляющая оказывает на бизнес нефтегазовых компаний значительное влияние. Деятельность в области экологии условно можно разделить на три ключевых компонента:

- сокращение утечек в окружающую среду углеводородов в процессе добычи и транспортировки;
- сокращение вредных выбросов в атмосферу и сокращение объема производимых токсичных отходов на объектах нефте- и газопереработки, нефте- и газохимии;
- исследования в области возобновляемых источников энергии, новых типов силовых двигательных установок и иных экологических технологий, которые в перспективе могут заменить традиционную углеводородную энергетику и транспорт.

В целом деятельность в области защиты окружающей среды благотворно влияет на имидж компании, т. е. является разновидностью инвестиций в ее нематериальные активы. Однако при этом затраты нефтегазовых компаний на мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду составляют значительные суммы.

Как правило, к основным статьям затрат на защиту окру-

жающей среды относятся расходы:

- непосредственно на предотвращение вредного воздействия производственных объектов компании;
- на восстановление нанесенного экологического ущерба (мероприятия по озеленению, восстановлению плодородного слоя почвы и т.д.);
- организацию мониторинга и контроля за производимыми загрязнениями окружающей среды;
- на поддержку местных проектов по защите окружающей среды, не имеющих прямого отношения к деятельности компании.

Вредное воздействие на окружающую среду компании подразделяют на загрязнения: воздуха, природных водоемов и почвы. Отдельным объектом учета являются также выбросы парниковых газов, в основном это углекислый газ, оксиды азота и выбрасываемые в атмосферу углеводородные газы, в первую очередь метан.

ПОЛИТИКА КАЗАХСТАНСКИХ КОМПАНИЙ

В Казахстане снижение экологической нагрузки идет путем внедрения современных экологически безопасных материалов и технологий при добыче нефти, ее переработке и использовании нефтепродуктов. Отечественные нефтегазовые компании активно проводят данную работу, выстраивая свои экологические стратегии развития. Так, экологическая политика АО НК «КазМунайГаз» направлена на ликвидацию негативного воздействия на окружающую среду и улучшение экологической ситуации на территориях корпоративной ответственности. В соответствии со Стратегией развития КМГ, реализуется Комплексная экологическая программа АО НК «КазМунайГаз» на 2006-2015 годы, основная задача которой

является обеспечение системного подхода к природоохранной деятельности, в целом по группе компаний КМГ. Программа успешно реализуется, по мере необходимости проводится корректировка Плана природоохранных мероприятий КЭП в соответствии с приоритетными направлениями деятельности КМГ.

В рамках действующей системы управления отходами КМГ, одним из основных направлений выступает внедрение современных малоотходных технологий и использование высокопроизводительного оборудования. Например, в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», в рамках опытно-промышленных работ, проводится восстановление замасоченных территорий цеолитно-микробиологическим методом, позволяющим с помощью бактерий-деструкторов углеводородов вернуть потерянные плодородные свойства почвы.

Наряду с этим, используется высокопроизводительное оборудование по переработке трудно-разрушаемой нефти, а также установки по переработке нефтешламов, методом термодесорбции. Для проведения ликвидационных работ с минимальным негативным влиянием на окружающую среду, применяются высокотехнологичные мобильные комплексы по переработке замасоченного грунта и нефтешлама.

ТОО СП «Тенгизшевройл», разрабатывающее гигантское Тенгизское, а также Королевское нефтегазовые месторождения в Атырауской области, с 2000 года инвестировал 2,7 млрд долларов в реализацию проектов по снижению воздействия на окружающую среду. Это позволило уменьшить суммарный объем сжигаемого газа на факелах на 93%.

В 2005 году компания приняла на себя обязательства по

С целью снижения воздействия производственных процессов на окружающую среду реализуется Комплексная экологическая программа АО «КазТрансОйл» на 2010-2014 годы. На эту программу компания ежегодно выделяет значительные средства.

Важной составляющей системы превентивных мер является экологический производственный мониторинг, который представляет собой достаточно обширную систему наблюдения за окружающей средой. В АО «КазТрансОйл» проводится на постоянной основе мониторинг атмосферного воздуха, почв, надземных и подземных вод в районе производственных объектов.

Природоохранная деятельность в АО «КазТрансОйл» ведется согласно лимитам и условиям, установленным в разрешении на природопользование. Это касается выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов сточных вод и размещения отходов.

До 2017 года ведется поэтапная работа по утилизации исторически сложившихся загрязнений нефтью грунта и рекультивация нарушенных земель. Данные мероприятия позволяют возвращать в пользование нарушенных ранее территории, в том числе для сельского хозяйства. В целом экологическая политика как целенаправленная деятельность по обеспечению рационального использования природных ресурсов, минимизации загрязнений и отходов по праву занимает приоритетное положение, поскольку соответствует основной идее устойчивого развития, предполагающей учет экологического фактора в развитии общества. Основная направленность любой экологической политики - это разработка и воплощение механизма ответственности субъектов в экологической сфере.



Будущее альтернативных энергоносителей

прогнозные оценки

РОСТ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

Согласно прогнозу развития мировой энергетики до 2035 года, подготовленному британской компанией BP в этом году, мировое энергопотребление продемонстрирует увеличение на 41% с 2012 по 2035 годы. Для сравнения, за последние 23 года этот показатель вырос на 55%. Следует отметить, что 95% роста энергопотребления будет приходиться на развивающиеся страны, потребление же энергоресурсов в развитых странах Северной Америки, Европы и Азии будет расти достаточно медленно. К 2035 году потребление может начать снижаться.

При этом доли традиционных энергоносителей – нефть, природный газ, уголь – в мировом энергетическом балансе будут составлять к 2035 году ориентировочно по 27%. Остальное будет приходиться на атомную энергию, гидроэнергетику и альтернативные источники.

По мнению президента Группы BP Роберта Дадли, «Тенденции в развитии мировых технологий, инвестиции и политические решения позволяют быть уверенными, что производство энергоносителей сможет выдержать необходимый темп. Новые виды энергоресурсов, такие как сланцевый газ, легкая нефть, а также возобновляемые источники будут занимать серьезное место в структуре роста мирового предложения».

Что касается возобновляемости ре-

сурсов, эксперты прогнозируют увеличение выбросов углекислого газа на 29%, большинство которого будет идти в развивающихся странах. Однако эксперты обращают внимание и на положительные сигналы: ожидаемый рост выбросов CO2 должен замедлиться со временем, когда природный газ и возобновляемые источники будут постепенно отнимать доли у угля и нефти.

УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Между тем, к 2050 году увеличение доли альтернативных источников в глобальном энергетическом балансе прогнозируется до 35%. В большинстве развитых странах реализуются программы развития альтернативной энергетики. Привлекательность этой энергии связана с неисчерпаемостью ресурсов, независимостью от конъюнктуры цен на мировых рынках энергоносителей, а также, что немаловажно, экологической чистотой. Уже сегодня ситуация меняется, и в возобновляемую энергетику начинает активно приходиться капитал – в первую очередь иностранный и государственный. Согласно прогнозам агентства Bloomberg New Energy Finance, возобновляемая энергетика, включая объекты гидроэнергетики, увеличит свою долю в мировом объеме выработки электроэнергии с 12,6% в 2010 году до 15,7% в 2030 году. Доля воз-

обновляемой энергетики без учета гидроэнергетики возрастет с 10,3% до 13,2% соответственно. Подобный рост потребует инвестиций в возобновляемую энергетику в размере около 5,4 триллионов долларов США в течение следующих 20 лет. К 2030 году прогнозируемая установленная мощность возобновляемых источников электроэнергии с учетом гидроэнергетики увеличится в 9 раз и составит 2,5 ТВт.

До 2020 года прогнозируется установка порядка 1,1 ТВт новых мощностей, из которых 36% придется на солнечную энергетику и 46% — на континентальную ветровую энергетику. При этом наибольший относительный рост установленных мощностей прогнозируется в оффшорной ветряной энергетике — 39% к 2020 году, вследствие значительных скоростей ветров в таких зонах и появления технологической возможности их использования. С 2021 по 2030 год будет установлено порядка 1,4 ТВт новых мощностей, из которых около 50% составят новые солнечные генераторы и 37% - континентальные ветрогенераторы. Прогнозы развития возобновляемой энергетики оптимистичны, однако, есть опасения, что такой значительный объем инвестиций в возобновляемую энергетику не соответствуют реальным рыночным потребностям в ВИЭ.

РАСЦВЕТ СОЛНЕЧНОЙ ЭНЕРГИИ

Мировая солнечная энергетика развивается достаточно высокими темпами, солнечные электростанции уже становятся частью энергетической инфраструктуры, стремительный рост количества и общей мощности электростанций, работающих на гелиосырье, предполагает также рост влияния солнечных технологий на экономику.

Согласно исследованиям аналитической компании IHS, 2014 год станет знаковым для мирового рынка солнечной энергии. Прежде всего, фотоэлектрическая промышленность в этом году сможет выйти на уровень производства 40-45 гигаватт электроэнергии. Следует отметить, что 4 года назад этот показатель был в более чем в половину меньше. В результате благодаря возросшему интересу к производству солнечной энергии, спрос на строительство новых солнечных электростанций будет только расти.

По мнению IHS, повышение общего числа солнечных электростанций и их мощностей позволит снизить цены на данную электроэнергию на 10%. Наряду с этим инвестиции, направленные на развитие фотоэлектрической промышленности повысятся на 42%, что составит около 3,3 млрд долл.

Одними из самых активных стран, которые начнут строительство станций по сбору солнечной энергии в 2014 году могут стать Чили и Мексика. Китай и Япония продолжают освоение и развитие в этом направлении и в итоге станут крупнейшими странами по производству солнечной энергии. Ожидается открытие новых предприятий по производству солнечной энергии на Ближнем и Среднем Востоке, в Южной Америке и Африке. Если в 2013 году мощности Латинской Америки позволяли производить 300 мегаватт солнечной энергии, то по мнению IHS к концу 2014 года этот показатель будет составлять уже 1,4 гигаватт.

Кроме того IHS отмечают, что в долгосрочной перспективе цена на фотоэлектрические панели будет снижаться. К 2020 году она будет на 40% ниже, чем сегодня. В результате это значительно повысит спрос на солнечную энергетику.

ДИНАМИКА ВЕТРОЭНЕРГЕТИКИ

Во всем мире ветроэнергетика развивается достаточно быстрыми темпа-

ми. Каждый год число ветрогенераторов увеличивается в среднем на 20%. По прогнозу Всемирной ассоциации ветроэнергетики, через 10 лет мощности в ветроэнергетике в мире возрастут в 4 раза. Между тем, несмотря на то, что ветроэнергетика относится сегодня к наиболее экономичным, ей по-прежнему необходима политическая поддержка.

Сценарии развития мировой ветроэнергетики, разработанные компанией Greenpeace, показывают, что при отсутствии государственной поддержки и рыночных стимулов, доля ветровой энергетики в мировом производстве электроэнергии может достичь 5% к 2030 году и 6,6% к 2050 году. При господдержке энергосбережения, ветровая энергетика может обеспечить 15,6% мирового производства электроэнергии к 2030 году и 17,7% к 2050 году. При масштабных энергосберегающих мероприятиях, ветровая энергетика обеспечивает 29,1% мирового производства электроэнергии к 2030 году и 34,2% к 2050 году.

Таким образом, доля ветровой энергетики в системе энергоснабжения может быть значительно увеличена за счет реализации масштабных мероприятий в области энергосбережения. Примечательно, что мировой рынок ветроэнергетики расширяется. Кроме того расширяется доля электроэнергетики в общем энергобалансе развитых стран. В частности, ветроэнергетика в настоящее время является самым быстрорастущим источником энергии в Соединенных Штатах. На нее приходится 43% всех введенных генерирующих мощностей в 2012 году, которые выражаются в 25 млрд долл. инвестиций. Тем самым, прогнозные оценки будущего альтернативных энергоносителей достаточно оптимистичны. При сохранении сегодняшних темпов развития производства рост альтернативной энергии будет стабилен и предсказуем.



К 2050 году увеличение доли альтернативных источников в глобальном энергетическом балансе прогнозируется до 35%. Сегодня в большинстве развитых странах реализуются программы развития альтернативной энергетики





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

МЕДИКЕР
— *Колсай* —

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

СЕТЬ МЕДИКЕР ПО КАЗАХСТАНУ



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

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



Подготовка кадров в нефтегазовой отрасли



Т. Кожалиева,
Исполнительный директор по
развитию человеческого капитала,
Ассоциация KAZENERGY

Л. Ахмурзина,
Директор по развитию
человеческого капитала,
Ассоциация KAZENERGY

В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ФОРМИРУЕТСЯ ВТОРАЯ ПЯТИЛЕТНЯЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ФОРСИРОВАННОГО ИНДУСТРИАЛЬНО-ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ СТРАНЫ (ГПФИИР-2), ГДЕ В ЧИСЛЕ ВЕДУЩИХ НАПРАВЛЕНИЙ РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИКИ ОТМЕЧЕНЫ ПЯТЬ ОТРАСЛЕЙ: НЕФТЕГАЗОВАЯ, ГОРНО-РУДНАЯ И ПИЩЕВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ПРОИЗВОДСТВО СТРОИТЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛОВ И АГРОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС



Для эффективной реализации государственной роли в развитии трудовых ресурсов, во-первых, необходимо провести анализ и оценку состояния трудовых ресурсов в стране, и, во-вторых, реальную характеристику современного состояния системы формальной и неформальной подготовки кадров

При этом, определяющим условием реализации инновационной деятельности становится подготовка и наличие высококвалифицированных кадров. В этой связи, реализация ГПФИИР-2 требует формирования необходимого нового научного и кадрового потенциала с высокой квалификацией, с заделом на реализацию Стратегии «Казахстан-2050». Создание кадрового потенциала Казахстана должно стать важнейшим интеллектуальным и профессиональным ресурсом отечественного общества, обеспечивающего социально-экономическое развитие страны, ее конкурентоспособность в международном разделении труда. Стратегическим направлением государственной кадровой политики является, прежде всего, усиление роли государства в реализации конституционных гарантий свободного выбора и развития гражданами профессиональных способностей/компетенций и создании оптимальных условий для раскрытия возможностей каждого казахстанца.

Для эффективной реализации государственной роли в развитии трудовых ресурсов, во-первых, необходимо провести анализ и оценку состояния трудовых ресурсов в стране, и, во-вторых, реальную характеристику современного состояния системы формальной и неформальной подготовки кадров. Существующая система образования и повышения квалификации кадров не в состоянии в полной мере удовлетворить требованиям, предъявляемыми к ней работодателями. Главное внимание привлекает техническое и

профессиональное образование (ТиПО, колледжи), призванное готовить специалистов, приспособленных к рыночным условиям функционирования экономики, которое с трудом справляется с данной задачей. Во-первых, ухудшилась техническая вооруженность кадров. В стране практически разрушены системы подготовки высококлассных специалистов в области техники и технологии. Попытки внедрения немецкой модели дуального образования, не получили широкой популярности среди работодателей, кроме как реализации «элементов» модели вследствие ряда причин. Это прежде всего, отсутствие двух условий в стране, первое, правовые нормы регулирования дуальной формы обучения/образования не существуют в законодательстве РК и не закреплены налоговые преференции для предприятий, несущих затраты на подготовку кадров в качестве мотивирующих факторов соучастия бизнеса в дуальном обучении. Также в системе формального образования требуется совершенствование процедуры и механизма государственного финансирования подготовки кадров, основанного на исследованиях в потребности кадров и результатах общественной оценки системы обеспечения качества образования, предоставления образовательного гранта. Во-вторых, яркая инициатива государства, передать процесс признания квалификации выпускников ТиПО объединениям работодателей на сегодня также не имеет ожидаемого успеха.

Цель сертификации - установление уровня подготовки, профессиональных знаний, навыков и опыта специалиста для подтверждения его соответствия установленным требованиям и определения его возможностей надлежащим образом осуществлять конкретные действия в той или иной сфере профессиональной деятельности. Сертификация персонала не заменяет базовое образование и не ставит его под сомнение. Ассоциация KAZENERGY, как участник пилотного внедрения процесса сертификации выпускников, по итогам пробной сертификации и проведения ряда мероприятий по созданию отраслевого центра сертификаций квалификаций может выделить ключевые проблемы, требующие разрешения. Для проведения профессиональной оценки компетенций персонала необходимо разработать экзаменационные материалы в соответствии с отечественными и международными требованиями к квалификации специалиста. По сложившейся международной практике, определение профессионализма специалиста доверяют профильным профессиональным сообществам либо центрам сертификации, состоящим в ассоциированных членах профессиональных сообществ. В отличие от объединений работодателей профессиональные сообщества создаются для обмена опытом и практиками, выработки знаний и поиска новых, более эффективных подходов к решению поставленных перед ними узкопрофессиональных задач. Развитие в стране различных профессиональных сообществ (геологи, инженеры,

сварщики, строители и т.д.), регулирование их деятельности, создание условий для их развития способствуют повышению профессионализма кадров, и обуславливает создание центров сертификации персонала на базе профессиональных сообществ. Органы сертификации персонала, участвующие в системе добровольной сертификации, могут самостоятельно определять методики оценки и контроля, что повышает риск снижения качества и доверия работодателей к сертификации (пример существующей практики сертификации выпускников в РНМЦ МОН РК, когда отсутствует независимый внешний контроль качества). Тем самым, усугубляется нежелание работодателей участвовать в вопросах повышения квалификации персонала через сертификацию. Необходимо выработать общую концепцию сертификации персонала, которая была бы принята всеми участниками процесса в лице государства, действующих/потенциальных органов сертификации, органов контроля, общественных организаций и делового сообщества, заинтересованных в развитии человеческих ресурсов в нашей стране. Также, нужно провести анализ профессиональных сфер деятельности по приоритетности для развития экономики, связанных с экологической безопасностью и охраной здоровья и классифицировать профессии на сертифицируемые/ несертифицируемые, регулируемые/нерегулируемые, узкоотраслевые и смежные.

Для проведения профессиональной оценки компетенций персонала необходимо разработать экзаменационные материалы в соответствии с отечественными и международными требованиями к квалификации специалиста

Сертификация персонала – процедура, требующая устойчивых интеллектуальных и финансовых ресурсов, особенно в части разработки экзаменационно - измерительных материалов и создания условий проведения сертификаций для кандидатов. Без проработки вопроса обеспечения основными видами ресурсов, создание качественной системы сертификации сложно реализуемо и все попытки сведутся не к реальным действиям, а к безрезультатному шумовому эффекту. Нефтегазовая отрасль как один из приоритетных секторов экономики также озабочена вопросами развития кадров.

В рамках действующего законодательства Министерство нефти и газа РК участвует в развитии кадровых ресурсов через обучение казахстанских граждан на средства недропользователей.

В соответствии с Законом РК № 291-IV «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 года (Закон) контракт должен содержать обязательства по размеру расходов, направляемых на обучение, повышение квалификации и переподготовку работников, являющихся гражданами РК, задействованных при исполнении контракта, или обучение граждан РК по перечню специальностей, согласованному с компетентным органом.

Иными словами, если недропользователем средства на обучение своих специалистов израсходованы не в полном объеме, то оставшаяся часть средств должна быть направлена на обучение граждан РК по перечню специальностей, согласованному с МНГ РК.

В среднем такие обязательства составляют 1% от инвестиций, порядка 60 - 100 млн. долларов США в год. Только за 9 месяцев 2013г. нефтегазовые компании осуществили финансирование на повышение квалификации собственных сотрудников – 6,64 млрд. тенге, на обучение прочих граждан Казахстана – 0,58 млрд. тенге.

В среднем, ежегодно из общего бюджета на обучение собственных работников недропользователи тратят около 87%, и порядка 13% расходуется на обучение прочих граждан Казахстана.

Основная проблема состоит в том, что МНГ РК уполномочено только определять перечень специальностей и не имеет рычагов по улучшению процесса подготовки кадров. Модель обучения прочих граждан РК, носит несистемный характер. И, как правило, с целью своевременного признания доли неиспользованных средств на обучение в зачетные в качестве исполнения контрактных обязательств недропользователи заинтересованы в краткосрочном затратном подходе финансирования обучения местных кадров, а не в системе долгосрочного инвестирования в развитие местных отраслевых кадров. Таким образом, необходим транспарентный системный подход при освоении неиспользованных средств на обучение граждан РК. Для этого предлагается создать эффектив-

ную систему подготовки кадров, ориентированную на потребности отрасли по принципу автономно-отраслевой организации ресурсов, через создание Фонда обучения под эгидой отраслевых ассоциаций.

Основным источником финансирования Фонда обучения планируется использовать средства недропользователей, неиспользованные на обучение своих работников (Реализация поправок в Закон в части, касающихся направления недропользователями сумм неиспользованных средств на обучение, повышение квалификаций и переподготовку граждан Республики Казахстан в отраслевые Фонды обучения).

Целесообразно организовать такой Фонд обучения на основе положительно зарекомендовавшей себя за рубежом модели фонда целевого капитала, предусматривающей управление Попечительским советом (стратегические вопросы и определение проектов для финансирования) и Управляющим комитетом (оперативное руководство).

В 2013 году аналогичное предложение по подготовке казахстанских кадров для горнорудной отрасли от Республиканской ассоциации горнодобывающих и горно-ме-



таллургических предприятий получило предварительное одобрение в МИНТ РК. Предложение Ассоциации KAZENERGY, в свою очередь, было поддержано МНГ РК, которое вынесло вопрос на рассмотрение Правительству РК.

Правительством РК было дано поручение государственным органам, АО ФНБ «Самрук-Казына», АО «НК «КазМунайГаз» рассмотреть предложение МНГ РК, выработать единую позицию и рекомендации.

По результатам проведенных совещаний, возражений по вопросу создания Фонда обучения не имеются.

В Мажилисе Парламента РК находится на рассмотрении проект Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам недропользования», разработчиком которого является МИНТ РК. В этой связи, целесообразно, внести поправки в законодательство РК по вопросам Фонда обучения в рамках работы над указанным проектом Закона РК.

Основным источником финансирования Фонда обучения планируется использовать средства недропользователей, неиспользованные на обучение своих работников

ПРОФОРИЕНТАЦИЯ

верный шаг в будущее



Ассоциация KAZENERGY уделяет особое внимание образованию молодежи. Оказание помощи детям в осознанном выборе профессии, развитии их компетентности в планировании будущей профессиональной карьеры – главная задача Образовательной программы KAZENERGY. Начиная с 2009 года совместно с Управлением по вопросам молодежной политики города Астаны и АО НК «КазМунайГаз» компания запустила серию открытых уроков для детей. В этом году главная тема тренингов носит название «Образование, Профессия, ЕХРО-2017». Цель проекта – популяризация востребованных профессий различных отраслей среди учащихся 10-11 классов школ и колледжей столицы.

В рамках данной программы в качестве спикеров выступают главы, руководители подразделений, ведущие эксперты крупнейших компаний Казахстана, специалисты по деловым коммуникациям и публичным выступлениям. Для юных участников разработаны курсы по основам лидерства и ораторского мастерства. В ходе интерактивных занятий дети проходят такие темы как:

- Стратегия компаний в подготовке молодых кадров
- Как стать лидером?
- Карьера в нефтегазовой индустрии
- Государственная служба и её особенности
- Стратегия построения карьеры
- Бизнес – история успеха
- Общая информация по программе занятости для молодежи
- Навстречу «зеленой» экономике
- Построение успешной команды

Отдельный блок уделяется международной выставке ЕХРО-2017, где ребятам подробно раскрывают этапы подготовки, ее значение, тем самым определяя важность данного события для Казахстана. Здесь распределены следу-

ющие вопросы:

- Кто такой волонтер?
- ЕХРО 17: вклад молодежи
- Международное ЕХРО-2017: решения, подготовка, реализация
- Team Building: «Укрепление командного духа»

Раздел «Новые лидеры для новой экономики» включает темы:

- Общенациональное движение «Казахстан 2050»
- Приемы эффективных презентаций
- Тайм-менеджмент
- Ораторское мастерство
- Развитие системного мышления
- Управление изменениями
- Планирование проектов
- Методика эффективных переговоров
- Успешные методики в изучении иностранного языка
- Бизнес – возможности вокруг нас
- Общественная дипломатия, уроки для молодежи

Таким образом, благодаря ежегодной спонсорской поддержке АО «НК «КазМунайГаз», в рамках Образовательной программы KAZENERGY реализуется ряд мероприятий, направленных на создание условий всестороннему развитию молодого поколения, раскрытия и направления их потенциала в значимые сферы страны. Казахстан на пути реализации Стратегии – 2050 и ГПФИИР, мы вступили в новый период развития, в этой связи крайне важно правильно направить детей и научить их ориентироваться в глобальных реалиях и изменениях, происходящих как в мире, так и в республике. Образовательная программа KAZENERGY своего рода плодотворная площадка, где готовят кадров для второй пятилетки ГПФИИР и выставки индустрии в Астане «ЕХРО-2017».



Ориентиры европейского футбола

В ГОД 60-ЛЕТИЯ УЕФА
В АСТАНЕ ПРОШЕЛ
XXXVIII КОНГРЕСС
ЕВРОПЕЙСКОГО
ФУТБОЛЬНОГО
СОЮЗА



ИЛЪЯС ОТАН

Примечательно, что Казахстан первым из стран СНГ получил право принять такое масштабное мероприятие, на которое съехались высокие футбольные чины со всего Старого Света. Представители 54 национальных ассоциаций европейского футбольного союза единогласно приняли резолюцию о турнирах категории «А» для национальных сборных в 2018–2022 гг. Новый турнир получил название Лига наций и призван заменить большинство товарищеских матчей на уровне первых сборных.

В Лиге наций будут действовать принципы повышения или понижения в классе. 54 страны будут разделены на четыре группы согласно рейтингу и команды получают возможность попасть в финальную часть чемпионата Европы. Лига наций будет связана с отборочным циклом ЕВРО. Идея турнира и предложения по изменению формата Европейской квалификации начиная с ЕВРО-

2020 возникли после подробных консультаций с национальными ассоциациями УЕФА на протяжении последних двух лет. Формат Лиги наций пока не определен окончательно и еще будет обсуждаться национальными ассоциациями. Сборные будут бороться за выход в высшую группу или за сохранение прописки, за титул чемпиона Лиги наций УЕФА, а также за путевки в стыковые матчи ЕВРО. Проведению в Астане столь масштабного события как Конгресс УЕФА предшествовал соответствующий антураж. Во Дворце Независимости собрались все руководители национальных ассоциаций, президенты ФИФА и УЕФА, а также великое множество иностранных журналистов, прибывших в Казахстан из самых разных стран мира. Конгресс УЕФА начался с приветственного слова на тот момент премьер-министра РК Серика Ахметова, выразившего признательность УЕФА за доверие к Казахстану в про-

ведении важного мероприятия. Он выразил надежду, что это послужит дополнительным импульсом в развитии игры номер один в нашей стране. Выступивший следом президент Федерации футбола Казахстана Адильбек Джаксыбеков отметил, что 2013 год ознаменовался для нашей страны новыми достижениями на международном уровне. Это и выигранный Кубок УЕФА по футзалу алматинским «Кайратом», и выход «Шахтера» в групповую стадию Лиги Европы и успехи юношеских команд, а также проведение различных семинаров, позволяющих формировать современную инфраструктуру. Тесное сотрудничество с коллегами из Германии, Испании, Италии не могло бы состояться без нашего присутствия в европейской семье, - сказал Джаксыбеков.

Одним из почетных гостей мероприятия стал глава мирового футбола Зепп Блаттер. «Поздравляю всех членов УЕФА с юбилеем. В год шестиде-



сятилетия УЕФА, можно с уверенностью говорить об авторитете этой организации в спортивном мире. Европейский футбол является лучшим в мире и в нем играют представители разных континентов». Также Блаттер подчеркнул огромную роль футбола в социуме и то, что с его помощью можно решать множество проблем. «Необходимо избавляться от влияния политиков на футбол и спорт в целом», - заявил глава ФИФА. Эту же мысль выразил Мишель Платини, сказавший, что нельзя допускать, чтобы некоторые дипломаты пытались привязывать интересы политического характера к давлению через футбол, как это пытаются периодически предпринять некоторые. То есть бойкотирование чемпионатов мира или Олимпиад недопустимо во время кризисов международного сообщества.

Президент УЕФА также четко обозначил позицию УЕФА в вопросе посредничества между игроком и клубом. Агентская деятельность и все, что связано с этим, будет рассматриваться на конгрессе ФИФА в бразильском Сан-Паулу и требует всестороннего обсуждения в каждой из футбольных ассоциаций.

— Нам нужно сосредоточиться на самом главном, на фундаментальных принципах. Мы должны продолжать развивать футбол по всему континенту и сделать так, чтобы как можно больше людей получали пользу от его социальной роли, — сказал президент Европейского Футбольного Союза во время своего выступления с трибуны.

Уже после речей Блаттера и Платини участники Конгресса приступили к основной, рабочей части своей встречи и для начала утвердили повестку дня. Вслед за этим всем собравшимся

была представлена возможность ознакомиться с финансовым отчетом УЕФА за сезон-2012/2013. Отчет этот в результате был представлен в далеко не скучном стиле и свидетельствовал о том, что даже на фоне не лучшего положения дел в экономике Старого Света, финансовая прибыль УЕФА сегодня продолжает оставаться очень приличной. Вслед за рассмотрением экономического вопроса Мишель Платини в весьма оригинальном стиле объявил о

должен взять старт в 2018 году. Уделив внимание Лиге Наций, участники Конгресса остановились на ряде других, пусть уже и не столь интересных, но все же довольно важных вопросов.

— Для нас было удовольствием открыть Казахстан по-новому. Наверное и для многих национальных ассоциаций, которые мало что знали о Казахстане, это полезный опыт. Я поднял бокал в честь Леннарта Юханссона (экс-глава европейского



ЕВРОПЕЙСКИЙ
ФУТБОЛ
ЯВЛЯЕТСЯ
ЛУЧШИМ В МИРЕ
И В НЕМ ИГРАЮТ
ПРЕДСТАВИТЕЛИ
РАЗНЫХ
КОНТИНЕНТОВ

перерыве на кофе-брейк. «В нашей финансовой ситуации мы можем позволить себе чашечку кофе», — пошутил президент УЕФА.

По окончании кофе-брейка на Конгрессе началось самое интересное: генеральный секретарь УЕФА Джанни Инфантино представил проект Лиги Наций — нового турнира для европейских сборных, который, как планируется, должен заменить все менее популярные товарищеские игры. Проголосовав в полном составе за предложенный Джанни Инфантино проект, представители футбольных ассоциаций Старого Света дали-таки свое согласие на создание под эгидой УЕФА еще одного довольно интересного турнира, в котором примет участие сборная Казахстана и который

футбольного союза), его идея в 2002 году позволила принять Казахстан в УЕФА. За это время казахстанская федерация шагнула вперед и стала нашим полноценным партнером. Федерация футбола Казахстана провела конгресс на очень высоком уровне. Очень часто поднимались зеленые карточки, значит, резолюции, которые мы принимали, были должным образом оценены, - отметил Платини.





The Imperial Tailoring Co. Императорский Портной

Мужская одежда ручной работы
из лучших итальянских и английских тканей.

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

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

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

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

www.mytailor.ru



INTERNATIONAL BUSINESS CENTER

Бизнес с видом на Будущее!



Элитные офисные помещения
в престижном деловом центре
столицы Казахстана

**АРЕНДА
ОФИСНЫХ
ПОМЕЩЕНИЙ**

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



21ST WORLD PETROLEUM CONGRESS

www.21wpc.com