№ 2,3 (44-47) 2011

KAZENERGY

АҚПАРАТТЫҚ-САРАЛТАМАЛЫҚ ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALITYCAL MAGAZINE

ПРЕЗИДЕНТСКИЕ ВЫБОРЫ-2011: УВЕРЕННАЯ ПОБЕДА

ПЕРВАЯ КОСМИЧЕСКАЯ ГАВАНЬ ЗЕМЛИ

ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГЕТИКИ

ART KAZENERGY

СТРЕМЛЕНИЕ К ЛИДЕРСТВУ: ОТ ДРЕВНОСТИ ДО НАШИХ ДНЕЙ

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

ЭНЕРГИЯ ЕДИНСТВА

KAZENERGY
АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALITYCAL MAGAZINE

Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС ENERGY FOCUS

Редакциялық кеңес:
Т. Құлыбаев
«KAZENERGY» қауымдастығының төрағасы
Ж. Сәрсенов
«KAZENERGY» қауымдастығының бас директоры
П. Грэхам
«ExxonMobil Kazakhstan Inc» компаниясының Астанадағы өкілдігінің директоры
Одд Магне Инстефьорд
«Statoil Nors Caspian AS» компаниясының Қазақстандағы бас директоры
М. Артықбекова
«Норт Каспиан Оперейтинг Компании»-дің үкіметпен байланыс жөніндегі кеңесшісі
Э. Исенғалиев
«Норт Каспиан Оперейтинг Компании»-дің мүдделі тараптармен жұмыс істеу бас менеджерінің орынбасары
Ғ. Тұмабаев
«ҚазМұнайГаз» ҰҚ» АҚ баспасөз хатшысы
Т. Қожалиева
«Казахинстрах» СК АҚ-ның басқарма төрағасының кеңесшісі

Шығарушы редактор
Р. Жусіпова
Талдау бөлімінің редакторы
А. Устименко

Авторлар:
А. Тастенов, А. Устименко, Р. Жусіпова, Д. Логинов, К. Аханова, К. Мусабекова, И. Ивахненко, В. Сутягин, Е. Сергазин, Р. Хисметов

Дизайн, беттеу, басуға дайындау
Ә. Сүлейменов
Суретші
В. Шаповалов, В. Соловьев, С. Есентаев

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

Тарату серіктесі:
EXLINE курьерлік компаниясы
тел. +7 (727) 3900300, 3900301

Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ, Қабанбай батыр д-лы, 17, блок Е, кен. 901
тел.+7 (7172) 794988, 794987
факс +7 (7172) 790183
e-mail: news@kazenergy.com
www.kazenergy.com

Таралымы 7 000 дана

© ENERGY FOCUS, 2011

Учредитель и издатель:
ТОО ENERGY FOCUS

Редакционный совет:
Т. Кулибаев
Председатель Ассоциации KAZENERGY
Д. Сарсенов
Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY
П. Грэхам
Директор представительства ExxonMobil Kazakhstan Inc. в г. Астана
Одд Магне Инстефьорд
Генеральный директор компании Statoil Nors Caspian AS в Казахстане
М. Артыкбекова
Советник по связям с правительством, Норт Каспиан Оперейтинг Компани
З. Исенгалиев
Заместитель генерального менеджера по работе с заинтересованными сторонами, Норт Каспиан Оперейтинг Компани
Г. Тумабаев
Пресс-секретарь АО «НК «КазМунайГаз»
Т. Кожалиева
Советник Председателя Правления АО СК «Казахинстрах»

Выпускающий редактор
Р. Жусупова
Редактор аналитического отдела
А. Устименко

Авторы:
А. Тастенов, А. Устименко, Р. Жусупова, Д. Логинов, К. Аханова, К. Мусабекова, И. Ивахненко, В. Сутягин, Е. Сергазин, Р. Хисметов

Дизайн, верстка, допечатная подготовка
А. Сулейменов
Фотограф
В. Шаповалов, В. Соловьев, С. Есентаев

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 зарубежом.
Выходит один раз в 2 месяца

Партнер по распространению:
Курьерская компания EXLINE
тел. +7 (727) 3900300, 3900301

Адрес редакции:
010000, Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17, блок Е, офис 901
тел.+7 (7172) 794988, 794987
факс +7 (7172) 790183
e-mail: news@kazenergy.com
www.kazenergy.com

Тираж 7 000 экземпляров

© ENERGY FOCUS, 2011

Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

EDITORIAL BOARD:
T. Kulibayev
Chairman of KAZENERGY Association
J. Sarsenov
General Director of KAZENERGY Association
Patricia Graham
Director of Representative Office in Astana, ExxonMobil Kazakhstan Inc.
Odd Magne Instefjord
General Director Statoil Nors Caspian AS in Republic of Kazakhstan
M. Artykbekova
Councelor for Government Interaction, NCOC
E. Isengaliyev
Deputy General Manager for Work with Interested Parties, NCOC
G. Tumabayev
Press-secretary, JSC «NC «KazMunaiGaz»
T. Kozhaliyeva
Councelor of the Chairman, JSC IC «Kazakhinstrakh»

Managing editor
R. Zhussupova
Analytical department editor
A. Ustimenko

Autors
A.Tastenov, A.Ustimenko, R.Zhussupova, D.Loginov, K.Akhanov, K.Mussabekova, I.Ivakhnenko, V. Sutyagin, E. Sergazyn, R. Khissmetov

Design, layot, pre-press
A. Suleimenov
Photographer
V. Shapovalov, V. Solovyov, S. Esentayev

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

Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors.
The editors are not responsible for the contents of the advertisements.
The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors.
Distributed in Kazakhstan and at abroad.

2 monthly edition

Distribution partner:
EXLINE courier company
tel. +7 (727) 3900300, 3900301

Address of the editorial office:
010000, 901 office, block E,
17 Kabanbai batyr ave.,
Astana, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 (7172) 79 49 88, 79 49 87
fax +7 (7172) 790183
e-mail: news@kazenergy.com
www.kazenergy.com

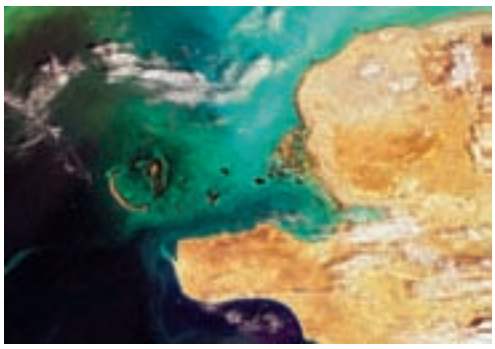
Circulation – 7 000 copies

© ENERGY FOCUS, 2011

Отпечатано в типографии «PRINT HOUSE GERONA», г. Алматы, пр. Сейфуллина, 458/460

ФЛАГМАН
НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭКОНОМИКИ

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ – ұлттық экономиканың көшбасшысы



СОБЫТИЯ

9 Президентские выборы-2011: уверенная победа
12 Президент сайлауы-2011: сенімді жеңіс
16 Первая космическая гавань Земли
20 The First Space Harbour of the Earth
22 Жердің алғашқы ғарыш айлағы
28 IV Астанинский экономический форум: итоги и решения
32 ШОС накануне 10-летнего юбилея
134 Первый Российский Нефтяной Конгресс

ИНТЕРВЬЮ

25 Татулық деген – береке
92 Сырьевая база – гарант успешного продвижения Казахстана
110 The Atomic Kitten. Barbara Judje
114 Атомная кошечка. Леди Барбара Джадж
118 Women in the Oil and Gas Industry – Increase in Role Taking

ЭКОЛОГИЯ

36 Чистые технологии – залог успеха
43 Возобновляемые источники энергетики: глобальные тенденции
49 Renewable power sources: global tendencies
52 Қалпына келетін энергетика: жаһандық үрдістер
58 Возобновляемая энергетика в Казахстане
62 Солнце в каждый дом
78 В потоке ветра
90 Расширяя возможности: время геотермальной энергии
106 Разливы нефти: сценарий для Каспия

ЧЛЕНЫ И ПАРТНЕРЫ KAZENERGY

74 Высокий полет Тенгиза

АКТУАЛЬНО

96 Горнорудный сектор выходит в локомотивы развития страны
100 Кашаган: маяк для инвесторов
104 Kashagan: a lighthouse for investors
120 Фукусима: катастрофа с глобальными последствиями
152 Революционный синдром: Арабский мир на грани хаоса

KAZENERGY

126 KAZENERGY – локомотив энергетики Казахстана
129 Қауымдастық Кеңесінің 11 отырысы

ГАЗОПРОВОД

148 Попутный газ: ситуация в Казахстане
151 Газопровод TAPI: Перезагрузка

ОБРАЗОВАНИЕ

180 Определяя цели – мы обретаем будущее

ART KAZENERGY

182 «Бәрі де, үнсіз...»
186 Стремление к лидерству: от древности до наших дней

СПОРТ

192 Казахстан укрепляет позиции

3 апреля 2011 года в Республике Казахстан состоялись досрочные президентские выборы, на которых сокрушительную и уверенную победу одержал действующий Глава государства, Лидер нации Нурсултан Абишевич Назарбаев.

ПРЕЗИДЕНТСКИЕ ВЫБОРЫ-2011

уверенная победа

Казахстанский народ сделал свой выбор в пользу социально-экономической модернизации, проводимой Нурсултаном Назарбаевым, за стабильное и эффективное развитие нашей страны.

РЕКОРДНЫЕ ЦИФРЫ

Выборы президента в этом году характеризовались рядом отличительных особенностей и, прежде всего, рекордными цифрами.

По данным Центральной избирательной комиссии Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев набрал 95,55% голосов. Второе место по итогам голосования получил председатель Партии патриотов, депутат Сената Гани Касымов, набравший 1,94% голосов. На третьем месте лидер Коммунистической народной партии Жамбыл Ахметбеков с 1,36%. И четвертое место занял руководитель экологического союза «Табигат» Мэлс Елеусизов, получивший 1,15% голосов.

Знаковым является тот факт, что рейтинг Нурсултана Назарбаева постоянно растет, что наглядно демонстрируют результаты голосования прошедших президентских выборов.

Так, в 1999 году на выборах Президент Казахстана победил с 79,78% голосов. В 2005 году Нурсултан Назарбаев получил поддержку уже 91% избирателей. Нынешние же выборы 2011 года продемонстрировали рекордные 95,55% голосов.

Другой отличительной особенностью президентских выборов стала беспрецедентно высокая явка избирателей. По заявлению председателя ЦИК Куандыка Турганкулова, явка избирателей в целом по республике составила 89,9%. Для сравнения, на аналогичные выборы 2005 года пришли 76,8% избирателей.

Выборы характеризовались открытостью, демократичностью и прозрачностью. Явных нарушений в ходе голосований зафиксировано не было.

Положительную оценку выборов дали представители международных организаций и миссий, охарактеризовав избирательный процесс как хорошо организованный и прозрачный. Кроме того, было отмечено, что контекст и проведение президентских выборов в Казахстане соответствуют стандартам других государств, которые продолжают процесс национальной консолидации и строительства демократических институтов.

Так, например, Глава делегации Парламентской ассамблеи Совета Европы, Юлия Левочкина заявила, что, несмотря на некоторые несовершенства, которые неизбежно воз-

никают на любых выборах в любой стране, результаты этого голосования действительно отражают волю казахстанских избирателей. Юрий Солозобов, представитель Наблюдательской миссии от СНГ, отметил высокую политическую активность избирателей, хорошую подготовленность избирательного процесса и процедурную открытость.

ЗАКОНОМЕРНАЯ ПОБЕДА

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

Сегодня подобные высокие электоральные показатели и единогласная общественная поддержка крайне редко встречаются в мире.

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

Интенсивное развитие топливно-энергетического комплекса Казахстана позволило значительно усилить позиции республики в качестве влиятельного и равноправного участника мировых нефтегазовых и энергетических рынков. Это позволило уверенно взять курс на модернизацию энергетической сферы – через системное развитие отрасли к трансформации ресурсов в новые сектора экономики.

Сегодня ведется комплексная модернизация нефтехимической отрасли республики, активными темпами идет строительство новых стратегических энергетических объектов, существенно расширено казахстанское содержание в ключевых проектах, проводится диверсификация маршрутов транспортировки нефти путем создания новых трубопроводов.

Благодаря активному развитию нефтегазового сектора, был создан Национальный фонд, который существенно снизил риски и негативные последствия глобального экономического спада для нашего государства. В итоге, Казахстан успешно преодолел мировой финансово-экономический кризис, не обращаясь за помощью к международным финансовым институтам.

Помимо этого, наша республика впервые в новейшей истории получила право председательствовать в 2010 году в ОБСЕ, крупнейшей международной организации по безопасности. Результатом этого стала организация Саммита ОБСЕ в Астане, который не проводился до этого 11 лет. Республика впервые провела у себя 7-ые Зимние Азиатские игры, заняв 1-ое общекомандное место, продемонстрировав всему миру спортивную подготовку и готовность к принятию и Олимпийских игр. Нацеленность на индустриально-инновационный вектор развития стала мощным толчком в промышленно-производственной сфере экономики.

В конечном итоге, казахстанский народ сделал свой выбор в пользу социально-экономической модернизации, проводимой Нурсултаном Назарбаевым, т.е. за стабильное и эффективное развитие нашей страны.

8 апреля 2011 года на торжественной церемонии инаугурации Президент Нурсултан Назарбаев отметил, что «перед странами, народами встают новые, еще более сложные вызовы и задачи. Ключами к казахстанскому успеху в 21 веке являются четыре судьбоносных понятия: модернизация, благополучие народа, инновации и интеграция».

Как заявил Лидер нации, «к началу третьего десятилетия мы создадим все условия для перехода Казахстана в число индустриально развитых стран мира. И этим мы триумфально завершим историческую стратегию Казахстана до 2030 года».

Новейшая история нашего государства показала, что все задачи, поставленные Нурсултаном Назарбаевым за почти 20 лет независимости, были успешно достигнуты и реализованы. Поэтому можно с уверенностью сказать, что все новые цели будут успешно осуществлены.

Таким образом, итоги выборов Казахстана в полной мере отразили волю казахстанских избирателей, продемонстрировали единство Лидера и народа республики.

ПРЕЗИДЕНТ САЙЛАУЫ-2011
сенімді жеңіс

2011 жылы 3 сәуірде Қазақстан Республикасында қазіргі Елбасы, Ұлт көшбасшысы Нұрсұлтан Әбішұлы Назарбаев ойсырата жеңіске жеткен мерзімінен бұрын президент сайлауы болды.

РЕКОРДТЫҚ КӨРСЕТКІШТЕР

Биылғы президент сайлауының бір қатар өзіндік ерекшеліктері болды, ол ең алдымен рекордтық көрсеткіштермен көзге түсті.

Орталық сайлау комиссиясының мәліметтері бойынша, Қазақстанның Президенті Нұрсұлтан Назарбаев берілген дауыстардың 95,55%-н жинады. Дауыс беру қорытындылары бойынша екінші орынды 1,94% дауыс жинаған Патриоттар партиясының төрағасы, Сенат депутаты Ғани Қасымов иеленді. Үшінші орынға 1,36%-бен Коммунистік халықтық партияның көшбасшысы Жаблы Ахметбеков шықты. Ал төртінші орынды 1,15% дауыс алған «Табиғат» экологиялық одағының жетекшісі Мәлс Елеусізов алды.

Нұрсұлтан Назарбаевтың рейтингісінің ұдайы өсіп келе жатқанды нышанды жайт, мұны өткен президент сайлауларының дауыс беру нәтижелері айқын көрсетеді.

ҚАЗАҚСТАН ХАЛҚЫ НҰРСҰЛТАН НАЗАРБАЕВ ЖҮРГІЗІП ЖАТҚАН ӘЛЕУМЕТТІК-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ЖАҢАРТУҒА, ЯҒНИ ЕЛІМІЗДІҢ ТҰРАҚТЫ ДА ТИІМДІ ДАМУЫНА ӨЗ ТАҢДАУЫН ЖАСАДЫ.

Мәселен, 1999 жылғы сайлауда Қазақстан Президенті 79,78% дауыспен жеңіске жетті. 2005 жылы Нұрсұлтан Назарбаев сайлаушылардың 91%-нан қолдау тапты. Ал 2011 жылдың сайлауы рекордтық 95,55% дауыс көрсетті.

Президент сайлауларының тағы бір ерекшелігі сайлаушылардың бұрын соңды болмаған көп қатысуы. ОСК төрағасы Тұрғанқұлов Қуандықтың мәлімдеуі бойынша, бүкіл республика бойынша сайлаушылардың келімі 89,9% құрады. Салыстыру үшін, 2005 жылғы сайлауға сайлаушылардың небары 76,8%-ы келген.

Сайлау ашықтығымен, демократиялығымен ерекшеленді. Дауыс беру барысында айқын жолсыздықтар тіркелген жоқ.

Сайлауға халықаралық ұйымдар мен миссиялардың өкілдері сайлау үдерісінің жақсы ұйымдастырылғандығы мен ашықтығын атап өте отырып, оң баға берді Сонымен бірге, Қазақстандағы президент сайлауының мәні мен жүргізілуі ұлттық жұмылдыру мен демократиялық институттарды құру үрдісін жалғастырып келе жатқан басқа мемлекеттердің стандарттарына сай.

Мысалы, Еуропа Кеңесінің Парламенттік ассамблеясы делегациясының Басшысы Юлия Левочкина кез келген елдегі кез келген сайлауда міндетті түрде туындайтын кейбір кемшіліктерге қарамастан, бұл сайлаудың нәтижелері расында да қазақстандық сайлаушылардың еркін білдіреді деп мәлімдеді. ТМД тарапынан Бақылау комиссиясының өкілі Юрий Солозобов сайлаушылардың жоғары саяси белсенділігін, сайлау үдерісінің жақсы дайындалғандығы мен рәсімдік ашықтығын атап өтті.

ЗАҢДЫ ЖЕҢІС

Президент рейтингісінің өсу серпіні Нұрсұлтан Назарбаев пен оның стратегиялық реформаларын халықтық қолдаудың ұдайы өсіп келе жатқан деңгейін куәландырады. Осының арқасында Елбасы басқа кандидаттардан көш бойы озып шықты.

Бүгінде мұндай жоғары электоралдық көрсеткіштер мен бір ауыздан қоғамдық қолдау әлемде өте сирек кездеседі.

Нұрсұлтан Назарбаевтың президент сайлауындағы жеңісі оның нысаналы әрі тұрақты даму бойынша атқарған ғұлама да қыруар еңбегінің нәтижесі болды, оған республиканың соңғы бірнеше жылда жеткен жетістіктері айқын дәлел.

Қазақстанның отын-энергетика кешенінің қарқынды дамуы республиканың дүниежүзілік мұнай-газ және энергетика нарықтарының ықпалды әрі тең құқылы қатысушысы ретіндегі орнын айтарлықтай нығайтты. Бұл энергетика саласын модернизациялауға–саланы жүйелі дамыту арқылы ресурстарды экономиканың жаңа секторларына көшіруге сенімді беталуға мүмкіндік берді.

Бүгінде республиканың мұнай-химия саласын кешенді заман талаптарына сай жаңарту жүргізілуде, жаңа стратегиялық энергетика нысандарының құрылысы белсенді қарқынмен жүруде, түйінді жобалардағы қазақстандық мөлшер (құрам) айтарлықтай кеңейтілді, жаңа құбырларды төсеу арқылы мұнай тасымалдау бағыттарын әртараптандыру орындалуда.

Мұнай-газ секторының белсенді дамуының арқасында мемлекетіміз үшін жаһандық экономикалық құлдыраудың зардаптары мен қаупін едәуір азайтқан Ұлттық қор құрылды. Нәтижесінде, Қазақстан дүниежүзілік қаржылық-экономикалық дағдарысты халықаралық қаржы институттарынан көмек сұрамай-ақ жеңіп шықты.

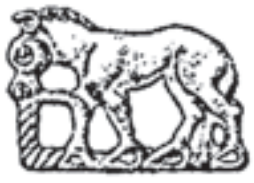
Бұдан басқа, республикамыз қазіргі заман тарихында тұңғыш рет 2010 жылы қауіпсіздік жөніндегі аса ірі халықаралық ұйым ЕҚҚҰ-ға төрағалық ету құқығына ие болды. Осыған дейін 11 жыл өтпеген ЕҚҚО Саммитінің Астанада шақырылды. Республика тұңғыш рет 7-ші Қысқы Азия ойындарын өзінде өткізіп, жапы командалық есепте 1-ші орын алды, бүкіл әлемге спорттық дайындығы мен Олимпиадалық ойындарды да қабылдауға әзірлігін паш етті. Дамудың индустриалды-инновациялық бағытын таңдау экономиканың өнеркәсіптік өндіріс саласына қуатты түрткі болды.

Қорыта келгенде, Қазақстан халқы Нұрсұлтан Назарбаев жүргізіп жатқан әлеуметтік-экономикалық жаңартуға, яғни еліміздің тұрақты да тиімді дамуына өз таңдауын жасады.

2011 жылы 8 сәуірде өткен салтанатты ұлықтау рәсімінде Президент Нұрсұлтан Назарбаев «елдердің, халықтардың алдында жаңа, бұдан да күрделі тапсырмалар мен міндеттер тұр. 21-ғасырда қазақстандық табыстың қайнары үш тағдыршешті ұғымда: жаңарту, халықтың әл-ауқаты, инновациялар және интергация» деп атап өтті.

Ұлт көшбасшысы мәлімдегендей, «үшінші жүзжылдықтың басында біз Қазақстанның әлемнің өнеркәсібі дамыған елдерінің қатарына енуі үшін барлық жағдайды жасаймыз. Осы арқылы біз Қазақстанның 2030 жылға дейінгі тарихи стратегиясын зор жеңіспен аяқтаймыз».

Мемлекетіміздің қазіргі заманғы тарихы тәуелсіздіктің 20 жылында Нұрсұлтан Назарбаев қойған міндеттердің барлығы табысты іске асырылғандығын көрсетті. Сондықтан көзделген жаңа мақсттардың барлығы сәтті жүзеге асырылатындығын нық сеніммен айтуға болады. Сонымен, Қазақстандағы сайлау қорытындылары қазақстандық сайлаушылардың еркін толық көрсетіп, республика халқы мен Көшбасшының бірлігін паш етті.



МЕМЛЕКЕТІМІЗДІҢ ҚАЗІРГІ ЗАМАНҒЫ ТАРИХЫ ТӘУЕЛСІЗДІКТІҢ 20 ЖЫЛЫНДА НҰРСҰЛТАН НАЗАРБАЕВ ҚОЙҒАН МІНДЕТТЕРДІҢ БАРЛЫҒЫ ТАБЫСТЫ ІСКЕ АСЫРЫЛҒАНДЫҒЫН КӨРСЕТТІ.

ПЕРВАЯ

космическая гавань Земли

12 АПРЕЛЯ ИСПОЛНИЛОСЬ РОВНО ПОЛВЕКА СО ДНЯ, КОГДА ЮРИЙ ГАГАРИН СТАЛ ПЕРВЫМ ЧЕЛОВЕКОМ, ПОЛЕТЕВШИМ В КОСМОС. ПЕРВЫЙ КОСМИЧЕСКИЙ ПОЛЕТ, ЗАПУЩЕННЫЙ С КАЗАХСТАНСКОГО КОСМОДРОМА БАЙКОНУР, СТАЛ СОБЫТИЕМ МИРОВОГО МАСШТАБА, КОТОРОЕ В ЭТОМ ГОДУ ОТМЕЧАЛА ВСЯ ПЛАНЕТА ЗЕМЛЯ.

12 апреля 1961 года впервые в мире человек полетел в космос, совершив орбитальный облет вокруг Земли. Это историческое событие стало мощным прорывом человечества в освоении космоса, величайшим достижением науки и техники. Началась эпоха пилотируемых космических полетов, строительства орбитальных станций, исследований Луны, Марса, других планет и спутников в Солнечной системе.

В этом году 50-летие полета Юрия Гагарина с небывалым размахом отмечалось в различных странах Земли. Проведены фестивали, концерты, международные конференции с участием крупных политиков, известных космонавтов и специалистов в области космической техники. Генеральная Ассамблея ООН провозгласила 12 апреля Международным днем полета человека в космос.

Между тем, триумфальное освоение космоса началось на казахстанской земле со всемирно известного космодрома Байконур.

История Байконура началась еще в середине 50-х годов прошлого века, когда было принято решение о создании в казахстанской степи первого космического комплекса, хотя ни одна страна на Земле не имела опыта строительства подобных объектов.

Космодром – сложнейшая в технологическом смысле конструкция –

должен был быть построен в кратчайшие сроки в удаленном от промышленных центров районе. Обследовались Дальний Восток, Северный Кавказ и прикаспийские степи. В итоге выбор пал на Казахстан –

район Тюра-Там, в который были направлены лучшие ученые и специалисты в области космических исследований.

Это место имело ряд преимуществ: малонаселенность не только в районе космодрома, но и по трассе запускаемых ракет, равнинная полупустынная местность, наличие крупнейшей среднеазиатской реки Сыр-Дарьи, проходящие вблизи железнодорожная магистраль и автомобильная трасса, более трехсот солнечных дней в году. И, главное, Байконур находился ближе к экватору, что давало возможность использовать для запусков дополнительную скорость вращения Земли.

В результате уже 2 июня 1955 года директивой Генерального штаба Советской Армии была утверждена организационно-штатная структура. Эта дата и вошла в историю как день рождения космодрома.

Тем самым космодром открыл новую страницу в истории человечества и мирового научно-технического прогресса. Байконур стал первой космической гаванью Земли, и именно с ним неразрывно связаны наиболее впечатляющие достижения в области науки, техники, высоких технологий.

Результатом титанических трудов ученых стало выведение на орбиту первого искусственного спутника Земли, полет первого космонавта планеты, первый выход человека в открытый космос, запуск к Луне и планетам Солнечной системы первых исследовательских автоматических станций.

Вплоть до распада СССР космодром Байконур принадлежал Министерству обороны СССР – Ракетным войскам стратегического назначения, Военно-космическим силам.

В 1991 году он перешел в собственность Республики Казахстан. В настоящее время этот космодром использует Россия совместно с Казахстаном.

Освоение космоса занимает стратегически важное место в развитии Казахстана, является одним из основных ресурсов, что способствует вхождению республики в ряд мировых космических держав. При этом космодром Байконур входит в число стратегически важных объектов страны. Отсюда в свой первый полет в космос отправился казахстанец.

Сотрудничество Российской Федерации и Республики Казахстан в области совместного освоения космического пространства, которое является одним из наиболее динамично развивающихся направлений сотрудничества.

При этом космодром Байконур является знаковым объектом сотрудничества и взаимоотношений между Казахстаном и Россией.

В юридическом и историческом плане город Байконур уникален. Он является административно-территориальной единицей Республики Казахстан, функционирующей в условиях аренды. На ее период в отношениях с Российской Федерацией Байконур наделяется статусом, соответствующим городу федерального значения РФ, с особым режимом функционирования объектов и проживания граждан.

На космическом комплексе действует двойная юрисдикция: Казахстана и России. Это означает паритетность и равноправие государственных органов, работающих во всех основных социально-политических сферах. Так, в Байконуре два управления внутренних дел: российское и казахстанское, две прокуратуры. В городе российская администрация, но ее глава назначается на должность совместным решением президентов двух стран.

За последние несколько лет активное сотрудничество Казахстана и России в области освоения космоса вышло на качественно новый уровень. Подтверждением заинтересованности Астаны и Москвы по наращиванию сотрудничества на космодроме служит продление срока аренды Россией космодрома «Байконур» до 2050 года. В настоящее время совместными усилиями реализуется ряд масштабных совместных проектов.

Одним из основных направлений в совместной деятельности сторон по обеспечению дальнейшего эффективного использования космодрома должна стать модернизация уже находящихся в эксплуатации и создание новых, экологически более безопасных космических ракетных комплексов. В дальнейшем будет происходить поэтапное сокращение использования ракет-носителей на высокотоксичных компонентах ракетного топлива.

В рамках межгосударственного соглашения идет реализация совместного ракетного проекта «Байтерек» с высоким уровнем экологической безопасности на базе ракеты-носителя тяжелого класса «Ангара», который должен быть готов к 2017 году. В этом году завершается подготовка к запуску нового спутника «КазСат-2», а также строительство сборочного предприятия по производству спутников в Астане.

Космодром постоянно испытывает растущее внимание к себе со стороны многих государств, мирового рынка услуг по выведению космических аппаратов на орбиту, обеспечивая реализацию программ США, Европейского союза, международных спутниковых организаций. За время работы было создано несколько десятков технологических и стартовых комплексов для сборки, подготовки и пусков ракетоносителей «Союз», «Протон», «Циклон», «Зенит», «Энергия-Буран» и других.

Сегодня Байконур является самым пускающим космодромом мира, крупнейшим объектом сотрудничества мирового сообщества в области космонавтики.

ON APRIL 12 IT WAS EXACTLY HALF OF A CENTURY FROM THE DATE OF WHEN YURIY GAGARIN BECAME THE FIRST PERSON WHO HAS FLOWN TO SPACE. THE FIRST SPACE FLIGHT STARTED FROM THE KAZAKHSTAN SPACE-LAUNCH COMPLEX BAYKONUR BECAME THE EVENT OF A WORLD SCALE WHICH THIS YEAR WAS CELEBRATED BY ALL THE EARTH.

The First Space Harbour of the Earth

On April 12, 1961 the person has flown to space for the first time in the world having made orbital flight round the Earth. This historical event became powerful break of mankind in outer space exploration, the greatest achievement of science and technology. The epoch of piloted space flights, buildings of orbital stations, researches of the Moon, Mars, other planets and satellites in Solar system has begun.

This year the 50 anniversary of flight of Yuriy Gagarin was celebrated with howling scale in the various countries of the Earth, the international conferences, festivals, concerts with participation of the large politicians, known cosmonauts and experts in the field of space technics are spent. The United Nations General Assembly has proclaimed April 12 - the International Day of flight of the person to space.

Meanwhile the triumphal outer space exploration has begun on the Kazakhstan earth with the world famous space launch complex Baykonur.

The history of Baykonur has begun still in the mid of fifties of the last century when the decision on creation in the Kazakhstan steppe of the first space complex was accepted, though there were no any country on the Earth which had experience of building of similar objects.

The space launch complex is the most complicated in technological sense design which should be constructed in the shortest terms in the area removed from industrial centers. The Far East, the North Caucasus and near-Caspian steppes were surveyed. As a result the choice has fallen to Kazakhstan – Tyura-Tam Area to which the best scientists and experts in the field of space researches have been directed.

This place had a number of advantages: sparsely populated areas not only around the space launch complex, but also on a line of started rockets, flat semidesertic district, presence of the largest Central Asian river Syirdarya, passing close railway and motor road, more than three hundred sunny days per year. And, the main thing, Baykonur was the closest to equator that gave the chance to use additional speed of rotation of the Earth for starts.

As a result already on June 2, 1955 the organization and establishment structure had been approves by the directive the General Staff of Soviet Army. This date also has become as birthday of space launch complex in the history.

Thereby the space launch complex has opened new page in history of mankind and world scientific and technical progress. Baykonur became the first space harbour of the Earth, and the most impressing achievements in the field of a science, technics and high technologies inseparably linked with it.

The orbital injection of the first artificial sattelite of the Earth, flight of the first cosmonaut of the planet, the first exit of the person in a free space, start to the Moon and planets of Solar system of the first research automatic stations became the result of titanic works of scientists.

Up to disintegration of the USSR the space launch complex Baykonur belonged to the Ministry of Defence of the USSR - to Rocket Strategic Forces, Military Space Forces.

In 1991 it passed into the ownership of Republic of Kazakhstan. Now this space launch complex is used by Russia together with Kazakhstan.

The outer space exploration takes strategically important place in development of Kazakhstan, is one of the basic resources that promotes republic occurrence in to the number of world space powers. Thus the space launch complex Baykonur is included into number of strategically important objects of the country. The first flight of Kazakhstani into space was made from here.

Cooperation of the Russian Federation and Republic of Kazakhstan in the field of joint development of space is one of the most dynamically developing directions of cooperation.

Thus the space launch complex Baykonur is sign object of cooperation and mutual relations between Kazakhstan and Russia.

In the legal and historical plan the Baykonur city is unique. It is an administrative and territorial unit of the Republic of Kazakhstan functioning in the conditions of rent. For its period in relations with the Russian Federation Baykonur had the status corresponding to a city of federal value of the Russian Federation, with a special mode of functioning of objects and residing of citizens.

There are two jurisdictions acting a space complex: Kazakhstan and Russia. It means parallel and equality of the state bodies working in all basic sociopolitical spheres. So there are two Departments of Internal Affairs in Baykonur: Russian and Kazakhstan, two Offices of Public Prosecutor. There is a Russian administration in the city but its head is appointed to the position by the mutual decision of the presidents of two countries.

For the last years active cooperation of Kazakhstan and Russia in the field of outer space exploration lead to qualitatively new level. The prolongation of term of rent by Russia of space launch complex Baykonur till 2050 serves as acknowledgement of interest of Astana and Moscow on increase of cooperation. In the present time a number of scale joint projects are realized together.

Modernization of already used in operation and creation of new ecologically more safe space rocket complexes should become one of the basic directions in joint activity of the parties on maintenance of the further effective utilization of the space launch complex. In future it is planned to reduce stage-by-stage the use of carrier rockets on highly toxic components of rocket fuel. Within the limits of the interstate agreement there is a realization of the joint rocket project “Bayterek” with high level of ecological safety on the basis of a carrier rocket of a heavy class “Angara” which should be ready by 2017. This year preparation for start of new satellite “KazSat-2”, and also construction of the assembly enterprise for manufacturing of satellites in Astana comes to the end.

The space launch complex constantly has growing attention to itself from many states, world market of services on place into orbit, providing realization of programs of the USA, European Union, international satellite organizations. During the operation time several tens of technological and starting complexes for assembly, preparation and start-up of carrier rockets “Soyuz”, “Proton”, “Cyclone”, “Zenit”, “Energiya-Buran” and others have been created.

Today Baykonur is the most launching space launch complex in the world, the largest object of cooperation of the world community in the field of astronautics.

12 СӘУІРДЕ ЮРИЙ ГАГАРИН ҒАРЫШҚА ҰШҚАН БІРІНШІ АДАМҒА АЙНАЛҒАН КҮНГЕ ЖАРТЫ ҒАСЫР ТОЛАДЫ. ҚАЗАҚСТАНДЫҚ БАЙҚОҢЫР ҒАРЫШАЛАҢЫНАН ТҰҢҒЫШ РЕТ ҒАРЫШҚА ҰШУ БИЫЛ БҮКІЛ ЖЕР ҒАЛАМШАРЫ АТАП ӨТКЕН ӘЛЕМДІК АУҚЫМДАҒЫ ОҚИҒА БОЛДЫ.

ЖЕРДІҢ АЛҒАШҚЫ ҒАРЫШ АЙЛАҒЫ

1961 жылы 12 сәуірде әлемде тұңғыш рет Жер орбитасын айналып өтіп, ғарышқа адам ұшты. Бұл тарихи оқиға адамзаттың ғарышты игерудегі күшті ілгерілеу, ғылым мен техниканың ұлы жетістігіне айналды. Басқарылатын ғарышқа ұшу, орбиталдық станциялар құрылысының, Айды, Марсты және Күн жүйесіндегі басқа да ғаламшарлар мен олардың серіктерін зерттеу дәуірі басталды.

Биылғы жылы Юрий Гагариннің ғарышқа ұшуының 50 жылдығы Жердің түрлі елдерінде кеңінен атап өтілді, ірі саясаткерлердің, белгілі ғарышкерлер мен ғарыш техникасы саласындағы мамандардың

қатысуымен халықаралық конференциялар, фестивальдер, концерттер өткізілді. БҰҰ-ның Бас Ассамблеясы 12 сәуірді Халықаралық ғарышқа адам ұшқан күн деп жариялады.

Ал ғарышты салтанатты игеру қазақ жеріндегі дүниежүзіне әйгілі Байқоңыр ғарышалаңынан басталғанын айта кету керек.

Байқоңырдың тарихы өткен ғасырдың 50-ші жылдарының ортасында, қазақ даласында тұғыш ғарыш кешенін құру туралы шешім қабылданған сәттен басталды, дегенмен Жер бетіндегі ешбір елде мұндай нысандарды салу тәжірибесі болмаған еді.

Ғарышалаң – технологиясы аса күрделі құрылыс – өте қысқа мерзімде өнеркәсіп орындарынан шалғай ауданда салынып бітуі тиіс болды. Қиыр Шығыс, Солтүстік Кавказ және Каспий бойы далалары қарастырылды. Ақыр соңында таңдау Қазақстанға – Төретам ауданына түсті, оған ғарыштық зерттеулер саласындағы үздік ғалымдар мен мамандар жіберілді.

Бұл жердің бір қатар артықшылықтары болды: ғарышалаң ауданында ғана емес, зымыран ұшырылатын жолдың бойында да халықтың аз тұруы, жазық шөлейт жер, аса ірі ортаазиялық Сырдария өзенінің болуы, жақыннан өтетін теміржол магистралі мен автомобиль жолы, жылына 300-ден астам ашық күн. Және, ең бастысы, Байқоңыр экваторға жақынырақ, бұл ұшырулар үшін Жердің қосымша айналу жылдамдығын пайдалануға мүмкіндік берді.

Нәтижесінде 1955 жылдың 2 маусымында Кеңес Армиясының Бас штабының директивасы ұйымдық-штабтық құрылым бекітіліп те қойды. Бұл күн тарихқа ғарышалаңның туған күні ретінде енді.

Сөйтіп ғарышалаң адамзат пен әлемдік ғылыми-техникалық прогресс тарихының жаңа бетін ашты. Байқоңыр Жердің тұңғыш ғарыш айлағына айналды, онымен ғылым, техника, жоғары технологиялар саласында ең әсерлі жетістіктер байланысты.

Ғалымдардың орасан зор еңбегінің нәтижесінде орбитаға Жердің тұңғыш жасанды серігі шығарылды, ғаламшардың тұңғыш ғарышкері ұшырылды, адам тұңғыш рет ашық ғарышқа шықты, айға және Күн жүйесінің басқа ғаламшарларына тұңғыш зерттеушілік автоматты станциялар ұшырылды.

КСРО ыдырағанға дейін Байқоңыр КСРО Қорғаныс министрлігіне – Стратегиялық мақсаттағы Зымыран әскерлеріне, әскери-ғарыш күштеріне қарады.

1991 жылы ол Қазақстан Республикасының меншігіне өтті. Қазіргі уақытта бұл ғарышалаңды Ресей Қазақстанмен бірлесіп пайдаланады. Ғарышты игеру Қазақстанның дамуында стратегиялық маңызды орын алады, негізгі ресрустардың бірі болып табылады, бұл республиканың әлемдік ғарыш державаларының қатарына енуіне септігін тигізді. Сонымен бірге Байқоңыр елдің стратегиялық маңызды нысандарына жатады. Осы жерден өзінің ғарышқа алғашқы сапарына қазақстандық азамат аттанды.

Ресей Федерациясы мен Қазақстан Республикасының ғарыш кеңістігін бірлесе игеру саласындағы әріптестігі – ынтымақтастықтың ең серпінді дамушы бағыттарының бірі.

Сонымен бірге Байқоңыр ғарышалаңы Қазақстан мен Ресей арасындағы ынытмақтастық пен қарым-қатынастың нышанды нысаны болып табылады.

Заңдық және тарихи тұрғыдан алғанда Байқоңыр бірегей қала. Ол -жалгерлік шарттарында қолданылатын Қазақстан Республикасының әкімшіліктік-аумақтық бірлігі. Жал кезеңінде Ресей Федерациясымен қатынастарда Байқоңыр РФ-ның федералдық маңызға ие қаласына сәйкес мәртебеге, нысандардың жұмыс істеуі мен азаматтардың мекендеуінің ерекше режиміне ие болады.

Ғарыш кешенінде қосарлы - Қазақстан және Ресей юрисдикциясы бар. Бұл негізгі әлеуметтік-саяси салалардың барлығында жұмыс істейтін мемлекеттік органдардың тепе-теңдігі мен тең құқылығын білдіреді. Мәселен, Байқоңырда екі ішкі істер басқармасы бар: ресейлік және қазақстандық, екі прокуратура. Қаладағы әкімшілік ресейлік, бірақ оның басшысы екі ел президенттерінің бірлескен шешімімен тағайындалады.

Соңғы бірнеше жылда Қазақстан мен Ресейдің ғарышты игеру саласындағы белсенді ынтымақтастығы сапалық жаңа деңгейге шықты. Астана мен Мәскеудің ғарышалаңдағы ынтымақтастықты ұлғайтудағы мүдделілігін куәсі – Ресейдің «Байқоңыр» ғарышалаңын жалдау мерзімінің 2050 жылға дейін ұзартылуы. Қазіргі уақытта бірлескен күшпен бір қатар ауқымды бірлескен жобалар іске асырылуда.

Тараптардың ғарышалаңды әрі қарай тиімді пайдалануды қамтамасыз ету жөніндегі бірлескен қызметінің негізгі бағыттарының бірі қолданыстағы ғарыштық зымыран кешендерін жаңарту мен жаңа экологиялық тұрғыдан әлдеқайда қауіпсіз кешендерді құру болуы тиіс. Бұдан былай зымыран отынының жоғары уытты құрамбөліктеріне негізделген тасығыш зымырандарды пайдалану кезеңдеп қысқартылатын болады.

Мемлекетаралық келісімдер аясында «Ангара» ауыр сыныпты тасығыш зымыран негізінде экологиялық қауіпсіздік деңгейі жоғары «Бәйтерек» бірлескен зымыран жобасы жүзеге асырылуда, ол 2017 жылы дайын болуы тиіс. Биыл жаңа «ҚазСат-2» жерсерігін ұшыруға дайындық, сондай-ақ Астанадағы жерсеріктер өндіретін құрастыру кәсіпорынның құрылысы аяқталады.

АҚШ, Еуропа Одағы, халықаралық жерсерік ұйымдарының бағдарламаларының жүзеге асырылуын қамтамасыз ететін ғарышалаңға көптеген мемлекеттердің, ғарыш аппараттарын орбитаға шығару қызметтерінің әлемдік нарығы тарабынан қызығушылық барған сайын артып келеді. Оның жұмысы барысында «Союз», «Протон», «Циклон», «Зенит», «Энергия-Буран» және тағы басқа тасығыш зымырандарды құрастыру, дайындау және ұшыруға арналған бірнеше ондаған технологиялық және ұшыру кешендері құрылды.

Бүгінде Байқоңыр - әлемнің ең ұшырымды ғарышалаңы, ғарышкерлік саласындағы әлем қоғамдастығы ынтымақтастығының аса ірі нысаны.

Космосқа аттанбай тұрып Кеңес Одағының батыры атанып, дүниежүзі сынақшы-ұшқыштарының үздік ондығына кірген қазақтың тұңғыш ғарышкері Тоқтар Әубәкіров биыл 65-ке шықты. Тоқтар ағамыз мүмкіндік болса қазір де МИГ-29 сияқты дыбыстан жылдам ұшақты басқарудан бас тартпайтын сияқты. Алып тұлғалы, тік мінезді азаматтың ішкі дүниесі жанартаудай буырқанып жатқандай. Тура сөйлейтін мінезіне салып, Тоқтар Әубәкіров «KAZENERGY» журналына берген сұхбатында да бірталай әңгіменің басын қайырып тастады.

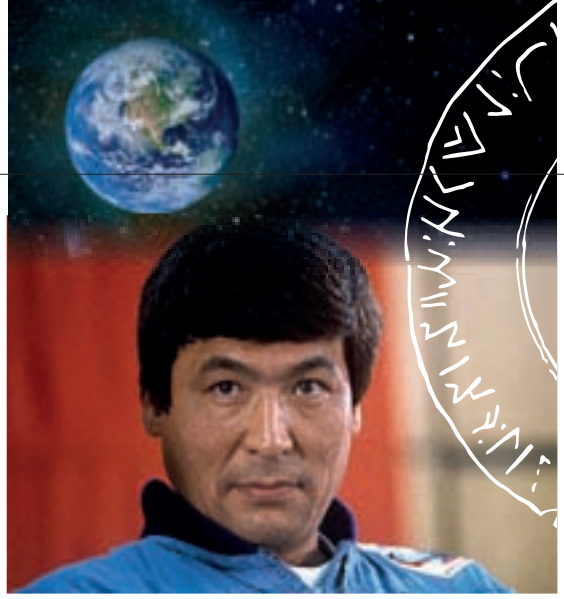
ТАТУЛЫҚ ДЕГЕН – БЕРЕКЕ

– Сіздің ғарышқа ұшақыныңызға биыл 20 жыл болады. Қалай ойлайсыз, 20 жыл бұрын ғарышқа аттанған Тоқтар Әубәкіров пен қазіргі Тоқтар Әубәкіровтың арасында қандай айырмашылық бар? Қандай өзгеріс болды осы уақыт аралығында?

– Әрине, өзгерістер көп. Мен Ресейде ұшқыш болып жүргенде өзімше елім үшін қызмет етіп жүрмін деп ойлайтынмын. Бірақ ол кезде қазақ халқын терең танымаған екенмін. Осында келе сала жұмысқа кірісіп кеттім, сол кезде елге оралғаныма қатты қуансам да, іштей өкінген кездерім де болды. Бұрын Ресейде жүріп Абайдың қара сөздерін оқығанда, қалай бұл кісі біздің қазақты жамандайды деп ойлаушы едім. Осында оралып, Абай мен Шәкәрімнің кітаптарын қайталап оқып, ол кісілердің философияларының тереңдігіне іштей таң қалдым. Қазақ халқын жамандайды деп ойласам, керісінше екен. Тек жаман мінездерін айтып, өсек пен көре алмаушылықты сынап, жақсы жағына қарай өзгеруге шақырады екен. Осындай жаман мінездерден жапа шегіп, басыма тигенде ғана көп нәрсені түсіндім. Мен алыста жүргенде ру дегенді білмеуші едім, қазақ баласы біртұтас боп көрінетін. Бәленің барлығы сол ру мен жерге бөлінуде екенін осында оралған соң түсіндім. Қалай дегенмен, біздің қазақтың бойында тамаша қасиеттері көп –қонақжай, біреуді жақсы көрсе шын жүрегімен, құлай жақсы көреді. «Татулық деген – береке» деген де сол қазақтың өз сөзі.
Бұрынғы Тоқтар мен қазіргі Тоқтардың арасында көп айырмашылық бар. Мен орыс халқының арасында тәрбие алдым, жат жерде көп жүріп қалдым, соның салдары болар, мінезім тік. Сол мінез сол беті қалды. Бетке айтатын, біреулердің алдында бас имейтін қасиетім қалды, бірақ байқағаным - ондай мінезді қазақ халқы онша жақсы көрмейді екен. Үлкенге басыңды иіп тұруың керек, байларға басыңды иіп тұруың керек, қолыңда жоқ болса ешкімнен сұрамауың керек – ондай мінез менде жоқ. Мен ешкімнің алдында басымды имеймін.

– Оппозицияға өтуіңіздің бір себебі осы мінезіңіз бе?

– Иә. Меніңше мәселенің бәрі билікте емес, биліктің маңайында жүргендерде. Өсек айту, біреуді жамандауды жек көремін. Ал бізде өсекті кім бірінші жеткізеді, сүріне, жығыла жүгіріп, өсекті кім айтады – сол жақсы. Көп жағдайды көріп жатырмыз. Сені ешкім керек қылмаса, ал сенің айтар ойың, түйген ақылың болса соны айтуға мүмкіншілік табу керек қой. Тапқаным сол – оппозиция. Олар мінберін маған береді, газетін маған береді, Ондай болса мен неге олардан қашамын? Және мен айтқанда ешкімнен бұқпай айтамын, ал ол біреулерге ұнамайды.
Басқа мемлекеттерде оппозиция деген не? Оппозиция халықтың жауы емес. Ол да халықтың ішінен шыққан, ол да халыққа жақсылық жасағысы келеді,елдің қамын ойлайды. Яғни, билік



басындағылармен мақсаты бір, тек сол мақсатқа жету тәсілі өзгеше. Ал біздің елде қалай? Қит етсе, «Ойбай, сізге қарсы шықты, сізді жамандап жатыр, сіздің жолыңызды кесіп жатыр»,- деп жеткізіп барады. Меніңше, бәрібір болашақта жастар келеді билікке. Мінезі өзгерген, жаңаша ойлайтын, шетелде оқып, көкжиегі кеңейген жастар келеді. «Білімді туған жақсылар - аз да болса көппен тең» демеуші ме еді Ақтамберді жырау. Сонда біз де өзгереміз, оппозицияны жау деп санауды қоямыз, керісінше, биліктің өзі көптеген мәселелерде соларға арқа сүйеп, пікірлеріне құлақ асатын болады. Келеміз оған да....

– Қазақстанның ғарыш бағдарламасының бүгіні мен болашағы жайлы не айтасыз?

– Ғарыш саласында біраз өзгерістер болып жатыр, бірақ нәтижесі көрінбейді. Меніңше, ең алдымен отандық кадрлерді дайындаудан бастау керек еді. Оқытып, ол азаматтарға бүкіл жағдайды жасап, әлемге танытып, оларды халықаралық ұйымдарға мүше қылу керек еді. Ішім ашитыны- осы кадр мәселесі. Бұл мәселеге дұрыс көзқарас әлі қалыптасқан жоқ. Жастарды Ресей, Қытай, Жапония, Франция, АҚШ-қа жіберіп оқыту керек. Олар білікті инженер, ғалым болып келсе, ешкімге жалынбай Байқоңырды өзіміз игерсек – сонда ғана ғарыш бағдарламасы дамиды. Ал бізде қазір қаражат ысырап болып жатыр, ештеңе істелінбеді.

Қазір Ресей тарапы Қазақстаннан кетеміз деген әңгімені айта бастады. Дегенмен біржола кете қоймасы анық. Жобаларының 70 пайызын Байқоңырдан алып кетуі мүмкін. «Мың жерден мықты, мың жерден бай ел болса да Байқоңырды бір ғана мемлекеттің қолына беріп қоюға болмайды» - деп мен 1991 жылдан бері қақсап келемін. Байқоңырда халықаралық космопорт жасауға мүмкіндік бар еді. Франция да, Еуроодақ та, Жапония да, Ресей де жобаға қатысуға ниет білдірген. АҚШ-тың өзі ойланып қалған болатын. Бірақ, ол бастаманы ешкім қолдамады ғой. Қазір сол ойлар қайта айтылып жатыр. Алайда, енді бұл жоба іске аса ма, аспай ма белгісіз. Себебі, 90-шы жылдардың басында қолайлы жағдай туып тұрған. Кеңес үкіметі құлады, батыс мемлекеттері сол кезде Байқоңырға ортақтасып, Ресейдің ықпалын азайтпақшы болды. Сол саяси жағдайды пайдалану керек еді. Біз ол мүмкіндіктен айырылып қалдық. Ресей бәрібір ешқайда кетпес еді, керісінше, сол халықаралық космопорттың ең негізгі мүшесі болар еді.

Ғарыш айлағының болашағына келсек, Кеңес Одағы сияқты алып мемлекет күтпеген жерден ыдырағанда, Байқоңырдың құлауы мүмкін емес деп мен айта алмаймын.

– Сонда Байқоңыр құлдырауы мүмкін дегенге келтіріп отырсыз ба?

– Иә. Ол да мүмкін. Сондықтан ойлану керек.Егер саясат дұрыс болмаса, ол да ықтимал. Себебі Ресей Байқоңырдың дамуына үлес қосуды емес, өз пайдасын алуды көздейді. «Протон», «Зенит» және «Союз» алаңдарынан, «Зенитті» қолдан жібермеу керек деп баяғыда айтып едім. Ресей айлақты тастап кеткенде, «Зенитты» алып алып, артынан «керек болса зымырандарыңды алып келіндер, ғарышқа біз ұшырамыз» дегенді айту керек еді. Оны да жіберіп алдық, пайдалана алмадық.

– Жақында интернетте сіз Талғат Мұсабаевпен дауласып қалып, қатты ренжісті деген ақпарат пайда болды. Сол дау осы ғарыш саласының жағдайына қатысты ма? Сіз Талғат Мұсабаевты «Ресейдің жансызы» деп айыптап, «саусақтарын сындыра» жаздапты деп жазылған. Рас па осы?

– Айтып отырмын ғой, өсек деген біздің елде масқара. Талғат екеуміз бір жерде дауласып қалғанымыз рас. Ол мәселе Қазақстан ғарышқа аттандыра алмаған соң, Ресейдің азаматтығын алып, космосқа ұшқалы жүрген Мұхтар Аймаханов бауырымызға қатысты. Бір жерде мен Талғатқа айттым: «Не себепті Мұхтар Аймаханов Ресейдің атынан ұша алмайды? Ұшсын! Көмектесу керек!». Талғаттың өзі Ресейдің азаматы болып үш рет ұшты. Ал енді Мұхтарға келгенде неге мәселе басқаша бұрмаланып отыр?!

Кезінде Мұхтар Аймаханов пен Айдын Айымбетовты оқуға жібердік, ақшаны да таптық. Талғат мында келді (Ұлттық Ғарыш Агенттігінің төрағасы қызметіне. Ред.), ақша анда-мында жұмсалды. Ал, әне-міне ғарышқа ұшқалы отырған екі жігітті ақша жоқ деп экипаждан суырып алды. Мен мұны Талғаттың көзінше де айтқам, қазір де айтам, оның бәріне кінәлі Талғат.

Егер Талғат Президентке барып, «Нұрсұлтан Әбішұлы, Тоқтар екеуміз салған жолды жалғастыру керек. Мына жігіттер тағы он жылға қалып қоймасын, қаражат тауып беріңіз» деп сұраса, халықтан жинасақ та сол ақша табатын едік. Ал енді уақыт өтіп бара жатыр, Ресей мен АҚШ-тың арасындағы келісім бойынша, қазір бір жолы екі ресейлік, бір американдық ғарышкер аттанса, келесі жолы екі американдық, бір ресейлік космонавт ұшады. Енді Ресей бізге жол бере алмайды, себебі американдықтар ақшасын төлеп қойған. Осыны көріп отырған Мұхтар Аймаханов Ресейдің азаматтығын алып, ғарышқа ұшпақшы. Ал мұнда оны сатқын деп, шулап жатыр. Неге біз Талғат Мұсабаев Ресейдің азаматы болып тұрғанда, оны экипаж командирі ету үшін қыруар ақша төлеп әлек болдық? Ал енді Қазақстанның азаматын ұшыруға бізде ақша табылмады?

Соған мен ыза болып Талғатқа айтып едім, әлгі журналист жігіт сөзімді іліп алып, түймедейді түйедей қылыпты. Негізі журналистердің арасында дабыралатқанды жақсы көретіндер аз емес.

– Онда тағы бір оқиғаның анық-қанығын өз аузыңыздан естиік. Тоқтар Әубәкіров Қарқаралыға қайтып оларғанда Шайтанкөлге түсіп, артынша үсті-басына жара шығып, ол жараны ешкім емдей алмай, қайтып келіп көлге сәлем бергенде ғана дерттен арылыпты деген бір оқиғаны «Егемен Қазақстан» газетіндегі мақаладан оқыдым. Бұл да біреудің қиялы ма?

– Маған жас күнімде шешем марқұм айтатын «Шайтанкөлге суға түспе. Біздің тұқымға ол көлге түсуге болмайды» деп. Астанаға көшіп келген соң, туған жеріме бардым. Кеудемді қуаныш кернеп, шешемнің айтқанын ұмытып кетіппін. Күн ыстық, Шайтанкөлге бір сүңгіп шықтым. Бұл жексенбі күні болатын. Мен ол кезде Президенттің көмекшісімін. Дүйсенбі күні таңертең жұмысқа барайын десем, төсектен тұра алмаймын. Дене қызуымды өлшесем – 40 градус. Жедел жәрдем шақыртып, ауруханаға бардым. Дәрігерлер үш күн қатарынан ем жасап, дене қызуымды түсіре алмай қойды. Содан түнде көзім ілініп кетіп еді, түсімде шешем «айттым ғой, Шайтанкөлге түспе деп» деп жатыр. Содан түн ортасында оянып кетіп, Шайтанкөлден іштей кешірім сұрадым. Таңертең тұрсам, температурам жоқ. Дәрігерлер аң-таң.

Енді біраз уақыттан соң, ұлым Қарқаралыға бара жатты. Балама да Шайтанкөлге шомылма деп қатты тапсырдым. Сөйтсем ол да суға бір сүңгіп алыпты да дене қызуы көтеріліп, ауырып, баяғы мен сияқты іштей көлден кешірім сұрағаннан кейін ғана айықты. Міне, солай, біздің тұқымға Шайтанкөлге түсуге болмайды.

– Көкейіңізде жүрген бір ой бар ма, еліміздің ертеңі жайлы?

– Мен жастардың өркендеуін қолдаймын. Жастардың көзқарасы басқаша.Олар қателескен күннің өзінде, сол қатені түзететін уақыты бар. Біз сияқты жасы келген азаматтардың уақыты тығыз. Сондықтан, ойлану керек, жастарды қолдау керек.

PetroGasEnergy

IV Астанинский экономический форум

ИТОГИ И РЕШЕНИЯ

3-4 МАЯ 2011 ГОДА В АСТАНЕ СОСТОЯЛОСЬ ОДНО ИЗ ГЛАВНЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ СОБЫТИЙ КАЗАХСТАНА И МИРОВОГО СООБЩЕСТВА, СТАВШИЙ УЖЕ ТРАДИЦИОННЫМ IV АСТАНИНСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ НА ТЕМУ: «ГЛОБАЛЬНЫЕ ВЫЗОВЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ: ПУТЬ К ВЗАИМНОМУ ПРОГРЕССУ». ИТОГОМ ФОРУМА СТАЛО РАЗРАБОТКА РЕКОМЕНДАЦИЙ ДЛЯ ЛИДЕРОВ СТРАН G20.

ИТОГОМ ФОРУМА СТАЛО ОТКРЫТОЕ ПИСЬМО С РЕКОМЕНДАЦИЯМИ СТРАНАМ-УЧАСТНИЦАМ G20 ПО ОЗДОРОВЛЕНИЮ И РАЗВИТИЮ МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ, КОТОРЫЕ ОБЪЕДИНЯЕТ МНЕНИЯ ЕВРАЗИИ, ЗАОКЕАНСКИХ СТРАН, ИСЛАМСКОГО МИРА И БАНКОВСКОГО СЕКТОРА В ЦЕЛОМ.

НА НОВОМ УРОВНЕ

В этом году Астанинский экономический форум качественно и количественно отличался от предыдущих, с каждым годом привлекая все больше известных мировых ученых и политиков.

В Форуме приняли участие представители правительств, международных организаций, бизнес-сообществ, транснациональных компаний, нобелевские лауреаты, отечественные и иностранные ученые, экономисты - всего более трех тысяч человек из 80 стран. Для сравнения в работе прошлых Форумов участвовали ведущие представители деловых и политических кругов из 50 государств мира.

Этот факт наглядно демонстрирует возросший интерес мирового сообщества к Форуму, а также его авторитет и значимость как уникальной международной диалоговой площадкой для выработки механизмов развития глобальной валютно-финансовой системы, содействия развитию бизнеса, интеграционных процессов, международного сотрудничества и привлечения инвестиций.

В отличие от предыдущих мероприятий IV Астанинский экономический форум изначально был ориентирован на выработку совместных решений и поиск прогрессивных идей в посткризисном формате для развития условий долгосрочного устойчивого развития мировой экономики и государств.

В течение двух дней эксперты обсуждали наиболее острые проблемы мировой экономики: новые контуры экономической и монетарной власти, вопросы глобальной и региональной интеграции, создание энергоэкологической стратегии, обеспечение продовольственной безопасности, развитие индустрии туризма интеграции.

Программа Форума была чрезвычайно насыщенной, в рамках него состоялись 18 профильных мероприятий: Евразийский Деловой Конгресс, Выставка индустриально-инновационных проектов, Инновационный конгресс, Международный инвестиционный форум «Астана Инвест 2011», Круглый стол «Модернизация квази-государственного сектора» и мн.др.

ПЕРВЫЕ ЛИЦА

Работу IV Астанинского экономического форума открыл Президент Казахстана Нурсултан Абишевич Назарбаев.

Лидер Нации определил основы общемировой политики будущего развития, которая должна основываться на скоординированном макроэкономическом управлении, на глобальном регулировании рынков, от сырьевых до финансовых. В связи с этим Нурсултан Назарбаев предложил заключить международный пакт о глобальном регулировании мировой экономики. В конце своего выступления Президент заявил, что все экономики мира придут к необходимости введения наднациональной расчетной платежной единицы, а затем и глобальной валюты принципиально нового класса.

Работа Форума сопровождалась жаркими дебатами участников, которые по каждому актуальному вопросу разрабатывали специальный пакет рекомендаций и предложений. Одной из центральных обсуждаемых тем стали уроки мирового кризиса.

Как отметил, Президент Казахстана, «именно существующие диспропорции в мировой экономической и финансовой системах мешают полностью преодолеть влияние кризиса. Признаки преодоления негативных трендов, хоть и наметились, но все же необходим всесторонний анализ уроков, преподнесенных миру нынешним кризисом. Сегодня очевидны различия между финансовым сектором и реальной экономикой, и они фундаментальны».

По словам бывшего президента Хорватии Степан Месича, «сегодняшний рынок фактически является ответом на вопрос о причинах кризиса. Страны нового капитализма приняли требования рынка, и благодаря этому осуществляют рост. На Западе же происходит обратный процесс. Крупные корпорации постепенно превращались в картели, создавали монополии.

Канадский нобелевский лауреат Роберт Манделл считает, что кризис - это результат непредсказуемости валютных курсов. – Я считаю, сейчас необходимо совместить доллар, евро и иену, чтобы на их основе создать единую мировую валюту. Она может быть виртуальной, а на практике лег-

ОДНИМ ИЗ ОСНОВОПОЛАГАЮЩИХ РЕЗУЛЬТАТОВ IV АСТАНИНСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО ФОРУМА СТАЛО СОЗДАНИЕ КЛУБА ЛАУРЕАТОВ НОБЕЛЕВСКОЙ ПРЕМИИ, ЦЕЛЬ КОТОРОГО ОБЪЕДИНЕНИЕ ПОТЕНЦИАЛА И АВТОРИТЕТА НОБЕЛЕВСКИХ ЛАУРЕАТОВ, ПРИНИМАЮЩИХ АКТИВНОЕ УЧАСТИЕ В РАБОТЕ «ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО КЛУБА УЧЕНЫХ».

ко конвертироваться в одну из составляющих ее валют, – отметил он.

По мнению британского нобелевского лауреата по экономике, Джеймса Миррлиса, если глобальный подход к мировой валюте не срабатывает, можно реализовать идею создания региональных валют. В Азии создать азиатскую валюту, в Африке – африканскую или создать евразийскую валюту.

Известный американский нобелевский лауреат Джон Нэш заявил, что вследствие дальнейшего доминирования евро на экономическом пространстве, мир в будущем может столкнуться с рядом неприятных событий, например, реструктуризацией суверенных долгов некоторых стран еврозоны или вообще их дефолтами.

ИТОГИ ФОРУМА

Одним из ключевых мероприятий Форума стало заседание Евразийского Делового Конгресса, организованное Национальной экономической палатой Казахстана «Союз «Атамекен». Участниками Конгресса было принято решение и подписан Протокол о преобразовании Международного оргкомитета Евразийского Делового Конгресса (ЕАДК) в Постоянный комитет ЕАДК. Функции секретариата ЕАДК возложены на Национальную экономическую палату Казахстана (НЭПК) «Союз «Атамекен», руководителем Постоянного комитета избран Тимур Кулибаев, глава Правления ФНБ «Самрук-Казына» и председатель Президиума НЭПК «Союз «Атамекен».

Также была принята Декларация о задачах и основных направлениях деятельности ЕАДК и заключен Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между постоянным комитетом евразийского делового конгресса и международным конгрессом промышленников и предпринимателей», - указывается в пресс-релизе.

Важным итогом IV Астанинского экономического форума стало создание Клуба лауреатов Нобелевской премии, цель которого объединение потенциала и авторитета нобелевских лауреатов, принимающих активное участие в работе «Евразийского экономического клуба ученых». В состав Клуба вошли семь нобелиатов, из которых шестеро – экономисты, один – химик.

В рамках реализации «Глобальной энергоэкологической стратегии» участники Форума призвали включить в повестку дня Всемирного саммита по устойчивому развитию «РИО+20» в 2012 году вопрос о принятии «Декларации о развитии возобновляемой энергетики в развитых и развивающихся странах».

Главным же итогом Форума стало Открытое письмо с рекомендациями странам-участницам G20 по оздоровлению и развитию мировой экономики, которые объединяет мнения Евразии, заокеанских стран, Исламского мира и банковского сектора в целом. Тем самым, все озвученные мнения, предложения и рекомендации в ходе Форума аккумулируются в практическую плоскость сферы глобального экономического развития, региональных проблем, вопросов торговли, инвестиций и интеграции.

В целом, IV Астанинский экономический форум определил качественно новые контуры дальнейшего развития и обновления мировой экономики.

KAZENERGY EURASIAN FORUM ASTANA 2011

VI KAZENERGY Eurasian Forum

KAZAKHSTAN independence

KAZAKHSTAN: 20 YEARS OF SUSTAINABLE GROWTH, NEW HORIZONS FOR INVESTMENTS AND STABLE COOPERATION

October 4–5, 2011 • Astana • Independence Palace

In order to achieve the goals of the Forum, KAZENERGY annually invites recognized speakers, delegates and leading experts in the sphere of energy and geopolitics

Alfred Gusenbauer
Federal Chancellor of the Republic of Austria (2007–2008)

John Howard
23rd Prime Minister, Australia

Gerhard Schroeder
33rd Chancellor, Germany

Randall Gossen
President, World Petroleum Council

Karim Massimov
Prime Minister, Republic of Kazakhstan

Aleksander Kwasniewski
President of the Republic of Poland (1995–2005)

Christoph Frei
Secretary General, World Energy Council

Mirek Topolanek
Ex-Chairman of Czech Government and European Council

Moderated by

Larry King
CNN anchor and the former host of Larry King Live

- Unique opportunity to meet representatives of official bodies from various countries and biggest international energy corporations, and also with distinguished industry experts.
- Receiving the latest information about the most promising energy projects of the Caspian region and new investment opportunities;
- Getting to know the legislative changes in the sphere of energy, mainstreams of industry development and the forecasts from experts and analysts;
- Concrete recommendations on implementation of innovative technologies and HSE practices;
- Combination of rich agenda and opportunities for informal business meetings: receptions, cocktail parties, business lunches and coffee breaks.

Founder: KAZENERGY — Kazakhstan Association of oil-gas and energy sector organizations

State support: Ministry of Oil and Gas

General Sponsors of the Forum: KazMunaiGaz; TENGIZCHEVROIL

KAZENERGY General Media Partners: CNN; НУР МЕДИА

www.kazenergyforum.com

ШОС

накануне 10-летнего юбилея

К своему юбилею ШОС подходит в качестве международной структуры, полностью оправдавшей необходимость своего создания в 2001 году.

Организация сложилась в качестве жизнеспособного и авторитетного межгосударственного объединения, сфера интересов которого сейчас отражает не только безопасность и развитие политического партнера, но и экономическое, социо-культурное сотрудничество.

На данный момент членами ШОС являются Казахстан, Китай, Кыргызстан, Россия, Таджикистан и Узбекистан. Статус наблюдателей при ШОС имеют Индия, Иран, Монголия и Пакистан. В июне 2009 года на Саммите ШОС в Екатеринбурге (Россия) принято решение о предоставлении статуса партнеров по диалогу ШОС Беларуси и Шри-Ланке.

За прошедшие годы государства-участники организации сумели сблизить позиции по ключевым вопросам взаимодействия, обеспечив возможности дальнейшего укрепления комплексной интеграции.

Государства-участники Шанхайской организации сотрудничества исходят из того, что объединение усилий в целях расширения потенциала объединения не должно ущемлять интересы других стран, и не означает движения в сторону создания какого-либо блока. Так, Хартия ШОС особо подчеркивает, что решение глобальных задач в рамках организации основано на принципах взаимного доверия, взаимной выгоды, равенства, уважения к многообразию культур и стремления к совместному развитию.

То есть, прослеживающая кооперация полностью отвечает принципу открытости ШОС и духу широкого международного взаимодействия.

Стоит отметить, что с самого начала «шанхайского процесса» в 1996 году Казахстан полностью поддерживает укрепление многостороннего взаимодействия в формате ШОС.

Казахстан является активным участником кооперации в рамках ШОС, наряду с этим выступая за дальнейшее углубление уровня сближения и взаимопонимания между государствами, объединение по целевым направлениям, в частности в рамках энергетических отношений.

В свою очередь, Ассоциация KAZENERGY выстраивает активный и плодотворный диалог и сотрудничество с институтами ШОС, в том числе

15 ИЮНЯ 2011 ГОДА В АСТАНЕ ПРОЙДЕТ ЮБИЛЕЙНЫЙ САММИТ ШОС, КОТОРЫЙ СТАНЕТ КУЛЬМИНАЦИЕЙ КАЗАХСТАНСКОГО ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВА В ЭТОЙ КРУПНОЙ МЕЖДУНАРОДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ. НА ПРЕДСТОЯЩЕМ САММИТЕ БУДУТ ПОДВЕДЕНЫ ИТОГИ РАБОТЫ ШОС ЗА ПРОШЕДШИЕ 10 ЛЕТ СУЩЕСТВОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, КОТОРАЯ ЗАНИМАЕТ ВАЖНОЙ МЕСТО ВО ВНЕШНЕПОЛИТИЧЕСКОМ КУРСЕ, ПРОВОДИМЫМ КАЗАХСТАНОМ.

Деловым советом ШОС. Это обуславливается, в том числе и тем, что Деловой совет ШОС является проводником усиления энергетического взаимодействия государств организации, на его основе реализуется идея Энергоклуба ШОС.

Ассоциация KAZENERGY выражает большую заинтересованность в необходимости дальнейшего продвижения энергетического диалога в рамках ШОС, поэтапной институционализации Энергоклуба объединения, наряду с окончательной апробацией Азиатской энергетической стратегии. Немаловажно в связи с этим, что Ассоциация принимала непосредственное участие в разработке казахстанских проектов Азиатской энергетической стратегии и Концепции энергетического сотрудничества в рамках установления энергетического диалога в Азии.

Потенциал развития ШОС

ШОС активно превращается в ведущее интеграционное объединение, воплощающее в себе принципы взаимовыгодной политической и экономической кооперации. В течение последних нескольких лет был достигнут заметный прогресс в сближении позиций между государствами-участниками по широкому кругу вопросов.

Государства-участники сформировали ряд эффективных механизмов взаимодействия, в том числе в области политического диалога (СМИД ШОС и т.п.), противодействия терроризму (РАТС ШОС), экономического взаимодействия (Деловой совет ШОС, Межбанковское объединение ШОС, Фонд развития ШОС). Уровень диалога, действительно, был выведен на высокий уровень.

В первую очередь, в рамках ШОС была создана эффективная политическая площадка, работа которой позволяет вырабатывать общие подходы к взаимодействию между странами-участниками, способы совместного реагирования на риски и вызовы стабильного развития, такие как экстремизм, наркотраффик и иные. Шаги в этом направлении позволили серьезно повысить долгосрочную устойчивость не только отдельно взятых стран, но и Евразийского региона в целом.

Быстрыми темпами развивается экономическое сотрудничество. Это наглядно демонстрируют результаты деятельности Делового совета ШОС, который стал эффективным инструментом взаимодействия деловых кругов государств-членов объединения.

Учитывая потенциал развития государств ШОС, сотрудничество отличается значительными возможностями для дальнейшего усиления. При этом расширение взаимодействия государств ШОС в экономической сфере в большей степени связано с увеличением взаимной инвестиционной активности и осуществлением крупных совместных проектов. Сегодняшние и перспективные точки роста ШОС выглядят весьма привлекательно. Взаимодействие в ШОС постепенно переходит от консультационной системы построения диалога в рамках межгосударственного форума к более тесному сотрудничеству на основе принятия и осуществления конкретных, жизнеспособных решений.

Юбилейный Саммит организации в Астане позволит придать этому процессу дополнительный динамизм и структурированность, обеспечив дальнейшее повышение его эффективности.

ШОС: энергетическое измерение

ШОС активизирует усилия по развитию энергетического взаимодействия (в частности, в рамках Энергетического клуба ШОС), которое в дальнейшем станет одной основ партнерских отношений.

Организация объединяет государства, одни из которых являются крупнейшими производителями энергоресурсов, а другие – крупнейшими импортерами энергоносителей. Государства члены и наблюдатели ШОС, особенно Индия и Китай, представляют собой и наиболее быстро растущие рынки потребления энергоресурсов.

Как следствие, именно ШОС в состоянии выступить в качестве консолидирующего элемента новой архитектуры энергетической безопасности Евразии. Надежное и взаимовыгодное партнерство в различных сферах энергетики может способствовать обеспечению политико-экономической стабильности как на пространстве ШОС, так и в глобальном разрезе.

Энергетическое сотрудничество в рамках ШОС становится одним из наиболее перспективных стратегических направлений взаимодействия. Вместе с тем это направление сотрудничества не является самоцелью, но одним из важнейших инструментов поддержания стабильного развития и экономического роста каждого из вовлеченных государств.

Учитывая масштабность влияния энергетических проблем и вызовов на поддержание экономического роста, обеспечение национальной безопасности и дальнейшее повышение благосостояния населения, государства ШОС должны приступить к расширению реального сотрудничества в области энергетики как можно скорее. Ведь создание эффективной системы Азиатского энергетического диалога невозможно завершить за короткое время – это долговременный и многоаспектный процесс.

Перспективы экономического развития стран ШОС, как и мировой экономики в целом, будут определяться способностью найти общий баланс между интересами производителей и потребителей энергоресурсов. Действуя вместе на основе общих принципов, государства ШОС могут гораздо эффективней защитить свои интересы в сфере энергетики и предотвратить возможные негативные сценарии и тенденции.

С открытием новой установки программа по разработке биотоплива продвигается вперед

Исследовательская лаборатория представляет собой следующий шаг к морским водорослям как источнику перспективного возобновляемого биотоплива.

С открытием новой тепличной исследовательской и испытательной установки в Ла-Хойя, Калифорния, компании «ЭксонМобил» и «Синтетик Дженомикс Инк.» (SGI) вышли на весьма важный второй этап сотрудничества в разработке сорта водорослей, из которых можно производить очищенное сырье для транспортного топлива.

Программа, объявленная в 2009 году, теперь перешла с лабораторных испытаний на более реальную среду в высокотехнологичной теплице. Здесь ученые и инженеры будут экспериментировать с различными подходами к выращиванию водорослей, световыми и температурными условиями, концентрацией углекислого газа и элементов питания, чтобы оценить, можно ли производить из водорослей биотопливо в коммерческих объемах и по доступной цене.

Они также будут искать наиболее сильные сорта, как встречающиеся в природе, так и выведенные человеком, которые бы демонстрировали оптимальные характеристики роста, сбора, производства и качества биотоплива.

«Водоросли – это миниатюрные, но невероятно сложные биологические машины», –говорит доктор Крейг Вентер, основатель и президент SGI. – «Наши исследования выявляют сотни характеристик этих клеток – количество света, которое им требуется, температура, при которой они растут, сопротивление воздействию окружающей среды, а также количество и типы углеводородов, которые они производят. Если мы получим желаемый объем производства, это будет настоящий прорыв».

Основной процесс включает выращивание водорослей при помощи воды, света, углекислого газа и питательных веществ. Программа ЭксонМобил/SGI экспериментирует с водорослями как в закрытых фотобиореакторах, так и открытых резервуарах, чтобы определить преимущества одного и другого метода. В коммерческих условиях, как только водоросли будут готовы к сбору урожая, биотопливо будет извлечено из них и переработано на нефтеперерабатывающих заводах ЭксонМобил в бензин и дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей и судов.

Элементы успеха

«Для успеха программы нужен сильный, продуктивный селекционный сорт водорослей в сочетании с правильным методом производства», – говорит доктор Эмил Джейкобс, вице-президент по исследованиям и развитию научно-технического подразделения компании «ЭксонМобил» (EMRE). – «Один из вопросов, который стоит перед нами, – это развитие интегрированной системы, которая свяжет лучший сорт водорослей с наиболее эффективным производственным процессом. Биология и инженерия тесно взаимосвязаны для достижения этой цели».

За стеклянным входом в теплицу Ла-Хойя можно видеть сорта водорослей, выращенных в специальных фотобиореакторах.

Джейкобс отмечает, что программа представляет собой долгосрочные инвестиции, ведь научные открытия не случаются за одну ночь. Он также отмечает преимущества для окружающей среды, которые принесет потенциальный технологический процесс.

Например, на испытательных сооружениях Ла-Хойя водоросли культивируются в соленой воде, взятой из Тихого океана. При коммерческом выращивании водорослей могут использоваться земля и вода, непригодные для посевов. Таким образом, новое биотопливо не будет претендовать на землю или пресную воду, предназначенные для людей или сельского хозяйства. Даже сточная вода может использоваться в качестве среды для роста.

«Кроме того, водоросли потребляют углекислый газ во время роста», – добавляет Джейкобс, – «поэтому есть возможность снижения объема газов, вызывающих парниковый эффект».

Вопросы безопасности окружающей среды также сыграли большую роль в проектировании и строительстве самой теплицы. Сооружение построено в безопасной зоне на территории SGI и имеет системы герметизации и обработки для всех отходов теплицы.

«Мы разработали инструкции и процедуры для обеспечения безопасного использования водорослей и сохранения всех используемых здесь сортов», – утверждает Джейкобс.

Пристанище на полпути:

Под безоблачным голубым небом и ярким утренним солнцем, в окружении высоких эвкалиптов и сосен официальные представители ЭксонМобил, SGI, города Сан-Диего и штата Калифорния собрались для открытия теплицы, где ученые будут изучать секреты нефтеносных водорослей. Исследование является частью программы сотрудничества между научно-исследовательским подразделением «ЭксонМобил» (EMRE) и SGI.

На высоком плоскогорье с видом на прибрежные горы и Тихий океан, в районе, где сосредоточены SGI и другие биотехнические компании, теплица представляет собой новейшую установку для поиска идеального сорта водорослей для производства углеводородов и их дальнейшей переработки в транспортное топливо с низким уровнем выбросов.

«Я хотел бы думать об этом сооружении как о нашем временном пристанище на полпути к конечной цели», – говорит доктор Крейг Вентер, основатель и президент SGI. – «Здесь мы перешли от лабораторного стола к испытанию роста и характеристик водорослей в более натуральных, но пока еще жестко контролируемых условиях. В конечном итоге, мы должны выйти на открытую площадку для оценки программы в еще более реальной среде».

«Хочу поздравить SGI за их работу и достигнутый прогресс», – берет слово мэр Сан-Диего Джерри Сандерс. – «Также хочу поблагодарить ЭксонМобил за инвестиции в наш город. Это незабываемое для Сан-Диего время».

«Это прекрасно – работать над прорывными технологиями в области энергии, и это многообещающая программа», – говорит доктор Эмил Джейкобс, вице-президент EMRE по исследованиям и разработкам. – «Я горжусь тем, что являюсь частью этой программы. ЭксонМобил и SGI довольны успехом, которого достиг наш коллектив».

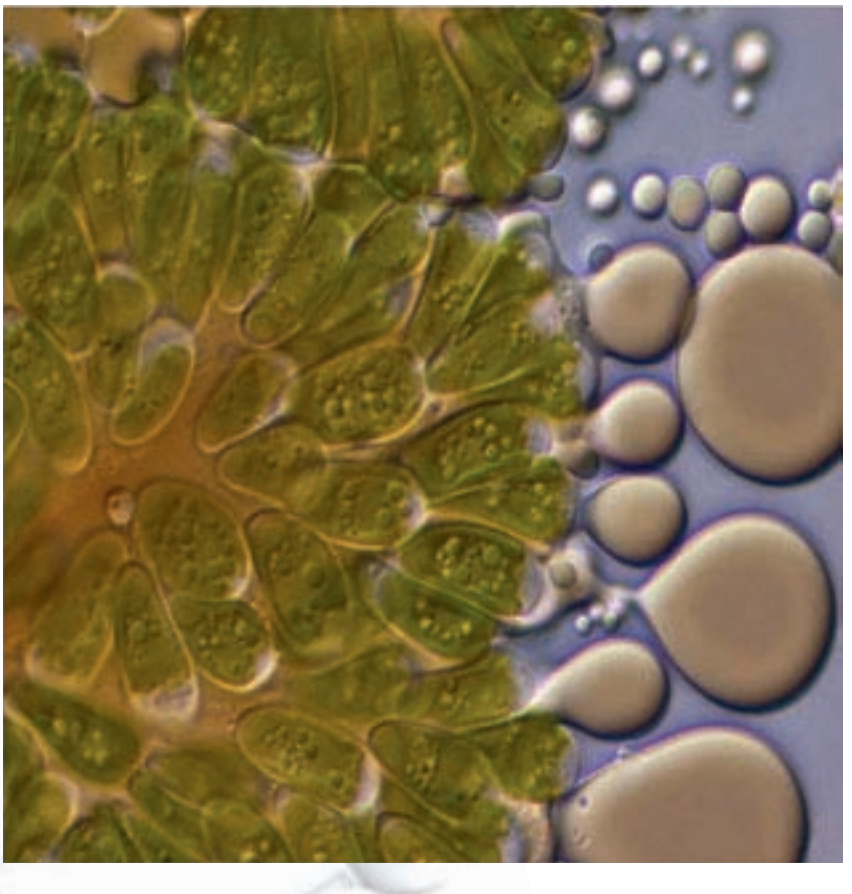
Следующие шаги

С момента объявления о сотрудничестве ЭксонМобил и SGI достигли большого прогресса. SGI выделила и развила подходящие сорта водорослей и определила условия, при которых эти сорта наиболее продуктивны. ЭксонМобил изучила различные производственные системы и оценивает, какая из них могла бы использоваться в коммерческом производстве.

Следующий планируемый этап – построить более мощную испытательную станцию в открытых условиях, и уже начата работа в этом направлении параллельно с исследованиями, проводимыми в теплице.

Если текущие исследования докажут коммерческую пригодность, углекислый газ, улавливаемый из промышленных источников, мог бы доставляться на испытательную установку для стимулирования роста водорослей; углеводороды, выработанные водорослями, могли бы, в свою очередь, подаваться в качестве сырья на нефтеочистительный завод. Система должна будет обеспечить сырье для переработки в различные виды транспортного топлива.

«Мы очень воодушевлены этой программой», – заключил Джейкобс. – «У нас сильный коллектив и крепкий фундамент для будущей работы. Ученые мирового класса SGI и передовой опыт ЭксонМобил являются важными факторами в продвижении к цели обеспечения мировых потребностей в энергии».

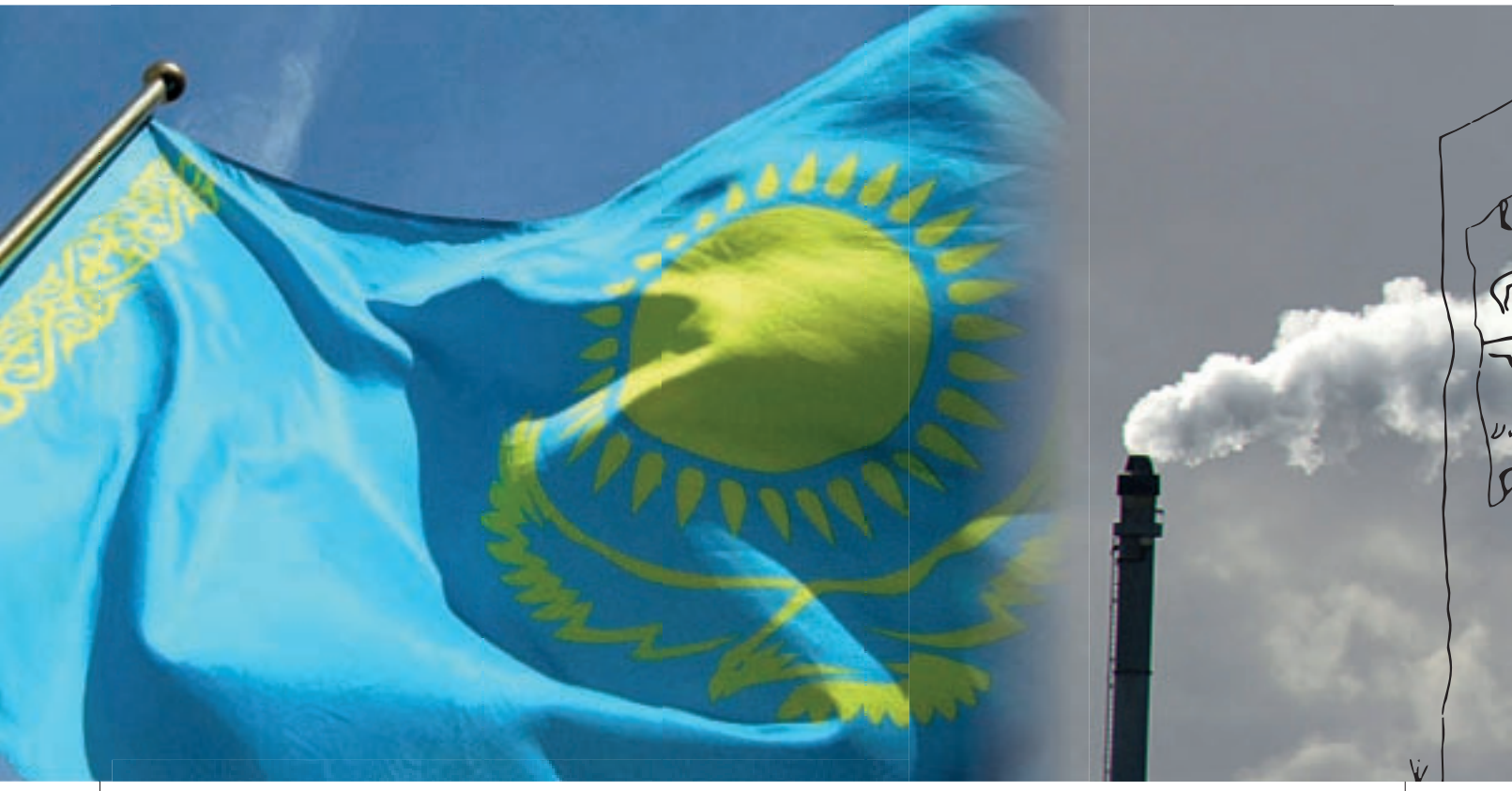


Многократно увеличенная фотография водоросли, выделяющей произведенные ею масла.

Дополнительная информация на
www.exxonmobil.com/algae

Источник: журнал акционеров «ЭксонМобил» «The Lamp»
Автор: Боб Дэвис
Фото: Дуайт Валели

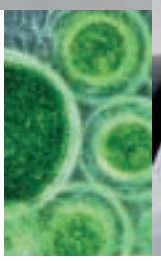
ExxonMobil
Решая сложнейшие задачи мировой энергетики.™



ЧИСТЫЕ ТЕХНОЛОГИИ – ЗАЛОГ УСПЕХА

ЧТО ДЕЛАЕТСЯ В КАЗАХСТАНЕ ДЛЯ СОКРАЩЕНИЯ ВРЕДНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО И ГОРНОДОБЫВАЮЩЕГО СЕКТОРОВ? СМОЖЕТ ЛИ СТРАНА ВЫПОЛНИТЬ СВОИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО КИОТСКОМУ ПРОТОКОЛУ? И ЧТО ДЕЛАТЬ С БЫТОВЫМИ И ПРОМЫШЛЕННЫМИ ОТХОДАМИ? НА ЭТИ И ДРУГИЕ ВОПРОСЫ ЖУРНАЛА «KAZENERGY» ОТВЕЧАЕТ ВИЦЕ-МИНИСТР ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН МАЖИТ ТУРМАГАМБЕТОВ.

Мажит ТУРМАГАМБЕТОВ,
Вице-министр охраны окружающей среды Республики Казахстан



В ЦЕЛЯХ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИНЯТЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ И СОЗДАНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКИХ СТИМУЛОВ ДЛЯ ВНЕДРЕНИЯ НИЗКОУГЛЕРОДНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ПРОВОДИТСЯ РАБОТА ПО СОЗДАНИЮ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЫ ТОРГОВЛИ КВОТАМИ

– Мажит Абдыкаликович, расскажите, пожалуйста, о приоритетах и задачах МООС на будущее? Какие программы реализуются на данный момент, и какие планируется реализовать в экологической политике?

– В сентябре 2010 года утверждена Программа «Жасыл даму» на 2010 – 2014 годы. Это программа будет способствовать комплексному решению многих вопросов, как выбросы парниковых газов, загрязнение атмосферного воздуха, зоны экологического бедствия, отходы производства и потребления, водные ресурсы, озеленение и другие.

В текущем году министерством планируется разработать Программу Партнерства по реализации Астанинской инициативы «Зеленый мост»; приступить к ведению государственного реестра углеродных единиц; разработать схему формирования и использования «зеленых инвестиций»; провести работу по подготовке законопроекта по вопросам оборотного водоснабжения; продолжить работу по сокращению выбросов в атмосферу за счет реализации предприятиями нефтяного сектора программ утилизации попутного и природного газа; увеличить количество наблюдательных пунктов гидрометеорологической сети для качественного и достоверного оповещения и предупреждения об опасных и стихийных гидрометеорологических явлениях.

В настоящее время, на рассмотрении Парламента находится проект Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты республики по экологическим вопросам». Законопроектом предлагается внесение изменений и дополнений в Экологический, Уголовный, Налоговый, Бюджетный кодексы, Кодекс «Об административных правонарушениях» и другие законы. Законопроектом вносятся также поправки, предусматривающие улучшение правоприменительной практики по экологическим правонарушениям.

– Что делается в Казахстане для того, чтобы выполнить обязательства по Киотскому протоколу? Расскажите, пожалуйста, подробнее о создании национальной системы отчетности парниковых газов, о создании национального регистра углеродных единиц, о формировании нацсистемы торговли квотами?

– Казахстан изъявил о своем намерении войти в Приложение Б Киотского Протокола для того, чтобы развивать механизм совместного осуществления и торговлю парниковыми газами.

Вопрос по включению Казахстана в приложение Б должен решиться на следу-

ющем Совещании сторон, в декабре 2011 года, в Дурбане, ЮАР.

В целях выполнения принятых международных обязательств по сокращению выбросов и создания экономических стимулов для внедрения низкоуглеродных технологий, проводится работа по созданию на территории Республики Казахстан Национальной системы торговли квотами, которая будет функционировать вне зависимости от статуса страны Приложения Б.

Для обеспечения соблюдения своих обязательств, многие страны применяют практику создания внутренних систем торговли квотами. К примеру, Европейская система торговли разрешениями на выбросы стала основным инструментом ЕС для сокращения выбросов парниковых газов в энергоемких отраслях и энергетике, а также, для достижения целевых показателей Киотского протокола для стран ЕС на период 2008-2012 гг. Эта система охватывает около 12 тысяч объектов, на которые приходится почти половина выбросов CO2 в Европе.

Согласно требованиям Киотского протокола, необходимо создание национального реестра углеродных единиц. Для этого мы изучили принципиальные основы для создания Национального реестра углеродных единиц в Республике Казахстан согласно требованиям UNFCCC. Был изучен опыт Украины, Российской Федерации, Республики Беларусь, Франции. Всего в мире в основном используют 4 вида программного обеспечения, это: Seringas, GRETA, ECRA и Community Registry (CR). После длительных переговоров и обсуждения было решено использовать программное обеспечение Seringas для Национального реестра и построения системы торговли квотами. Мы приобрели серверы и организовали серверную комнату на базе РГП «КазНИИЭК».

Для торговли квотами в Казахстане формируется соответствующая нормативно-правовая база. МООС разработал Законопроект «О внесении дополнений и изменений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по экологическим вопросам». Законопроектом будут введены основные положения проведения и составления национального кадастра антропогенных выбросов, реестра углеродных единиц, национального плана распределения квот, а также создание рынка торговли квотами. Будет закреплена ответственность за нарушение законодательства по выбросам парниковых газов.

Согласно законопроекту, государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов подразумевается осуществлять двумя механизмами: рыночным и административным. Однако, в настоящий момент депутаты Мажилиса обсуждают вопрос о снятии механизма администрирования.

Субъектами рыночного механизма являются природопользователи, осуществляющие выбросы парниковых газов, объем которых превышает 20 000 тонн двуокиси углерода в год. Они обязаны получить квоты на выбросы парниковых газов. В случае превышения установленного объема разрешений на выбросы парниковых газов, природопользователь может приобрести недостающую часть разрешений у другого природопользователя, имеющего резерв установленного объема разрешений на выбросы.

Квоту на выбросы парниковых газов планируется выдавать в соответствии с Планом распределения квот на выбросы парниковых газов на 2012 год в порядке, который устанавливает Правительство Республики Казахстан.

Введено понятие схемы «зеленых инвестиций», которая предусматривает строго целевое финансирование проектов, целью которых является снижение выбросов парниковых газов в атмосферу. То есть, поступления в республиканский бюджет от выбросов парниковых газов будут направлены только на проекты, которые нацелены на замену устаревших технологий, внедрение современных, энергосберегающих и ресурсосберегающих эффективных установок, а также проекты, связанные с разработкой и внедрением альтернативных источников энергии.

Создаваемый рынок в перспективе будет подключен к международной углеродной торговой площадке. Работа проводится совместно с АО «Товарная биржа «Евразийская Торговая Система». К концу года будут завершены работы по формированию законодательной базы и рынок должен начать свою деятельность в 2012 году.

В рамках Киотского протокола Казахстан принял на себя добровольные количественные обязательства не превышать уровня выбросов 1992 года до 2012 года. На период пост-Киото Правительство Республики Казахстан приняло решение о снижении выбросов парниковых газов на 15% к 2020 году и на 25% к 2050 году по отношению к базовому 1992 году.

Уже разработана и одобрена первая программа по системе централизованного теплоснабжения общей стоимостью 200 млн. долларов США, в том числе 40 млн. долларов США из средств Фонда чистых технологий, 120 млн. долларов США – ЕБРР, 40 млн. долларов США – самими инвесторами. Первые субпроекты будут осуществлены в Павлодаре и Петропавловске, в дальнейшем планируется в таких городах как Актау, Караганда и Алматы. Компания «ЦАТЭК» (Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания) займется реализацией данного проекта.

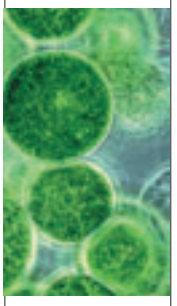
По второму направлению разрабатывается программа по выработке электроэнергии из отходов (переработка мусора), для реализации которой предусмотрено выделение финансовых средств в размере 100 млн. долларов США. Первый субпроект будет запущен в г.Актау, в дальнейшем планируется еще в городах Алматы, Шымкент, Караганда или Астана.

До конца 2011 года имеется возможность получить грантовые средства от Фонда Чистых Технологий на разработку проектов по возобновляемой энергетике и усовершенствованию правовых и институциональных рамок.

КИОТСКИЙ ПРОТОКОЛ

Киотский протокол определяет количественные обязательства стран-участниц по сокращению выброса в атмосферу 6 основных парниковых газов, самыми распространенными из которых являются диоксид углерода, метан и закись азота. В период с 2008 по 2012 год планируется сократить глобальную эмиссию вредных газов на 5,2% по сравнению с 1990 базовым годом.

НА ПЕРИОД ПОСТ-КИОТО ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПРИНЯЛО РЕШЕНИЕ О СНИЖЕНИИ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ НА 15% К 2020 ГОДУ И НА 25% К 2050 ГОДУ ПО ОТНОШЕНИЮ К БАЗОВОМУ 1992 ГОДУ.



– Как вы оцениваете нефтегазовые проекты на Каспии с точки зрения охраны окружающей среды? Что сделано и что еще нужно сделать для того, чтобы углеводородные ресурсы не уничтожили хрупкую экосистему Каспия?

– Анализ действующей нормативной правовой базы Республики Казахстан в области аварийных разливов нефти показал, что необходимо внести изменения в некоторые законодательные акты. В связи с чем, 26 мая 2010 года Министерство охраны окружающей среды представило в Министерство нефти и газа пакет предложений и замечаний.

По мнению специалистов МООС необходимо пересмотреть состав объектов северо-каспийской экологической базы реагирования (СКЭБР). Необходимо подчеркнуть, что основным назначением СКЭБР является не только хранение и техническое обслуживание, а в целом - развертывание оборудования по ликвидации разливов нефти в случае возникновения разливов на близлежащем морском комплексе, расположенном в водах Северного Каспия, проведение экологического и метеорологического мониторинга, реабилитация животного мира.

Кроме того, Государственной программой освоения казахстанского сектора Каспийского моря было предусмотрено проведение функционального зонирования заповедной зоны северной части Каспийского моря с целью ограничения воздействия морских операций на биоразнообразие, что является основополагающим при проведении работ в северо-восточной части Каспийского моря. Однако до настоящего времени зонирование заповедной зоны Каспийского моря с определением участков с заповедным и заказным режимами, с режимом ограниченной хозяйственной деятельности не проведено.

Также, предлагается предусмотреть создание единой автоматизированной государственной системы мониторинга окружающей среды Каспийского моря, включая мониторинг биоразнообразия. Причем, к данной системе необходимо подключить всех недропользователей, расположенных на шельфе Каспийского моря с передачей данных в режиме онлайн.

Для обеспечения экологической безопасности при проведении всех видов работ с нефтью и нефтепродуктами предложено рассмотреть вопрос создания единого Центра по реагированию на аварийные ситуации.

– Какие существуют международные конвенции по Каспию? Какова деятельность Казахстана в вопросе правового обеспечения безопасности Каспийского моря?

– Каспийское море является очень важным водным объектом для всех прикаспийских стран. Поэтому достижение согласия между ними по подписанию тех или иных правовых документов является крайне сложной задачей.

Тем не менее, в ноябре 2003 года прикаспийским государствам удалось достичь согласия и подписать в Тегеране «Рамочную конвенцию по защите морской среды Каспийского моря». По месту подписания Конвенция названа Тегеранской. Казахстан ратифицировал Конвенцию в декабре 2005 года. Она вступила в силу 12 августа 2006 года, после ратификации ее всеми прикаспийскими государствами. Дата вступления конвенции в силу объявлена Днем Каспия.

Конвенция направлена на обеспечение экологической безопасности и устойчивое использование природных ресурсов Прикаспийского региона. Она является первым межгосударственным соглашением регионального уровня, в котором заложены основные направления комплексного регулирования антропогенного воздействия на морскую среду Каспия. В ней Прикаспийские государства подтверждают необходимость защиты морской среды Каспийского моря, подчеркивают свою решимость сохранить его биологические ресурсы для нынешнего и будущих поколений, признают важность сотрудничества друг с другом и международным сообществом.

Конвенцией предусматривается предотвращение, снижение и контроль загрязнения из наземных источников, от деятельности на дне моря и сбросов с судов, иных видов хозяйственной деятельности, предотвращение привнесения в море видов-вселенцев, в том числе контроль и борьба с ними, а также сотрудничество по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, которые могут оказать значительное воздействие на экосистему Каспийского моря и его побережье.

ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ВСЕХ ВИДОВ РАБОТ С НЕФТЬЮ И НЕФТЕПРОДУКТАМИ ПРЕДЛОЖЕНО РАССМОТРЕТЬ ВОПРОС СОЗДАНИЯ ЕДИНОГО ЦЕНТРА ПО РЕАГИРОВАНИЮ НА АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ.

Для решения этих задач Конвенция предполагает разработку ряда межгосударственных Протоколов, в которых должны быть отражены конкретные меры по достижению этих задач.

К настоящему времени подготовлены следующие проекты Протоколов к Тегеранской конвенции:

- Протокол о региональной готовности, реагировании и сотрудничестве в случае инцидентов, вызывающих загрязнение нефтью;
- Протокол по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) в трансграничном контексте;
- Протокол по защите Каспийского моря от загрязнений из наземных источников;
- Протокол о сохранении биоразнообразия Каспийского моря.

Первые три из перечисленных проектов Протоколов согласованы на экспертном уровне и направлены Секретариатом конвенции в страны на проведение внутригосударственных процедур согласования.

Ожидается, что проект Протокола о региональной готовности, реагировании и сотрудничестве в случае инцидентов, вызывающих загрязнение нефтью, и проект Протокола по ОВОС в трансграничном контексте будут подписаны в ходе Третьей Конференции Сторон Теге-

ранской конвенции, которая состоится в Казахстане в текущем году.

В Казахстане проводится большая работа и на национальном уровне в части правового обеспечения защиты Каспия. Достаточно сказать, в Экологический кодекс РК включен специальный раздел «Экологические требования при осуществлении хозяйственной деятельности и иной деятельности в государственной заповедной зоне в Северной части Каспийского моря».

– Расскажите об утилизации отходов в Республике. Что делается сейчас, и к чему мы стремимся в будущем?

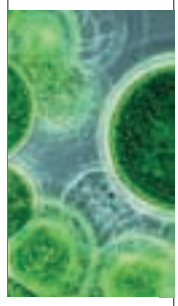
– В последнее время утилилизации отходов и снижению их объема уделяется больше внимания. На сегодняшний день снижение объемов промышленных отходов достигается в основном за счет использования добывающими и перерабатывающими предприятиями инертных отходов в обратной закладке в шахтные пустоты, дорожном строительстве и т.п.

Отмечается также повторное использование и реализация отходов на предприятиях. Так, в Карагандинской области на предприятии «АрсилорМиттал Темиртау» в настоящее время используются более 40 % образуемых отходов. АО «Казцинк» в настоящее время помимо образуемых отходов перерабатывает ранее накопленные объемы отходов. А это предприятия, обладающие самыми большими объемами отходов.

В 2010 году ТОО «Тенгизшевройл» продано 3,16 млн. метрических тонн серы, что составляет 151% от всего объема производства серы. Из 9-ти - шесть серных карт полностью очищены. У нас есть полная уверенность в том, что в ближайшие несколько лет эта проблема будет снята.

Определенные результаты достигнуты в нефтяных регионах республики, а это Атырауская, Мангыстауская, Западно–Казахстанская, Актюбинская области, где практически полностью решена проблема с переработкой нефтесодержащих отходов. В настоящее время в этих регионах функционируют десятки предприятий, специализирующихся на переработке отходов нефтедобычи и нефтепереработки.

Таким образом, наблюдается определенный сдвиг в части снижения объемов промышленных отходов, что нельзя сказать о твердых бытовых отходах (ТБО). В настоящее время в стране отсутствуют мусороперерабатывающие заводы, а имеющийся завод в Алматы осуществляет лишь сортировку и брикетирование ТБО.



ТБО имея многокомпонентный сложный состав, представляют не малую опасность чем промышленные отходы. Кроме того, ТБО находясь в непосредственной близи от населенных пунктов, являются источниками загрязнения воздуха, почвы, источником распространения болезнетворных микроорганизмов и грызунов. Практически весь ежегодно образуемый объем ТБО размещается на полигоны и захоранивается, при этом более 50% полезных компонентов, имеющихся в их составе, безвозвратно теряются.

ОБЩИЙ ОБЪЁМ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫЕ ДИФЕНИЛЫ (ПХД), В КАЗАХСТАНЕ ОЦЕНИВАЕТСЯ В 250 ТЫС. ТОНН. ПО ЗАПАСАМ ОТХОДОВ СТОЙКИХ ОРГАНИЧЕСКИХ ЗАГРЯЗНИТЕЛЕЙ (СОЗ) РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ЗАНИМАЕТ ВТОРОЕ МЕСТО СРЕДИ СТРАН ВОСТОЧНОЙ И ЦЕНТРАЛЬНОЙ ЕВРОПЫ ПОСЛЕ РОССИИ.

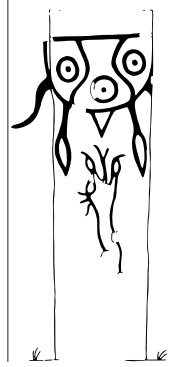
В этой связи наиболее острым является вопрос строительства мусороперерабатывающих комплексов.

Немаловажную роль в решении вопроса переработки и утилизации отходов играет малый и средний бизнес.

Так, в настоящее время только в Алматы функцинируют более 20 преприятий, осуществляющих переработку отходов, таких как пластик, бумага, стекло, резина и.т.д.

В г.Астане функционирует крупное резиноперерабатывающее предприятие «Казахстан Раббер Рисайклинг», которое принимает использованные шины практически со всего северного региона республики.

Для решения вопроса переработки ТБО необходима совместная работа с местными исполнительными органами в части увеличения средств на природоохранные мероприятия, в частности на строительство и функционирование пунктов сбора, предприятий по переработке отходов производства и ТБО.



В Европе правила в сфере обращения с отходами довольно строгие, операции с отходами очень дорогие. При соблюдении природоохранных мероприятий предприятия несут большие расходы. Особенно дорого размещать отходы на полигонах, поэтому компании стараются утилизировать и перерабатывать отходы. В нашей же стране размещение отходов на полигонах является самым дешевым. Предприятиям проще заплатить за размещение образованных отходов, чем предпринимать меры к их удалению или использованию. Отсюда и многомиллиардные объемы накопленных отходов.

В связи с индустриальным развитием страны ежегодно вводятся в эксплуатацию новые промышленные предприятия, соответственно, растут и объемы образуемых и накапливаемых отходов.

В настоящее время Министерством предпринимаются меры по ужесточению экологических требований в части размещения отходов, в частности разработан законопроект, согласно которому ежегодно будет взиматься плата за весь объем размещенных отходов. Предприятия, которые будут заниматься переработкой, утилизацией отходов, будут освобождаться от этих уплат.

Также законопроектом предусмотрены вопросы совершенствования уголовного и административного законодательств, регламентирующих ответственность за совершение экологических правонарушений. Так, в Кодекс Республики Казахстан об административных правонарушениях и Уголовный кодекс Республики Казахстан вносятся поправки, связанные с усилением административной и уголовной ответственности, а также совершенствованием правоприменительной практики по экологическим правонарушениям.

Законопроект в настоящее время находится на рассмотрении в Мажилисе Парламента РК.

Кроме того, страна имеет большое наследство от Советского союза в виде исторических загрязнений. Например, СОЗ - стойкие органические загрязнители и ПХД- полихлорированные дифенилы.

Общий объём отходов, содержащих ПХД, в Казахстане оценивается в 250 тыс. тонн. По запасам отходов СОЗ Республика Казахстан занимает второе место среди стран Восточной и Центральной Европы после Российской Федерации.

Для выполнения обязательств Республики Казахстан по выполнению требований Стокгольмской конвенции и очистки территории страны от СОЗ и опасных отходов Министерство рассматривает вопрос строительства завода по уничтожению СОЗ и других опасных отходов.

Это позволит решить проблему очистки загрязненных ПХД территорий, уничтожению СОЗ содержащих отходов и устаревших пестицидов в Казахстане.

ЭНЕРГИЯ,

движущая вперед

Единство

РД КМГ является дочерней структурой АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и была образована в марте 2004 г. путем слияния АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз».

Развитие

Стратегия развития РД КМГ – увеличить общий объем добычи и пополнить запасы углеводородов через приобретение новых активов, геологоразведочные работы и оптимизацию производства на основных месторождениях.

Мощь

РД КМГ входит в тройку лидеров по уровню добычи нефти в Казахстане. Сегодня в собственном активе РД КМГ 41 месторождение. С учетом приобретений общий объем доказанных и вероятных запасов Компании составляет более 2,1 млрд. баррелей (292 млн. тонн).

Прозрачность

Акции Компании прошли листинг на Казахстанской фондовой бирже (KASE), а глобальные депозитарные расписки размещены на Лондонской фондовой бирже (LSE). Согласно исследованиям агентства Standard & Poor's, РД КМГ признана самой прозрачной компанией в Казахстане.

Опыт

РД КМГ имеет многолетний опыт добычи нефти в Казахстане и обладает обширными знаниями в области геологического строения месторождений в западном регионе страны.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Республика Казахстан, 010000,
Астана, пр. Кабанбай батыра, 17
Тел.: +7 (7172) 977 427
Факс: +7 (7172) 977 426
E-mail: info@kmgep.kz
Web: www.kmgep.kz

E&P

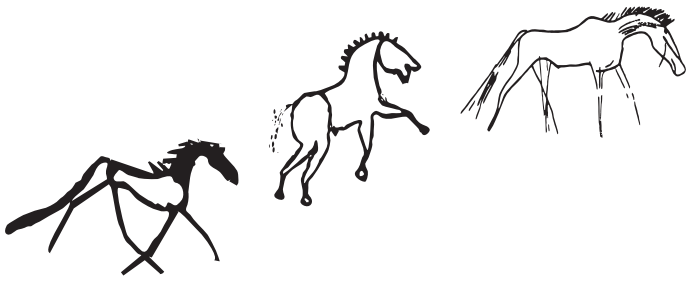
ҚазМұнайГаз

БАРЛАУ ӨНДІРУ АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

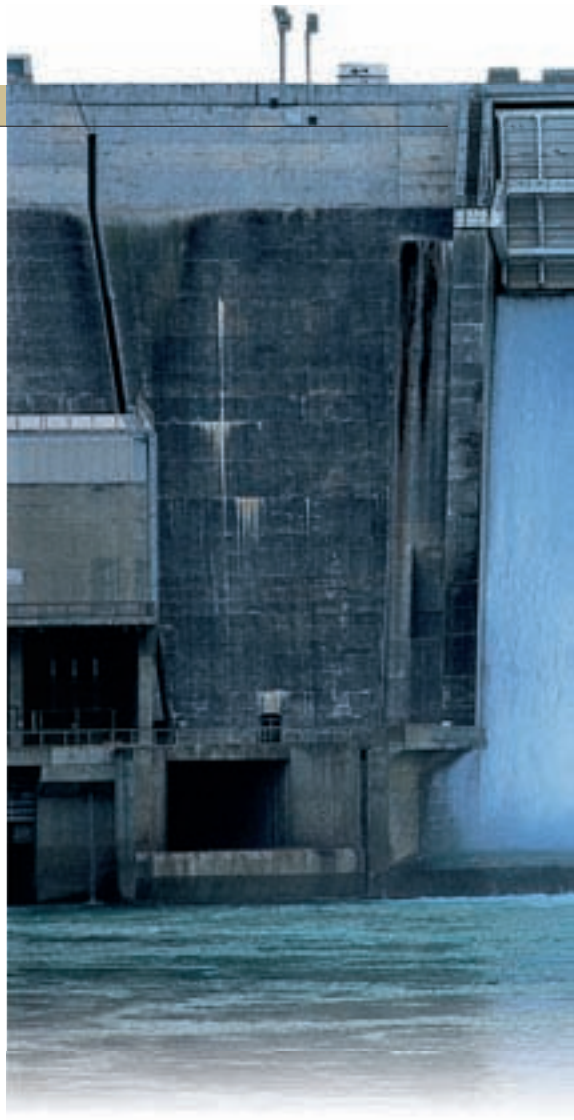
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ

Возобновляемые источники энергетики: глобальные тенденции

Артем Устименко



Возобновляемая энергетика позиционируется как новый центр притяжения мирового рынка энергетики. Согласно прогнозу McKinsey & Company, возобновляемые источники энергии (ВИЭ) будут доминировать в сфере энергетических проектов с 2010 по 2020 годы, превышая совокупный уровень ввода в строй мощностей угольной, газовой, нефтяной и ядерной энергетики вместе взятых.



На начало 2010 года, по оценкам МЭА, мощности возобновляемых источников энергии достигли 1230 ГВт – четверть глобальных электрогенерирующих мощностей. Если исключить крупные ГЭС, возобновляемые источники составили в 2009 году в совокупности 305 ГВт, увеличившись на 22% по сравнению с 2008 годом. Ряд государств уже получают большую часть энергии из возобновляемых источников, включая Исландию (100%), Бразилию (85%), Новую Зеландию (65%), Австрию (62%).

На глобальном уровне, по итогам 2009 года, было введено в строй 78 ГВт возобновляемых источников энергии по сравнению с 83 ГВт мощностей, основанных на традиционных источниках. Показательно, что как Европа, так и США уже вводят в строй больше мощностей возобновляемой энергетики, чем, в совокупности, атомных и топливных.

В мировом масштабе, продолжающаяся государственная поддержка, включая одобренные пакеты стимулирования чистого развития, позволила обеспечить активный рост сектора ВИЭ даже в условиях экономического кризиса, увеличив генерирующие мощности ветровой, солнечной и биомассовой энергетики на 31%, 47% и 21% соответственно.

Глобальные инвестиции в сектор выросли с 16 млрд долларов в 2004 году до 101 млрд долларов по итогам 2009 года, не включая больших ГЭС, на которые пришлось 39 млрд долларов. Они сравнимы с инвестициями в традиционные источники энергии (около 139 млрд долларов).

Экология как фактор популярности ВИЭ

Ключевая причина распространения ВИЭ – снижение нагрузки на окружающую среду. В соответствии с базовыми сценариями МЭА (2008), глобальные эмиссии углекислого газа в энергетической сфере могут возрасти на 45% между 2005 и 2030 годами.

Согласно оценкам Bloomberg New Energy Finance, основанным на Глобальной энергетической и эмиссионной модели, сокращение мировых выбросов углекислого газа с 42 гигатонн в год до 39 гигатонн к 2030 году потребует увеличения инвестиций в возобновляемую энергетику и технологии энергоэффективности со 100 млрд долларов в 2009 году до 500 млрд долларов к 2030 году.

В противоположность требуемым инвестициям, Копенгагенское соглашение, достигнутое в декабре 2009 года, обязывает развитые страны выделять развивающимся государствам 30 млрд долларов в период 2010-12 годов и мобилизовать 100 млрд долларов год к 2020 году из государственных и частных источников. Эти инвестиции позволят покрыть лишь часть необходимых затрат, в контексте построения «чистой» энергетики.

Указанные данные могут быть крайне оптимистичным сценарием, учитывая то, что Всемирный банк фиксирует ежегодные климатические субсидии в рамках Механизма чистого развития на уровне менее 10 млрд долларов.

Однако на сегодняшний день сектор возобновляемой энергетики и энергоэффективности по ряду причин не является экономически привлекательным, прежде всего ввиду ограниченной рентабельности, высокой начальной капиталоемкости проектов и продолжительного срока возврата инвестиций, подверженного рыночным и валютным рискам.

Несмотря на быстрый рост показателей рынка возобновляемой энергетики и энергоэффективности по сравнению с традиционной энергетикой, данное обстоятельство в обозримой перспективе будет значительным сдерживающим фактором для частных инвесторов, и обусловит зависимость сектора от государственных дотаций.

Ключевые типы ВИЭ

Ограниченные направления ВИЭ, в целом, обеспечивают доминантную долю мощностей, и будут продолжать сохранять доминирующие позиции в будущем.

Ключевая роль остается за гидроэнергетикой. По имеющимся данным, на начало 2010 года насчитывалось около 11 тыс. ГЭС в 150 государствах мира общей мощностью 980 ГВт (в том числе 60 ГВт – на малых ГЭС). Производство электроэнергии составило около 3270 ТВт (16% от общего мирового уровня и около 80% – в секторе возобновляемой энергетики).

Стоит отметить, что инвестиции в новые гидроэнергетические мощности достаточно лимитированы и географически локализованы, в то время как потенциал ввода в строй новых крупных ГЭС характеризуется как низкий, особенно в развитых государствах, хотя модернизация существующих мощностей может несколько усилить используемые мощности.

По всей видимости, основные проекты в области гидроэнергетики в обозримой перспективе будут сконцентрированы в Китае, Индии и Южной Америки. Подобные лимиты уже активно ощущаются – в частности, прирост мощностей за прошедшие 10 лет был ниже, чем в остальных сферах возобновляемой энергетики. Ввод новых ГЭС по итогам 2009 года составил 31 ГВт (в том числе в Китае – 23 ГВт), что, к примеру, в 1,2 раза меньше чем ветровых.

Ветровая энергетика является вторым крупнейшим источником возобновляемой энергии, несмотря на риски, обусловленные природными факторами.

На начало 2010 года глобальные ветроэнергетические мощности достигли 160 ГВт, что в 9 раз превышает показатели 2000 года. За 2009 год увеличение ветроэнергетических мощностей составило 37,9 ГВ, практически сравнявшись с суммарными показателями прироста во всех остальных сферах возобновляемой энергии, в то время как инвестиции превысили 67 млрд долларов.

Важной причиной быстрого прироста мощностей ветроэнергетики является увеличение ее

рентабельности, которая в ряде случаев приближается к сектору угольной и газовой энергетики, особенно в Европе. Показательно, что оборот сектора ветровой энергетики в 2009 году достиг 63,5 млрд долларов, а к 2019 году, по данным World Wind Energy Association данный показатель может превысить 114,5 млрд долларов.

Использование биомассы стало третьим крупнейшим источником возобновляемой энергии. На начало 2009 года на биомассу приходилось 46 ГВт энергетических мощностей, производивших 260 ТВт. Стоит отметить, что биоэнергетические мощности фактически удвоились с 1990 года, прежде всего за счет прироста наблюдаемого в развитых государствах (к примеру, Германия увеличила производство энергии из биомассы на 1000%).

Только в 2009 году в глобальном масштабе в данный сектор было инвестировано более 11 млрд долларов. При этом оборот рынка биомассы в 2009 году составил 44,9 млрд долларов, и прогнозируемый рост может достичь 112,5 млрд долларов к 2019 году, по расчетам экспертов World Wind Energy Association.

В мире продолжает активно развиваться производство биотоплива, прежде всего этанола, который приоритетно используется в транспортном секторе.

В свою очередь, фотоэлектрический сектор солнечной энергетики является наиболее активно растущим из всех типов возобновляемой энергии, фиксируя ежегодные темпы прироста мощностей на уровне 40%. На начало 2010 года мощности фотоэлектрической солнечной энергетики в глобальном масштабе составили 23 ГВт (увеличившись более чем на 7 ГВт по сравнению с началом 2009 года), 68% из которых приходится на Европейский союз.

Рентабельность данного сектора остается низкой, в частности, по сравнению с ветровой энергетикой, несмотря на значительное снижение стоимости фотоэлектрических элементов в течение 2009-10 годов. Но это не помешает, по прогнозам ряда европейских экспертов, увеличить к 2014 году суммарные мощности до 30 ГВт.

Сектор солнечной энергетики, основанный на использовании зеркальных систем, значительно отстает от вышеупомянутого – в мире насчитывается только 1 ГВт мощностей, прежде всего в США и Испании. В ближайшее время ожидается значительный рост мощностей, к примеру, только в штате Калифорния (США) планируется сдать в эксплуатацию около 9 ГВт солнечных электростанций на основе зеркальных систем, однако их использование ограничивается засушливыми регионами с избытком прямых солнечных лучей.

Политика содействия ВИЭ

Политика содействия возобновляемой энергетике получила в период с 2005 по 2010 годы широкое распространение в глобальном масштабе. Позитивным фактором в этой связи стало создание в январе 2009 года Международного Агентства по возобновляемой энергетике (International Renewable Energy Agency), объединившим 143 государства.

В 2010 году более 85 государств взяли на себя те или иные обязательства в данном направлении, по сравнению с 45 на начало 2006 года. 83 государства проводят политику стимулирования развития возобновляемой энергетики через соответствующее тарифообразование, налоговые послабления, прямые субсидии и другие инструменты.

Большая часть национальных приоритетов в области развития возобновляемых источников энергии определяется через достижение определенных пропорций в отношении общего производства электроэнергии (в основном, от 5 до 30%); общий объем будущих возобновляемых энергетических мощностей и иное.

К примеру, Китай планирует получать 21% вырабатываемой электроэнергии из возобновляемых источников, несмотря на то, что общий уровень потребления будет продолжать ежегодно увеличиваться двузначными показателями. При этом Китай значительно увеличил целевые показатели использования возобновляемых источников с 1,8 ГВт солнечных фотоэлектрических мощностей к 2020 году до 10 ГВт, наряду с увеличением мощностей ветровой энергетики до 100 ГВт к 2020 году. Индия в рамках текущего пятилетнего плана намерена довести мощности возобновляемой энергетики до 14 ГВт к 2012 году, в то время как Таиланд запланировал 20% рост к 2022 году.

Сдвиг в Азию

Наиболее заметным аспектом устойчивой энергетики, по всей видимости, является выраженный географический сдвиг из Европы и Северной Америки в Азию. По итогам 2009-2010 годов Европа сохранила свои позиции как регион с наибольшей долей мировых финансовых инвестиций в чистую энергетику, но только частично. К примеру, в совокупности, в европейскую возобновляемую энергетику в 2009 году было инвестировано только 43,7 млрд долларов по сравнению с 48,4 млрд долларов в 2008 году.

С другой стороны, несмотря на влияние экономического кризиса, государства Азии и Океании смогли резко увеличить инвестиции в возобновляемую энергетику с 31,3 млрд долларов в 2008 году до 40,8 млрд долларов в 2009 году. Для сравнения, общие инвестиции в Северной Америке составили 20,7 млрд долларов, сократившись с 33,3 млрд долларов в

ПОЛИТИКА СОДЕЙСТВИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ ПОЛУЧИЛА ШИРОКОЕ РАСПРОСТРАНЕНИЕ В ГЛОБАЛЬНОМ МАСШТАБЕ. ПОЗИТИВНЫМ ФАКТОРОМ СТАЛО СОЗДАНИЕ В ЯНВАРЕ 2009 ГОДА МЕЖДУНАРОДНОГО АГЕНТСТВА ПО ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ (INTERNATIONAL RENEWABLE ENERGY AGENCY), ОБЪЕДИНИВШИМ 143 ГОСУДАРСТВА.

2008 году. Государства Южной Америки также сократили инвестиции за аналогичный период с 14,6 млрд долларов до 11,6 млрд долларов, в то время как на Ближнем Востоке и Африке отмечалось незначительное увеличение, соответственно, с 2,1 млрд долларов до 2,5 млрд долларов.

В отдельности, 2010 год был также отмечен двойственными тенденциями в области возобновляемой энергетики.

В частности, ряд развитых государств, которые играют значимую роль для развития возобновляемой энергетики, были вынуждены значительно сокращать расходы, ввиду ухудшения макроэкономической ситуации. Прежде всего, это касается ряда стран Еврозоны, таких как Греция, Португалия, Испания.

Нестабильный макроэкономический климат привел к позиционированию возобновляемой энергетики как второстепенного направления, в том числе в контексте привлечения государственных субсидий и инвестиций. Негативное влияние оказала и неблагоприятная ценовая динамика на рынке электроэнергетики и природного газа, несмотря на ускоренный рост нефтяных котировок. Подобная ситуация не позволила ряду инвесторов и девелоперских компаний найти достаточные объемы ликвидности для реализации проектов в области возобновляемой энергетики.

Вместе с тем, важным ограничивающим фактором является и сохранение ключевыми государствами субсидий традиционным топливным отраслям, которые по итогам 2010 года достигли в глобальном масштабе 550 млрд долларов, согласно подсчетам Global Studies Initiative.

Несмотря на это, по итогам первого полугодия 2010 года глобальные финансовые инвестиции в чистую энергетику превысили 65 млрд долларов, увеличившись на 22% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года. Китай вновь стал лидирующим инвестором в отрасль, в то время как и США значительно увеличили объемы инвестиций (с 5,9 млрд долларов по итогам первого полугодия 2009 года до 8,4 млрд).

Развивающиеся страны достаточно активно проводят самостоятельный курс на формирование условий для экологически ориентированного развития. Азиатский регион, в свою очередь, предоставил более устойчивые финансовые возможности для возобновляемой энергетики. Это обуславливается тем, что макроэкономическое положение ключевых азиатских государств, за исключением Японии, фондовых рынков и банковского сектора как ключевых источников финансирования отличалось более высоким уровнем стабильности.

В целом, с 2004 года прослеживается выраженное повышение роли развивающихся государств как ключевых инвесторов отрасли возобновляемой энергетики.

К примеру, их суммарные инвестиции выросли за период с 2004 по 2009 годы с 3,2 млрд долларов до 50,7 млрд долларов (соответственно 18% и 42% глобальных отраслевых инвестиций). Ключевые развивающие страны, – Китай, Бразилия и Индия, – в мировом рейтинге занимают, соответственно, первое, пятое и восьмое места, и в совокупности привлекли 44,2 млрд долларов инвестиций по итогам 2009 года для развития возобновляемой энергетики (37% от общего).

Вместе с тем, именно Китай сыграл определяющую роль в поддержке региональной возобновляемой энергетики, ввиду экспансионистской монетарной политики, в том числе и направленной на поддержку альтернативных источников энергии. В частности, в сентябре 2010 года аудиторская фирма Ernst and Young назвала Китай самой привлекательной страной для инвестиций в возобновляемые источники энергии.

На начало 2010 года в Китае насчитывалось 226 ГВт установленных мощностей возобновляемой энергетики, по этому показателю он практически сравнялся с США и ЕС. В 2009 году Китай инвестировал 33,7 млрд долларов в возобновляемые источники энергии (в 2 раза больше, чем США), выйдя в лидеры не только по объему введенных в строй мощностей в годовом выражении, но и по темпам их прироста. Большинство инвестиций было направлено в проекты ветровой энергетики – 27,2 млрд долларов (увеличившись с 16,7 млрд долларов в 2008 году).

Балдырдан өндірілетін био-жанармайдың мүмкіншіліктерін айқындай отырып.

Әлемнің күн сайын өсіп келе жатқан энергияға сұранысын қанағаттандыру үшін энергияның барлық көзін қарастыру өте маңызды. Алдағы ондаған жылдарда да энергия түрлерінің ең маңыздысы мұнай мен газ болып қала береді. ЭксонМобил қолданылып жүрген энергияның тиімділігін арттыру жолында талмай еңбек етуде. Және де біз энергиямен қамтамасыз етудің инновациялық жолдарын іздестіруды жалғастырудамыз. Оған бір мысал, біздің балдырдан өндірілетін био-жанармайға құйып жатқан инвестицияларымыз.

Күндердің күнінде балдырдан жасалған қуат мұнайдан жасалған дәстүрлі био-жанармайға сай болардай био-жанармайды өндіруі әбден мүмкін. Міне, неліктен ЭксонМобил осындай балдыр сияқты тиімді жанармай көздерін дамыту тұрғысында ауқымды да ұзақ мерзімді зерттеу жұмыстарын жүргізбекші. Жүгері мен қанттан шығатын био-жанармайлардан айырмашылығы – олар тамақ ресурсында бәсекелеспейді.

Осындай үдемелі зерттеу жұмыстары аясында ЭксонМобил биотехнология саласындағы пионер болып табылатын «Синтетик Дженомикс Инк.» компаниясымен бірігіп жұмыс жасауда. Көзделген мақсатымыз балдырдан био-жанармай жасап, автокөліктерді жүргізу үшін қолданып жүрген жанармайлардың сан-алуан болуын қамтамасыз ету.

exxonmobil.com

ExxonMobil

Дүниежүзілік энергетиканың ең күрделі мәселелерін шешу.

RENEWABLE

The renewable power source is positioned as the new centre of gravity of the world market of power. According to forecast of McKinsey & Company, renewable power sources (RPS) will dominate in sphere of power projects from 2010 till 2020, exceeding cumulative level of commissioning of coal, gas, oil and nuclear power all together taken.

Artyom Ustimenko

Renewable power sources: global tendencies

On the beginning of 2010, by estimations of International Energy Agency the capacities of renewable power sources have reached 1230 GW - a quarter of global power generation capacities. If to exclude the large hydro-electric power stations, renewable power sources have made in aggregate 305 GW in 2009, having increased on 22 % in comparison with 2008. A number of countries already receive the most part of energy from renewable power sources, including Iceland (100 %), Brazil (85 %), New Zealand (65 %) and Austria (62 %).

At global level, following the results of 2009, it has been put into operation 78 GW of renewable power sources in comparison with 83 GW based on traditional sources. It is indicative that both Europe and USA already put into operation more capacities of renewable power sources, than nuclear and fuel in aggregate.

In a global scale state support including the approved packages of stimulation of pure development has allowed to provide active growth of

RPS sector even in the conditions of an economic crisis, having increased generating capacities of wind, solar and biomass power on 31 %, 47 % and 21 % accordingly.

The global investments into sector have grown from 16 bln dollars in 2004 to 101 bln dollars following the results of 2009, not including the big HPS which made 39 bln dollars. They are comparable with investments into traditional energy sources (about 139 bln dollars).

Ecology as the factor of RPS popularity

The key reason of RPS development is decrease of load on environment. According to base scenarios of International Energy Agency (2008), global emissions of carbon dioxide in power sphere can increase by 45 % between 2005 and 2030.

According to estimations of Bloomberg New Energy Finance based on Global power and emission model the reduction of world emissions of carbon dioxide from 42 gigaton/year to 39 gigaton/year by 2030 will demand increase in investments into renewable power sources and energy efficiency technology from 100 bln dollars in 2009 to 500 bln dollars by 2030.

Contrary to the required investments, the Copenhagen Agreement reached in December 2009 obliges the developed countries to allocate to the developing countries 30 bln dollars within 2010-12 and to mobilize 100 bln dollars by 2020 from the state and private sources. These investments will cover only a part of necessary expenses in a context of construction of «pure» power.

The specified data can be the extremely optimistic scenario considering that the World Bank fixes annual climatic grants within the limits of the Pure Development Mechanism at level less than 10 bln dollars.

However today the renewable power sources and energy efficiency sector for some reasons is not economically attractive, first of all in view of the limited profitability, high initial project capital capacity and long term of return of investments subject to market and currency risks.

Despite fast growth of RPS and energy efficiency market indicators in comparison with the traditional power, the given circumstance in foreseeable prospect will be the considerable constraining factor for private investors and will cause dependence of sector on the government subsidies.

Key types of RPS

Limited directions of RPS as a whole provide a dominant share of capacities and will continue to keep dominating positions in future.

The key role remains at hydroenergetics. On available data on it there was about 11 thousand HPS on the beginning of 2010 in 150 countries of the world with total capacity 980 GW (including 60 GW on small HPS). Electric power generation has made nearby 3270 TW (16 % from the total world level and about 80 % - in RPS sector).

It is necessary to notice that investments into new waterpower capacities are limited enough and geographically localized while the potential of commissioning of new large HPS is characterized as low especially in the developed states though modernization of existing capacities can strengthen used capacities a little bit.

From all appearances the basic projects in the field of hydroenergetics in foreseeable prospect will be concentrated in China, India and South America. Similar limits are already actively felt in particular, the gain of capacities for the past 10 years was lower than in other spheres of RPS. Commissioning of new HPS following the results of 2009 has made 31 GW (including in China - 23 GW) that for example 1,2 times less than wind.

The wind power is the second largest RPS despite the risks caused by natural factors.

On the beginning of 2010 global wind power capacities have reached 160 GW that 9 times exceeds indicators of 2000. For 2009 the increase of wind power capacities has made 37,9 GW having practically made even with total indicators of gain in all other spheres of RPS while investments have exceeded 67 bln dollars.

The important reason of fast gain of wind power capacities is the increase in its profitability which in some cases comes nearer to sector of coal and gas power, especially in Europe. It is indicative, that the turnover of wind power sector in 2009 has reached 63,5 bln dollars, and by 2019, according to World Wind Energy Association the given indicator can exceed 114,5 bln dollars.

Biomass use became the third largest RPS. It was 46 GW of power capacities on biomass making 260 TW on the beginning of 2009. It is necessary to notice that bioenergy capacities have actually doubled since 1990 - first of all at the expense of a gain observed in the developed countries (for example, Germany has increased biomass power generation on 1000 %).

Only in 2009 in the given sector it has been invested more than 11 bln dollars on a global scale. Thus the turnover of biomass market in 2009 has made 44,9 bln dollars, and forecasted growth can reach 112,5 bln dollars by 2019 by calculations of World Wind Energy Association experts.

The production of biomass fuel first of all ethanol which is priority used in transport sector continues to develop actively in the world.

In its turn, the photoelectric sector of solar energy – of all types of RPS – is most actively growing, fixing annual rates of gain of capacities at level of 40%. On the beginning of 2010 the capacity of photoelectric solar energy in the global scale made 23 GW (having increased more than on 7 GW in comparison with the beginning of 2009) 68% of which are for the European Union.

Profitability of the given sector remains low in particular in comparison with wind power despite considerable depreciation of price for photoelectric elements within 2009-2010. But it will not prevent, according to the forecasts of some European experts, the increase of total capacities up to 30 GW by 2014.

The sector of solar energy based on use of mirror systems considerably lags the abovementioned – it is only 1 GW capacities in the world first of all in the USA and Spain. It is expected considerable growth of capacities in the near future, for example, only in the California (USA) it is planned to put in operation approximately 9 GW of solar power stations on the basis of mirror systems. However their use is limited to droughty regions with many direct sun beams.

Policy of RPS promotion

The policy of RPS promotion has received a wide circulation on a global scale during the period of 2005-2010. The creation of the International Renewable Energy Agency became the positive factor in January 2009 and united 143 countries.

In 2010 more than 85 countries have incurred those or other obligations in the given direction, in comparison with 45 on the beginning of 2006. 83 countries pursue a policy of stimulation of renewable energy development through corresponding tariff design, tax remissions, direct subsidies and other tools.

The most part of national priorities in the field of RPS development is defined through achievement of certain proportions concerning the total power generation (basically, from 5 to 30 %); total amount of the future renewable power capacities and so on.

For example, China plans to receive 21 % of the developed electric power from RPS in spite of the fact that the total consumption level will continue to increase annually by double-rated indicators. Thus China has considerably increased target indicators of RPS use from 1,8 GW of solar photoelectric capacities by 2020 to 10 GW, along with increase in capacities of wind power to 100 GW by 2020. India within the limits of the current five years' plan intends to make RPS capacities up to 14 GW by 2012 while Thailand has planned 20 % growth by 2022.

Shift to Asia

The most noticeable aspect of stable energetics, from all appearances, is the expressed geographical shift from Europe and North America to Asia. Following the results of 2009-2010, Europe has kept the position as a region with the greatest share of world financial investments into pure power, however only partially. For example, in total it has been invested only 43,7 bln dollars in the European renewable power in 2009 in comparison with 48,4 bln dollars in 2008.

On the other hand, despite influence of economic crisis the countries of Asia and Ocenia were able to sharply increase investments into renewable power from 31,3 bln dollars in 2008 up to 40,8 bln dollars in 2009. For comparison, the total investments in the North America made up 20,7 bln dollars having reduced from 33,3 bln dollars in 2008. The countries of South America have also reduced investments for the similar period from 14,6 bln dollars to 11,6 bln dollars while in the Middle East and Africa it was marked the insignificant increase from 2,1 bln dollars to 2,5 bln dollars accordingly.

Separately the 2010 year has been also noted by dual tendencies in the field of renewable power. Particularly a number of the developed countries which play a significant role for development of renewable power have been compelled to cut down expenses considerably in view of deterioration of macroeconomic situation. First of all it concerns some of the Eurozone countries, such as Greece, Portugal, Spain.

The unstable macroeconomic climate has led to positioning of renewable power as the secondary direction, including in a context of attraction of the state subsidies and investments. Negative influence was also rendered by adverse price dynamics in the electric power and natural gas market despite the accelerated growth of oil quotations. The similar situation has not allowed a number of investors and developer companies to find sufficient volumes of liquidity for realization of projects in the field of renewable power.

At the same time the important limiting factor is preservation of subsidies to traditional fuel branches by the key countries, which following the results of 2010 have reached 550 bln dollars on a global scale, according to calculations of Global Studies Initiative.

Despite it following the results of the first half of 2010 the global financial investments into pure power have exceeded 65 bln dollars having increased by 22% in comparison with the similar period of 2009. China again became the leading investor into branch while USA have also considerably increased volumes of investments (from 5,9 bln dollars following the results of the first half of 2009 to 8,4 bln dollars).

The developing countries carry out the independent policy of formation the conditions for ecologically focused development actively. The Asian region in its turn has given the stable financial possibilities for renewable power. It is caused by macroeconomic position of the key Asian countries except for Japan, share markets and bank sector as key sources of financing were differed with higher level of stability.

As a whole, the expressed increase of a role of the developing countries as key investors of branch of renewable power is traced since 2004. For example their total investments have grown within the period of 2004 - 2009 from 3,2 bln dollars to 50,7 bln dollars (accordingly 18 % and 42 % of global branch investments). The key developing countries are: China, Brazil and India. Accordingly they occupy the first, fifth and eighth places in a world rating. They have involved in total 44,2 bln dollars of investments in development of renewable power (37 % from the total following the results of 2009).

At the same time China has played defining role in support of regional renewable power in view of expansive monetary policy, including support of alternative energy sources. Particularly in September 2010 the audit company Ernst and Young named China as the most attractive country for investments into RPS.

It was 226 GW of the installed renewable power capacities in the beginning of 2010 in China. It was practically made even with USA and EU on this indicator. In 2009 China invested 33,7 bln dollars in RPS (2 times more than USA), becoming the leader not only on volume of the capacities put into operation per year, but also on rates of their gain. The majority of investments has been directed to projects of wind power - 27,2 bln dollars (having increased from 16,7 bln dollars in 2008).

ҚАЛПЫНА КЕЛЕТІН ЭНЕРГЕТИКА КӨЗДЕРІ: ЖАҺАНДЫҚ ҮРДІСТЕР

Артем Устименко

Қалпына келетін энергетика әлемдік энергетика нарығының жаңа тартылыс орталығы ретінде танылады. McKinsey & Company болжамына сәйкес, қалпына келетін энергия көздері (ҚЭК) 2010-2020 жылдар аралығында жүзеге асырылатын энергетикалық жобаларда басым түсіп, көмір, газ, мұнай және ядролық энергетиканың барлығын қосқандағы қуаттылықтарды жалпы іске қосу деңгейінен артық болады.

2010 жылдың басында, ХЭА бағалауы бойынша, қалпына келетін энергия көздерінің қуаты 1230 ГВт-қа жетті – жаһандық электрөндіргіш қуаттылықтардың төрттен бірі. Егер ірі ГЭС-терді алып тастасақ, қалпына келетін энергия көздері 2009 жылы 2008 жылмен салыстырғанда 22%-ға артып, жалпы алғанда 305 ГВт-қа жетті. Бір қатар мемлекеттер қалпына келетін энергия көздерін көбірек пайдаланады, соның ішінде Исландия (100%), Бразилия (85%), Жаңа Зеландия (65%), Австрия (62%).

Жаһандық жеңгейде, 2009 жылдың қорытындылары бойынша, дәстүрлі өндіріске негізделген 83 ГВт қуаттылықмен салыстырғанда 78 ГВт қалпына келетін энергия көздері іске қосылды. Еуропа сияқты, АҚШ та атом және отын энергетикасының жалпы қуаттылықтарынан гөрі, қалпына келетін энергетика қуаттылықтарын көбірек іске қосуда.

Әлемдік деңгейде, таза дамуды ынталандыруды қоса алғанда, мемлекеттік қолдаудың әрі қарай жалғасуы жел, күн және биомасса энергетикасының өндіргіш қуаттылықтарын сәйкесінше 31%, 47% және 21%-ға арттыра отырып, тіпті экономикалық дағдарыс жағдайында ҚЭК секторының белсенді өсуін қамтамасыз етуге мүмкіндік берді.

Секторға жаһандық инвестициялар, үлкен ГЭС-терді қоспағанда, 2004 жылғы 16 млрд доллардан 2009 жылдың қорытындысы бойынша 101 млрд долларға дейін өсті. Оларды дәстүрлі энергия көздеріне құйылатын инвестициялармен салыстыруға болады (шамамен 139 млрд доллар).

ЭКОЛОГИЯ ҚЭК-НІҢ ТАНЫТУ ФАКТОРЫ РЕТІНДЕ

ҚЭК-нің таралуының негізгі себебі – қоршаған ортаға түсетін ауыртпалықтың азаюы. ХЭА-ның іргелі болжамдарына (2008) сәйкес энергетика саласында көмірқышқыл газының қоршаған ортаға ғаламдық шығарылуы 2005-2030 жылдар аралығынжа 45% -ға артуы мүмкін.

ҚАЛПЫНА КЕЛЕТІН ЭНЕРГЕТИКАНЫ ҚОЛДАУ САЯСАТЫ 2005-2010 ЖЫЛДАР АРАЛЫҒЫНДА ЖАҺАНДЫҚ АУҚЫМДА КЕҢІНЕН ТАРАЛДЫ. БҰЛ ОРАЙДА 2009 ЖЫЛЫ ҚАҢТАР АЙЫНДА 143 МЕМЛЕКЕТТІ БІРІКТІРГЕН ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ҚАЛПЫНА КЕЛЕТІН ЭНЕРГЕТИКА АГЕНТТІГІНІҢ (INTERNATIONAL RENEWABLE ENERGY AGENCY), ҚҰРЫЛУЫ ОҢ ТҮРТКІ БОЛДЫ.

Жаһандық энергетика және эмиссия моделіне негізделген Bloomberg New Energy Finance бағалаулары бойынша, бүкіл әлемдегі көмірқышқыл газының атмосфераға шығарылуын жылына 42 гигатоннадан 2030 жылға қарай 39 гигатоннаға дейін қысқарту үшін қалпына келетін энергетика мен энергиятиімді технологияларға инвестицияларды 2009 жылғы 100 млрд доллардан 2030 жылы 500 млрд долларға дейін арттыруды талап етеді.

Қажетті инвестицияларға қарама-қарсы, 2009 жылы қол жеткізілген Копенгаген келісімі дамыған елдерді дамушы елдерге 2010-2012 жылдары 30 млрд доллар бөліп, 2020 жылға қарай мемлекеттік және жеке меншік қаражаттан жылына 100 млрд доллар жұмылдыруды міндеттейді. Бұл инвестициялар «таза» энергетика құру тұрғысынан алғанда шығындардың бір бөлігін ғана жабуға мүмкіндік береді.

Дүниежүзілік банктің Таза даму механизмі аясындағы жыл сайынғы климаттық субсидияларды 10 млрд доллар деңгейінде белгілейтіндігін ескерсе, келтірілген деректер үміт арттырарлық.

Алайда, бүгінде қалпына келетін энергетика мен энергиятиімділік секторы бірқатар себептерден, ең алдымен пайданың шектеулігіне, жобалардың бастапқыда мол қаражатты қажет етуіне және нарықтық және валюталық тәуекелдіктерге бейім инвестициялардың қайтым мерзімінің ұзақ болуына байланысты, экономикалық тұрғыдан тартымды емес.

Дәстүрлі энергетикамен салыстырғанда қалпына келетін энергетика мен энергиятиімділік нарығы көрсеткіштерінің жылдам өсуіне қарамастан, бұл жағдай жақын болашақта жеке инвесторлар үшін елеулі тартыншақтау факторы болып, сектордың мемлекеттік дотацияларға тәуелді етеді.

ҚЭК-НІҢ НЕГІЗГІ ТҮРЛЕРІ

ҚЭК-нің шектеулі бағыттары, жалпы алғанда, қуаттылықтардың басым бөлігін қамтамасыз етеді де, келешекте өзінің артықшылығын сақтайды.

Басты рөлді су энергетикасы атқарады. Қолда бар деректер бойынша, 2010 жылдың басынжа әлемнің 150 мемлекетінде жалпы қуаты 980 ГВт (соның ішінде 60 ГВт – кіші ГЭС) 11 мыңға жуық ГЭС болды. Электр энергиясының өндірісі шамамен 3270 ТВт (жалпы әлемдік деңгейдің 16% және 80% -ға жуығы – қалпына келетін энергетика саласында).

Жаңа су энергетикасы қуаттылықтарына инвестициялардың айтарлықтай шекті және географиялық шоғырланғандығын айта кету керек, ал жаңа ірі ГЭС-терді іске қосу әлеуеті, әсіресе, дамыған елдерде төмен, дегенмен, қолданыстағы қуаттылықтарды модернизациялау оларды біршама күшейтуі мүмкін.

Сірә, су энергетикасындағы негізгі жобалар таяу болашақта Қытайда, Үндістан мен Оңтүстік Америкада шоғырланады. Бұл шектеулердің әсері қазір де сезілуде – жекелей алғанда, өткен 10 жылда қуаттылықтардың өсімі қалпына келетін энергетиканың басқа салаларындағыдан төменірек болды. 2009 жылдың қорытындылары бойынша жаңа ГЭС енгізу 31 ГВт (соның ішінде Қытайда – 23 ГВт), мысалы, жел станциаларына қарағанда 1,2 есе аз.

Жел энергетикасы табиғат факторларға байланысты тәуекелдікке қарамастан тағы бір қалпына келетін энергия көзі болып табылады.

2010 жылдың басында жаһандық жел энергетикасы қуаттылықтары 160 ГВт-қа жетті, бұл 2000 жылдың көрсеткіштерінен 9 есе артық. 2009 жылы жел энергетикасы қуаттылықтарының артуы 37,9 ГВ құрап, қалпына келетін энергияның барлық басқа салаларындағы өсіммен теңесті, ал инвестициялар 67 млрд доллардан асты.

Жел энергетикасы қуаттылықтарының шапшаң өсімінің маңызды себебі оның пайдасының артуы, ол әсіресе Еуропада бір қатар жағдайларда көмір және газ өнеркәсібіне жуық. Жел энергетикасы секторының айналымы 2009 жылы 63,5 млрд долларға жетті, ал 2019 жылы World Wind Energy Association деректері бойынша бұл көрсеткіш 114,5 млрд доллардан асуы мүмкін.

Биомассаны пайдалану қалпына келетін энергияның үшінші қайнар көзіне айналды. 2009 жылдың басында биомассаға 260 ТВт өндірген энергетикалық қуаттылықтың 46 ГВт келді. Биоэнергетикалық қуаттылықтар 1990 жылдан бері, ең алдымен дамыған мемлекеттерде байқалған өсім есебінен екі есе артқандығын атап өткен жөн (мысалы, Германия биомассадан энергия өндіруді 1000%-ға арттырды).

Тек қана 2009 жылы жаһандық ауқымда бұл секторға 11 млрд доллардан астам инвестиция салынды. Мұның өзінде биомасса нарығының айналымы 44,9 млрд долларды құрады, ал болжамды өсу, World Wind Energy Association сарапшыларының есептеулері бойынша, 2019 жылы 112,5 млрд долларға жетуі мүмкін.

Әлемде биоотын, ең алдымен көлік секторында көп тұтынылатын этанол өндірісі қарқынды дамып келеді.

Өз кезегінде, күн энергетикасының фотоэлектр секторы қалпына келетін энергияның барлық түрлерінің арасында ең белсенді да-

мып келеді, оның қуаттылықтарының жыл сайынғы өсім қарқындары 40% деңгейінде. 2010 жылдың басында жаһандық ауқымда 23 ГВт (2009 жылдың басымен салыстырғанда 7 ГВт –тен артық), оның 68%-ы Европа Одағының үлесінде.

2009-2010 жылдары фотоэлектр элементтері құнының едәуір төмендегеніне қарамастан, бұл сектордың пайда деңгейі, жекелей алғанда, жел энергетикасынан төмен. Бірақ бұл, бір қатар еуропалық сарапшылардың болжамдары бойынша, 2014 жылы жиынтық қуаттылықты 30 ГВт-қа дейін арттыруға кедергі жасамайды.

Айна жүйелерін пайдалануға негізделген күн энергетикасы секторы жоғарыда аталғаннан едәуір артта - әлемде, ең алдымен АҚШ пен Испанияда, 1 ГВт қуаттылық бар. Жақын уақытта қуаттылықтардың елеулі өсуі күтілуде, мысалы, тек қана Калифорния штатында (АҚШ) айна жүйелеріне негізделген шамамен 9 ГВт күн электр станцияларын пайдалануға беру жоспарланып отыр, бірақ оларды пайдалану тікелей күн сәулесі көп түсетін шөлейт аймақтармен шектеледі.

ҚЭК-Н ҚОЛДАУ САЯСАТЫ

Қалпына келетін энергетиканы қолдау саясаты 2005-2010 жылдар аралығында жаһандық ауқымда кеңінен таралды. Бұл орайда 2009 жылы қаңтар айында 143 мемлекетті біріктірген Халықаралық Қалпына келетін энергетика агенттігінің (International Renewable Energy Agency), құрылуы оң түрткі болды.

2006 жылдың басында 45 мемлекет болса, 2010 жылы 85-тен астам мемлекет осы бағытта қайсыбір міндеттемелер қабылдады. 83 мемлекет сәйкес тариф құру, салық жеңілдіктері, тура субсидиялар мен басқа құралдар арқылы қалпына келетін энергетиканың дамуын ынталандыру саясатын жүргізеді.

Қалпына келетін энергия көздерін дамыту саласындағы ұлттық мұраттардың басым бөлігі жалпы электр энергиясы өндірісіндегі белгілі бір ара-қатынасқа жету (негізінен, 5-тен 30%-ға дейін); болашақ қалпына келетін энергетикалық қуаттылықтардың жалпы көлемі және т.б. арқылы анықталады.

Мысалы, жалпы тұтыну деңгейі жыл сайын екі таңбалы көрсеткіштермен артатындығына қарамастан, Қытай шығарылатын электр энергиясының 21%-н қалпына келетін қуат көздерінен алуды жоспарлауда. Сонымен бірге, Қытай қалпына келетін қуат көздерін пайдаланудың мақсатты көрсеткіштерін 1,8 ГВт күн фотоэлектрлік қуаттылықтарынан 2020 жылы 10 ГВт-қа дейін, жел энергетикасы қуаттылығын 2020 жылы 100 ГВт-қа дейін арттырмақ. Үндістан ағымдағы бесжылдық жоспар аясында қалпына келетін энергия қуаттылықтарын 2012 жылға қарай 14 ГВт-қа дейін арттыруға ниеттенсе, ал Тайландта 2022 жылға таман 20% өсімді жоспарлап.

АЗИЯҒА БЕТАЛЫС

Сірә, тұрлаулы энергетиканың ең елелуі аспектісі Еуропамен Солтүстік Америкадан Азияға айқын географиялық беталыс болса керек. 2009-2010 жылдардың қорытындысы бойынша Еуропа таза энергетикаға әлемдік қаржылық инвестициялардың ең үлкен үлесіне ие аймақ ретіндегі ұстанымын ішінара ғана сақтап қалды. Мысалы, жалпы алғанда, еуропалық қалпына келетін энергетикаға 2008 жылғы 48,4 млрд доллармен салыстырғанда 2009 жылы 43,7 млрд доллар ғана инвестициялады.

Екінші жағынан, экономикалық дағдарыстың ықпалына қарамастан, Азия мен мұхит жағалауы мемлекеттері қалпына келетін энергетикаға инвестицияларды 2008 жылғы 31,3 млрд доллардан 2009 жылы 40,8 млрд долларға дейін күрт арттыра алды. Салыстыру үшін, Солтүстік Америкада жалпы инвестициялар 2008 жылғы 33,3 млрд доллардан қысқарып, 20,7 млрд доллар құрады. Оңтүстік Америка мемлекеттері де осы кезеңде инвестицияларды 14,6 млрд доллардан 11,6 млрд долларға дейін қысқартса, Таяу Шығыс пен Африкада аздаған өсім байқалды, сәйкесінше, 2,1 млрд доллардан 2,5 млрд долларға дейін.

Жекелей алғанда, 2010 жыл қалпына келетін энергетика саласында екі жақты үрдістермен танылды.

Атап айтсақ, бірқатар қалпына келетін энергетиканы дамытуда елеулі рөл атқаратын мемлекеттер макроэкономикалық жағдайдың нашарлауына байланысты шығындарды едәуір қысқартуға мәжбүр болды. Ең алдымен, Греция, Португалия, Испания сияқты Еуроаймақтың бірқатар елдеріне қатысты.

Тұрақсыз макроэкономикалық климат, соның ішінде мемлекеттік субсидиялар мен инвестицияларды тарту тұрғысынан алғанда, қалпына келетін энергетиканың екінші дәрежелі бағыт ретінде қабылдануына әкелді. Мұнай бағасының үдемелі өсуіне қарамастан, электр энергетикасы мен табиғи газ нарығындағы қолайсыз баға динамикасы да теріс ықпал етті. Мұндай жағдайда бірқатар инвесторлар мен девелоперлік компанияларға қалпына келетін энергетика саласындағы жобаларды іске асыру үшін жеткілікті қаражат көлемін табуға мүмкіндік бермеді.

Сонымен бірге, маңызды шектеуші фактор – жетекші мемлекеттердің дәстүрлі отын салаларына субсидияларды сақтап қалуы, олар 2010 жылдың қорытындысы бойынша, Global Studies Initiative есептеулеріне сәйкес, жаһандық ауқымда 550 млрд долларға жетті.

Осыған қарамастан, 2010 жылдың бірінші жартыжылдығының қорытындылары бойынша таза энергетикаға жаһандық қаржылық инвестициялар 65 млрд доллардан асты, бұл 2009 жылдың дәл сондай кезеңмен салыстырғанда 22%-ға артық. Қытай тағы да саладағы озық инвестор болды, ал АҚШ инвестиция көлемін едәуір арттырды (2009 жылдың бірінші жартыжылдығының қорытындысы бойынша 5,9 млрд доллардан 8,4 слрд долларға дейін).

Дамушы елдер экологияға бетбұрысты дамуға жағдай жасаудың дербес бағдарын айтарлықтай белсенді жүргізуде. Азия аймағы қалпына келетін энергетика үшін анағұрлым тұрақты қаржы мүмкіндіктерін берді. Бұл, Жапониядан өзге жетекші азиялық мемлекеттердің, қор нарықтарының және банк секторының негізгі қаржыландыру көзі ретіндегі жағдайының анағұрлым жоғары тұрақтылық деңгейімен байланысты.

Жалпы, 2004 жылдан бері дамушы елдердің қалпына келетін энергетика саласының негізгі инвесторлары ретіндегі рөлінің айқын артуы байқалады.

Мысалы, олардың жиынтық инвестициялары 2004-2009 жылдар аралығында 3,2 млрд доллардан 50,7 млрд долларға дейін өсті (сәйкесінше жаһандық салалық инвестициялардың 18% және 42%). Жетекші азиялық елдер, – Қытай, Бразилия және Үндістан, – әлемдік рейтингте, сәйкесінше бірінші, бесінші және сегізінші орындарды алады, 2009 жылдың қорытындылары бойынша қалпына келетін энергетиканы дамыту үшін 44,2 млрд доллар инвестиция тартты (инвестициялардық жалпы көлемінің 37%).

Сонымен бірге, аймақтық қалпына келетін энергетиканы қолдауда Қытай экспансиялық монетарлық, соның ішінде альтернативті энергия көздерін қолдауға бағытталған саясат жүргізе отырып, анықтаушы рөл атқарды. Атап айтқанда 2010 жылы қыркүйекте Ernst and Young аудиторлық фирмасы Қытайды қалпына келетін энергия көздеріне инвестициялар құю үшін ең тартымды ел деп атады.

2010 жылдың басында Қытайда қалпына келетін энергияның қондырылған қуаттылықтары 226 ГВт құрады, бұл көрсеткіш бойынша ол іс жүзінде АҚШ және ЕО-мен теңесті. 2009 жылы Қытай қалпына келетін энергия көздеріне 33,7 млрд доллар инвестиция салды (АҚШ-пен салыстырғанда 2 есе көп), сөйтіп жылдық есепте іске қосылған қуаттылықтардың көлемі жағынан ғана емес, олардың өсім қарқындары бойынша да көш басына шықты. Инвестициялардың көпшілігі жел энергетикасына бағытталды – 27,2 млрд доллар (2008 жылғы 16,7 млрд доллардан артып).

Biofuels program advances with opening of new facility

Research lab represents another step toward algae as a source of advanced renewable biofuels.

With the opening of a new greenhouse research and testing facility in La Jolla, California, ExxonMobil and Synthetic Genomics Inc. (SGI) have entered an important second stage in their collaboration to develop strains of algae that could produce refinery feedstock to make transportation fuels.

The program, announced last year, has now moved from laboratory-scale testing to a more real-world environment in the high-tech greenhouse. Here, scientists and engineers will experiment with different algae growth systems, light levels, temperature conditions, and carbon-dioxide and nutrient concentrations to better evaluate whether large-scale volumes of affordable biofuel can be made from algae.

They will also be looking for the most robust strains – both naturally occurring and engineered – that exhibit the optimal, sought-after characteristics for growth, harvesting, bio-oil recovery and quality.

"Algae are miniature biological machines, but they're incredibly complicated machines," says Dr. Craig Venter, founder and CEO of SGI. "The studies we're conducting in our new greenhouse and in our laboratories track hundreds of characteristics of these cells – the amount of sunlight they need, the temperatures at which they grow, resistance to environmental influences, and the amount and types of hydrocarbons they produce. If we get to the levels of production we're all hoping for, this will be truly revolutionary research."

The basic process involves growing algae with water, sunlight, carbon dioxide and nutrients. The ExxonMobil/SGI program is testing algae growth at the greenhouse in both closed photobioreactors and open, circulating tanks to determine if one method has advantages over the other. In a commercial setting, once the algae are ready to be harvested, the bio-oil would be recovered from the algae and processed in ExxonMobil refineries to make gasoline and diesel, jet and marine fuels.

Elements of success

"For our research program to be successful, we're going to need a robust, productive, selective algae strain coupled with the right production method," says Dr. Emil Jacobs, vice president of research and development for ExxonMobil Research and Engineering Company (EMRE). "One of the challenges we face is developing an integrated system that links the best strain of algae with the most efficient production process. The biology and engineering to achieve this are intimately related."

While Jacobs notes that the EMRE/SGI biofuels program is a long-term investment and that significant scientific breakthroughs don't happen overnight, he also cites the environmental benefits the potential process holds.

For example, at the La Jolla testing facility, algae are cultivated in saltwater that's drawn from the nearby Pacific Ocean. A commercial algae-growing and algae-harvesting farm could use land and water that's unsuitable for crops, so there's no competition for acreage or fresh water intended for human or agricultural use. Even wastewater could be used as a growing medium.

"And algae consume carbon dioxide as they grow," Jacobs adds, "so there's the ability to potentially reduce greenhouse gas emissions."

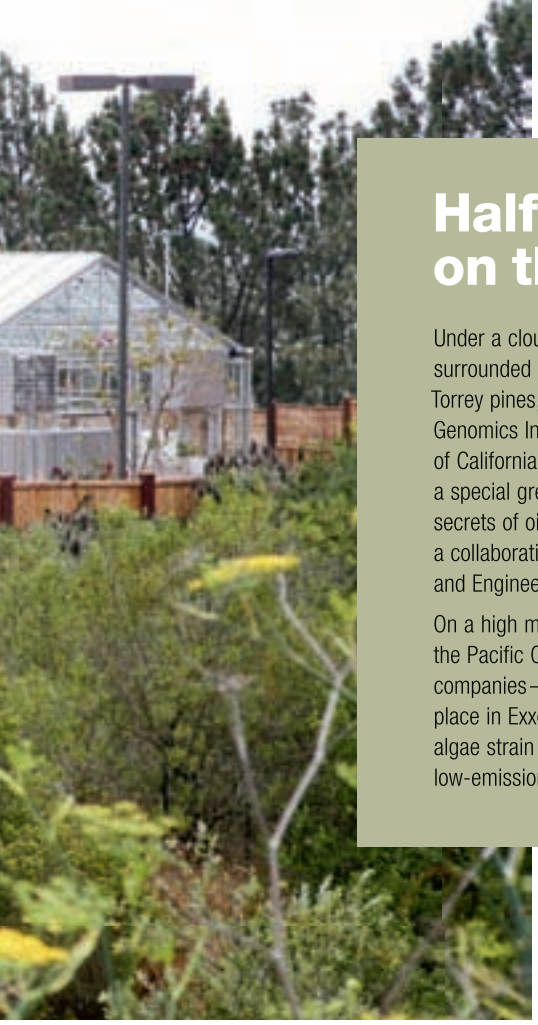
Environmental considerations and safety also played a big part in the design and construction of the greenhouse itself. The facility is built in a secure area of the SGI campus and has containment and treatment systems for all greenhouse waste streams.

"We have detailed guidelines and procedures to ensure the safe use of the algae and the containment of any strains used in the greenhouse," says Jacobs.

Next steps

Since announcing the collaboration in 2009, ExxonMobil and SGI have made good progress in their overall research and testing programs. SGI has isolated and developed a large number of candidate algae strains and identified conditions under which the strains can be made more productive. ExxonMobil has studied the different production systems and is evaluating which system might be used in a commercial endeavor.

The planned next phase will be to build a larger test facility in an outdoor setting, and some of that work has already begun in parallel with the research now being advanced in the greenhouse.



Halfway house on the mesa

Under a cloudless blue sky and bright morning sun, surrounded by tall Eucalyptus trees and long-needled Torrey pines, officials from ExxonMobil, Synthetic Genomics Inc. (SGI), the city of San Diego and the state of California gathered to commemorate the opening of a special greenhouse where scientists will study the secrets of oil-producing algae. The research is part of a collaborative program between ExxonMobil Research and Engineering Company (EMRE) and SGI.

On a high mesa overlooking coastal mountains and the Pacific Ocean – home to SGI and other biotech companies – the greenhouse is the newest testing place in ExxonMobil and SGI's quest to find the ideal algae strain to produce hydrocarbons for refining into low-emissions transportation fuels.

"I like to think of this facility as a halfway house," said Dr. Craig Venter, founder and CEO of SGI. "Here, we've moved from the laboratory bench to test algae growth and quality under more natural, but still highly controlled, conditions. Ultimately, we'll have to go outdoors to evaluate the program under even more real-world situations."

"I want to congratulate SGI for the work they're doing and the progress they've made on this program," said San Diego Mayor Jerry Sanders. "I also want to thank ExxonMobil for their investment in our city. It's an exciting time for San Diego."

"This is a great time to be working on breakthrough energy solutions, and this is a promising program," said Dr. Emil Jacobs, EMRE vice president of research and development. "I'm proud to be a part of it, and ExxonMobil and SGI are very pleased with the progress the team has made so far."

If the current research does prove to be commercially attractive, carbon dioxide captured from an industrial source could be delivered to the test facility to promote algae growth; hydrocarbons generated by the algae could, in turn, be fed to a refinery as feedstock. This system would provide supplies of raw material for processing into a variety of transportation fuels.

"We are very energized about this program," concludes Jacobs. "We have the right team in place and have established a strong foundation for our future work. SGI's world-class scientists and ExxonMobil's industry-leading expertise and experience are critical factors in moving forward with the ultimate goal of helping to meet the world's energy needs."

To learn more visit
www.exxonmobil.com/algae

SGI's Matt Goering, senior research associate, prepares an algae sample from one of the greenhouse's 100-gallon test pools to evaluate growth, biofuel production and other characteristics.

Source: the Lamp,
an ExxonMobil shareholder magazine
Story by Bob Davis
Photography by Dwight Vallely

ExxonMobil
Taking on the world's toughest energy challenges.™

Возобновляемая энергетика в Казахстане

ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ (ВИЭ) В ТЕЧЕНИЕ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ ПОЗИЦИОНИРУЮТСЯ КАЗАХСТАНОМ В КАЧЕСТВЕ ОДНОГО ИЗ ВЕКТОРОВ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА. ОБ ЭТОМ СВИДЕТЕЛЬСТВУЮТ И УСИЛЕНИЕ ВНИМАНИЯ К ПРОЦЕССУ ИХ ВНЕДРЕНИЯ СО СТОРОНЫ ГОСУДАРСТВА И РЯДА БИЗНЕС СТРУКТУР. ОДНАКО, ФОРМИРОВАНИЕ УСТОЙЧИВОГО КОМПЛЕКСА ВИЭ В КАЗАХСТАНЕ ОБУСЛАВЛИВАЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ВЛИВАНИЯ ПРИ НЕПОСРЕДСТВЕННОМ УЧАСТИИ ГОСУДАРСТВА, БЕЗ КОТОРЫХ ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭНЕРГЕТИКА ОСТАНЕТСЯ НА ФАКТИЧЕСКИ НУЛЕВОМ УРОВНЕ.

Артем Устименко

Потенциал ВИЭ в Казахстане

Казахстан имеет достаточно обширный потенциал возобновляемой энергетики.

К примеру, согласно ряда исследований, валовой гидропотенциал Республики Казахстан ориентировочно оценивается в 170 млрд кВт/ч в год, технически возможный к реализации – 62 млрд (экономический – 29 млрд, из них используется – 7,4 млрд кВт/ч в год).

На сегодняшний день доля ГЭС в структуре генерирующих мощностей Казахстана составляет только около 12,3%. Этот показатель значительно отстает от экономически развитых стран. Более того, 68% генерирующих мощностей гидроэлектростанций отработали более 30 лет. Определенные подвижки принесет реализация в ближайшие годы нескольких крупнейших проектов ГЭС: Мойнакской ГЭС установленной мощностью 300 МВт, Кербулакской ГЭС – 49,5 МВт, Булакской ГЭС – 68,25 МВт.

Несмотря на значительный потенциал развития крупных ГЭС, Казахстан может успешно перенять опыт освоения мини-ГЭС, который был частично апробирован в советский период. Показаткельно, что экономический потенциал малых ГЭС, по оценкам, достигает около 7,5 млрд кВт/ч в год. На основе результатов проведенных исследований потенциально возможна реализация, по крайней мере, 480 проектов малых ГЭС с общей вводной мощностью 1868 МВт (8510 ГВт средней годовой мощности выработки электроэнергии).

В свою очередь, ветроэнергетический потенциал Казахстана оценивается в от 0,929 до 1,82 млрд кВт/ч в год. Исследования, проведенные в рамках проекта Программы развития ООН по ветроэнергетике, показывают наличие в ряде районов Казахстана общей площадью около 50 тыс. кв. км среднегодовой скорости ветра более 6 м/с. Это делает их привлекательными для развития ветроэнергетики. Наиболее значительными являются ветроэнергетические ресурсы Жунгарского коридора (17 тыс. кВт/ч на кв. м).

Отметим, что в марте 2011 года в Жамбылской области Казахстана была начата реализация крупных проектов - Жанатасского (400 МВт) и Шокпарского (200 МВт) ветроэнергетических комплексов (ВЭК). Сумма инвестиций в их строительство составит около $1 млрд.

К 2014 году при поддержке государства предполагается строительство ВЭК: в районе Шелекского коридора установленной мощностью 51 МВт; ВЭК в районе Жунгарских ворот (50 МВт на первом этапе); ВЭК в Уланском районе ВКО (24 МВт) и некоторых других.

Потенциально возможная выработка солнечной энергии оценивается в 2,5 млрд кВт/ч в год.

Несмотря на то, что Казахстан расположен в северных широтах, потенциал солнечной радиации на территории республики достаточно значителен (составляя 1,3-1,8 тыс. кВт/ч на 1 кв. м в год, количество солнечных часов в году – 2,2-3 тыс.). При этом, солнечная энергия может использоваться не только для выработки электроэнергии, но и тепла, что обуславливает возможность точечного внедрения солнечных установок, в том числе и районах, отдаленных от центрального электро- и тепло- снабжения.

До 2015 года предусмотрен ввод в строй солнечных установок суммарной мощностью 91 МВт, главным образом в Алматинской области. Вместе с тем, в Казахстане предпринимаются практические меры, направленные на создание производственной базы, выпускающей кремний и фотоэлектрические элементы, необходимые для развития солнечной энергетики.

Стоит отметить, что определенным резервом обладает применение биологического топлива. В частности, за счет переработки отходов сельскохозяйственного производства может быть получено ежегодно до 35 млрд кВт/ч электрической и 44 млн гигакалорий тепловой энергии.

Текущее состояние дел

По сути, ключевым фактором использования ВИЭ в Казахстане, также как и во всем мире, является необходимость снижения негативного воздействия энергетики на окружающую среду.

В частности, по итогам 2009 года, как показывают данные Министерства охраны окружающей среды РК, объем выбросов в атмосферу загрязняющих веществ составил 3,4 млн т, из которых 85% приходится на 43 крупных предприятия.

При этом именно доля энергетики составляет 87% от общих национальных эмиссий выбросов парниковых газов или 214,4 млн т CO2 эквивалента. Напомним, что в настоящее время в Казахстане до 85% от общей выработки электроэнергии производится путем сжигания органического топлива, в основном, местных углей, в меньшей степени – углеводородного сырья. Около 10% выбросов в атмосферу страны от стационарных источников и образование значительной доли токсичных отходов приходится и на предприятия, занятые в сфере добычи сырой нефти и попутного газа.

Общее сокращение выбросов парниковых газов от энергетики при использовании возобновляемых источников энергии может составить от 500 тыс. т до 2,5 млн т CO2.

Кроме экологических преимуществ имеются и существенные экономические выгоды. В частности, использование ВИЭ для выработки и поставки электроэнергии в существующие сетевые энергосистемы может быть экономически оправданным в энергодефицитных районах Казахстана. При этом именно возобновляемая энергетика может стать ключевым фактором развития отдаленных регионов страны.

Казахстан первым из центрально-азиатских государств разработал стратегию перехода к низкоуглеродной экономике, уделяющей место и ВИЭ.

Однако объективно, что объекты возобновляемой энергетики остаются менее рентабельными и значительно более капиталоемкими по сравнению с традиционными. При этом использование ВИЭ достаточно скептически воспринимается частным бизнесом, в том числе ввиду недостаточной осведомленности и отсутствия опыта и их использования. Это обуславливает необходимость избирательного подхода к их внедрению, в то время как придает особое значение государственной поддержке сектора.

Несмотря на предпринимаемые на государственном уровне меры, в Казахстане возобновляемая и альтернативная энергетика (исключая крупные ГЭС) не развита. Вплоть до настоящего времени в республике не реализовано ни одного крупного проекта в этой сфере, несмотря на ряд попыток строительства, в частности, ветроэнергетических комплексов.

К примеру, по данным Министерства охраны окружающей среды РК, доля альтернативных источников энергии к общему объему энергогенерации в 2010 году составила только 0,03%; по данным Министерства индустрии и новых технологий РК – 0,46% (с учетом малых ГЭС). Согласно информации КазНИИ энергетики им. Ш. Чокина, действующие мощности ВИЭ представлены, главным образом, несколькими мини-ГЭС.

Это кардинально ниже фиксируемого уровня развития ВИЭ в развитых странах мира. Для сравнения, даже в России, которая находится в числе мировых аутсайдеров по использованию передовых ВИЭ, их доля фиксируется на уровне 1% от общей выработки электроэнергии, в то время как удельный вес производства тепловой энергии, полученной на их базе,достигает около 3%.

С учетом энергии, выработанной на крупных гидроэлектростанциях, доля ВИЭ в энергобалансе Казахстана составляет порядка 12,3%.

Государственная поддержка

Определенные надежды можно связывать с принятием в течение последних нескольких лет законодательной базы и ряда отраслевых программ, которые нацелены на поддержку ВИЭ.

Уже сейчас можно говорить о повышении интереса со стороны инвесторов, в том числе и иностранных (прежде всего Китай и Германия), к проектам ВИЭ в Казахстане, в связи принятием ключевых положений республиканской законодательной базы.

Казахстан первым из центральноазиатских государств разработал стратегию перехода к низкоуглеродной экономике, уделяющей место и ВИЭ.

К примеру, на конференции по изменению климата в Копенгагене, состоявшейся в декабре 2009 года, в рамках реализации Киотских соглашений Казахстан принял добровольные обязательства по снижению парниковых газов: к 2020 году на 15%, к 2050 году – на 25% по отношению к уровню 1992 года. В частности, в рамках отраслевой Программы «Жасыл даму» на 2010-14 годы предусматривается снижение выбросов в атмосферу по сравнению с 2009 годом как минимум на 5,9%.

Принятый в 2009 году Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» установил правовые, экономические и организационные основы стимулирования использования ВИЭ для производства электрической и тепловой энергии и определяет меры их поддержки.

В частности, рассматриваемый Закон предусматривает предоставление инвестиционных преференций для проектов ВИЭ, приоритетность использования «чистой» электроэнергии на рынке и при ее передаче по сетям, а также поддержку через систему сертификатов, контролируемую государством.

В соответствии со Стратегическим планом развития Республики Казахстан до 2020 года доля альтернативных источников энергии в общем объеме электропотребления должна составить 1,5% к 2015 году, и более 3% – к 2020 году (для сравнения, в ЕС – 20%, в России – 4,5%). Приоритеты, поставленные Государственной программой по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-14 годы, предусматривают достижение объема вырабатываемой возобновляемыми источниками энергии электроэнергии в 2014 году на уровне 1 млрд кВт/ч в год.

Напомним, что согласно Программе по развитию электроэнергетики в Республике Казахстан на 2010-14 годы, выработка электроэнергии в 2014 году до 97,9 млрд кВт/ч при прогнозном потреблении 96,8 млрд кВт/ч. Общая сумма инвестиций в проекты ВИЭ может составить более 107 млрд тенге, в том числе собственных средств – 21,4 млрд тенге, заемных – 85,6 млрд тенге.

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ ҚАЛПЫНА КЕЛЕТІН ЭНЕРГЕТИКА

Артем Устименко

ҚАЗАҚСТАНДА ҚАЛПЫНА КЕЛЕТІН ЭНЕРГИЯ КӨЗДЕРІ (ҚЭК) СОҢҒЫ ЖЫЛДАРДА ЭНЕРГЕТИКА КЕШЕНІН ДАМЫТУ БАҒЫТТАРЫНЫҢ БІРІ РЕТІНДЕ ҚАРАСТЫРЫЛАДЫ. БҰҒАН ОЛАРДЫ ИГЕРУ ҮДЕРІСІНЕ МЕМЛЕКЕТ ПЕН БІР ҚАТАР ІСКЕРЛІК ҚҰРЫЛЫМДАР ТАРАПЫНАН КӨБІРЕК НАЗАР АУДАРЫЛУЫ. АЛАЙДА, ҚАЗАҚСТАНДА ҚЭК ТҰРЛАУЛЫ КЕШЕНІН ҚҰРУ ҮШІН МЕМЛЕКЕТТІҢ ТІКЕЛЕЙ ҚАТЫСУЫМЕН ҚОМАҚТЫ ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ САЛЫМДАР ҚАЖЕТ, ОНСЫЗ ҚАЛПЫНА КЕЛЕТІН ЭНЕРГЕТИКАНЫҢ ДАМУЫ КЕШЕУІЛДЕП ҚАЛАДЫ.

ҚАЗАҚТАНДАҒЫ ҚЭК ӘЛЕУЕТІ

Қазақстанның қалпына келетін энергетика әлеуеті айтарлықтай кең.

Мәселен, бір қатар зерттеулерге сәйкес, Қазақстан Республикасының жалпы су әлеуеті шамамен жылына 170 млрд кВт/сағ., ал іске асырылатын техникалық мүмкіндігі – 62 млрд (экономикалық – 29 млрд, соның ішінде пайдаланылатыны – жылына 7,4 млрд кВт/сағ.).

Бүгінде Қазақстаннның өндіргіш қуаттылықтарының құрылымында ГЭС үлесі небары 12,3% құрайды. Бұл көрсеткіш экономикасы дамыған елдерден біршама артта. Оған қоса, су электр станцияларының өндіргіш күштерінің 68% -ы 30 жылдан аса жұмыс істеп келеді. Таяу жылдары бірнеше аса ірі ГЭС жобаларын іске асыру қайсыбір ілгерілеу әкеледі: белгіленген қуаты 300 МВт Мойнақ ГЭС-і, Кербұлақ ГЭС-і – 49,5 МВт, Бұлақ ГЭС-і – 68,25 МВт.

Ірі ГЭС-терді дамытудың елеулі әлеуетіне қарамастан, Қазақстан кеңес дәуірінде ішінара сынақтан өткен шағын-ГЭС-терді де игеру тәжірибесін табысты қолдануға мүмкіндігі бар. Шағын ГЭС-тердің экономикалық әлеуеті, бағалау бойынша, жылына шамамен 7,5 млрд кВт/сағ–қа жетеді. Жүргізілген зерттеулердің нәтижелері негізінде, кем дегенде, жалпы кіріс қуаты 1868 МВт (электр энергиясын өндірудің орташа жылдық қуаты 8510 ГВт) шағын ГЭС-тердің жобасын жүзеге асыруға болады.

Өз кезегінде Қазақстанның жел энергетикасы әлеуеті, жылына 0,929-дан 1,82 млрд кВт/сағ-қа дейін бағаланады. БҰҰ-ның жел энергетикасын дамыту жобасы аясында жүргізілген зерттеулер Қазақстанның жалпы ауданы 50 мың ш.км бір қатар аймақтарында желдің жылдық орташа жылдамдығы 6 м/с-тан асатынын көрсетті. Бұл оларды жел энергетикасын дамыту үшін тартымды етеді. Ең маңыздылары Жоңғар дәлізінің жел энергетикасы ресурстары (бір ш. м-ге 17 мың кВт/сағ.)

2014 жылға дейін мемлекеттің қолдауымен жел энергетикасы кешендерін (ЖЭК) салу көзделіп отыр: Шелек дәлізі ауданында белгіленген қуаты 51 МВт ЖЭК; Жоңғар қақпасы ауданында бірінші кезеңде 50 мВТ-тық ЖЭК; ШҚО Ұлан ауданында 24 МВт –тық ЖЭК және т.б.

Күн энергиясын өндіру мүмкіндігі жылына 2,5 млрд кВт/сағ.-қа бағаланып отыр. Қазақстанның солтүстік ендіктерде орналасқанына қарамастан, республика аумағындағы күн радиациясының әлеуеті айтарлықтай және жылына 1 ш.м-ге шаққанда 1,3-1,8 мың кВт/сағ. құрайды. Жалпы алғанда, күн энергиясын тек қана электр энергиясын ғана емес, жылу өндіру үшін де пайдалануға болады, бұл күн қондырғыларын электрмен және жылумен қамсыздандыру орталықтарынан шалғай аудандарда орнатуға мүмкіндік береді.

2015 жылға дейін жалпы қуаты 91 МВт күн қондырғыларын, негізінен Алматы облысында, іске қосу көзделіп отыр. Сонымен бірге, Қазақстанда күн энергетикасына қажетті кремний мен фотоэлектр элементтерін шығаратын өндіріс орнын құруға бағытталған шаралар орындалуда.

Биологиялық отынды қолданудың белгілі бір қоры бар екенін де атап өткен жөн. Атап айтқанда, ауылшаруашылық өндірісінің қалдықтарын қайта өңдеу есебінен жыл сайын 35 млрд кВт/сағ. электр энергиясын және 44 млн гигакалорий жылу энергиясын алуға болады.

АҒЫМДАҒЫ АХУАЛ

Негізінде, бүкіл әлемдегідей, Қазақстанда ҚЭК-н пайдаланудың басты түрткісі энергетиканың қоршаған ортаға теріс ықпалын азайту қажеттілігі.

Жекелей алғанда, 2009 жылдың қорытындылары бойынша, ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігінің деректері көрсеткендей, атмосфераға шығарылған ластаушы заттардың көлемі 3,4 млн т, олардың 85% -ы 43 ірі кәсіпорынға келеді.

Мұның өзінде энергетиканың үлесі жылу бөлетін газдардың жалпы ұлттық қалдықтарының 87% -н немесе 214,4 млн т CO2 эквивалентін құрайды. Қазіргі уақытта Қазақстанда электр энергиясының жалпы өндірісінің 85% -ы дерлік органикалық отынды, негізінен жергілікті көмірді жағу жолымен, ең аз дәрежеде - көмірсутек шикізатын жағу жолымен өндірілетіні ескерерлік жайт. Ел атмосферасына стационар орындардан шығарылатын қалдықтардың шамамен 10%-ы уытты қалдықтардың түзілісінің елеулі бөлігі шикі мұнай мен ілеспе газ өндіру саласындағы кәсіпорындарға келеді.

Қалпына келетін энергия көздерін пайдаланған кезде шығатын жылу газдарының жалпы азаюы CO2-нің 500 мың т-дан 2,5 млн т-ға дейін болуы мүмкін.

Экологиялық артықшылықтарынан басқа, елеулі экономикалық ұтымдылығы да бар. Атап айтқанда, электр энергиясын өндіріп, қолданыстағы желілік энергия жүйелеріне жеткізу үшін ҚЭК-н пайдалану Қазақстанның энергия тапшы аудандарында өзін экономикалық тұрғыдан ақтайды.

Сонымен бірге, қалпына келетін энергетика елдің шалғай аудандарын дамытуда түйінді қозғаушы күшке айналуы мүмкін.

Бірақ қалпына келетін энергетика нысандарының пайда деңгейі дәстүрлі қуат көздерімен салыстырғанда төмен әрі көп қаражатты қажет ететіндігі анық. Сонымен бірге, жеткілікті хабардар болмағандықтан және пайдалану тәжірибесінің болмауы себепті жеке бизнес ҚЭК-н пайдалануға сенім арта қоймайды. Бұл оларды игеруге байыпты көзқарастың қажеттілігін тудырады және секторды мемлекеттік қолдауға ерекше мән береді.

ҚАЗАҚСТАН ОРТАЛЫҚАЗИЯЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТЕРДІҢ ІШІНДЕ БІРІНШІ БОЛЫП ҚЭК-Н ДЕ ҚАРАСТЫРАТЫН КӨМІРТЕКТІ АЗ ТҰТЫНАТЫН ЭКОНОМИКАҒА КӨШУ СТРАТЕГИЯСЫН ӘЗІРЛЕДІ.

Мемлекеттік деңгейде қолданылып жатқан шараларға қарамастан, Қазақстанда қалпына келетін және альтернативті энергетика (ірі ГЭС-терді қоспағанда) дамымаған. Қазіргі уақытқа дейін республикада бұл салада, жекелей алғанда, жел энергетикасы кешендерін салу жөніндегі бір қатар талаптар жасалғандығына қарамастан, бірде-бір жоба іске асырылмаған. Мысалы, ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігінің мәліметтері бойынша, 2010 жылы альтернативті энергия көздерінің үлесі небары 0,03%; ҚР Индустрия және жаңа технологиялар министрлігінің деректері бойынша– 0,46% (шағын ГЭС-терді қоса) болған. Ш. Чокин атындағы Энергетика ҚазҒЗИ мәліметтеріне сәйкес, ҚЭК-ның қолданыстағы қуаты, негізінен, бірнеше шағын ГЭС-пен шектеледі.

Бұл әлемнің дамыған елдеріндегі ҚЭК даму деңгейінен әлдеқайда төмен. Салыстыру үшін, тіпті алдыңғы қатарлы ҚЭК-н пайдалану бойынша әлемде артта қалғандардың қатарынан саналатын Ресейде олардың үлесі электр энергиясының жалпы өндірісінің 1%-ы деңгейінде, ал олардың негізінде алынған жылу энергиясы өндірісінің үлес салмағы 3%-ға жетеді.

Ірі су электр станцияларында өндірілетін энергияны қоса алғанда, ҚЭК-нің Қазақстан энергобалансындағы үлесі шамамен 12,3% құрайды.

МЕМЛЕКЕТТІК ҚОЛДАУ

Соңғы бірнеше жылда ҚЭК-н қолдау мақсатында заңдар мен бір қатар салалық бағдарламалардың қабылдануы үміт оятады.

Қазірдің өзінде республикалық заңнамалық базаның түйінді ережелерінің қабылдануына байланысты, Қазақстандағы ҚЭК жобаларына инвесторлар тарапынан, соның ішінде шетелдік инвесторлардың (ең алдымен Қытай мен Германия) қызығушылығының артқандығы туралы айтуға болады.

Қазақстан орталықазиялық мемлекеттердің ішінде бірінші болып ҚЭК-н де қарастыратын көміртекті аз тұтынатын экономикаға көшу стратегиясын әзірледі.

Мысалы, Киота келісімдерін жүзеге асыру аясында 2009 жылы желтоқсанда Копенгагенде өткен климаттың өзгеруі жөніндегі конференцияда Қазақстан жылу бөлетін газдарды азайту жөнінде ерікті міндеттеме қабылдады: 2020 жылға қарай 1992 жылдағы деңгеймен салыстырғанда 15%-ға, 2050 жылға дейін – 25%-ға. Атап айтқанда, 2010-2014 жылдарға арналған «Жасыл даму» салалық бағдарламасы аясында атмосфераға шығару деңгейін 2009 жылмен салыстырғанда кем дегенде 5,9%.-ға азайту көзделіп отыр.

2009 жылы қабылданған «Қалпына келетін энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы» Қазақстан Республикасының заңы электр және жылу энергиясын өндіруде ҚЭК-н пайдалануды ынталандырудың құқықтық, экономикалық және ұйымдастырушылық негіздерін белгілеп, оларды қолдау шараларын анықтады.

Жекелей алғанда, қарастырылып отырған Заң ҚЭК жобалары үшін инвестициялық преференциялар беруді, нарықта «таза» электр энергиясын пайдаланудың және оны желілер арқылы таратқан кездегі артықшылығын, сондай-ақ мемлекеттің бақылауындағы сертификаттар жүйесі арқылы қолдауды көздейді.

2020 жылға дейінгі Қазақстан Республикасының Стратегиялық даму жоспарына сәйкес альтернативті энергия көздерінің электр тұтынысының жалпы көлеміндегі үлесі 2015 жылға қарай 1,5% болуы және 2020 жылға қарай 3% -дан асуы тиіс (салыстыру үшін, ЕО-да – 20%, Ресейде – 4,5%). 2010-2014 жылдарға арналған Қазақстан Республикасының Жедел индустриалды-инновациялық даму жөніндегі Мемлекеттік бағдарламасына сәйкес қойылған басты мақсаттар қалпына келетін энергия көздері өндіретін электр энергиясының көлемін 2014 жылы жылына 1 млрд кВт/сағ.-қа жеткізуді көздейді.

Ескере кетейік, 2010-2014 жылдарға арналған Қазақстан Республикасындағы Электр энергетикасын дамыту бағдарламасына сәйкес электр энергиясын өндіру 2014 жылы 96,8 млрд кВт/сағ. болжамды тұтыныста 97,9 млрд кВт/сағ.-қа жетеді. ҚЭК жобаларына инвестициялардың жалпы көлемі 107 млрд теңгеден асуы мүмкін, соның ішінде меншік қаражат – 21,4 млрд теңге, қарыз қаражаты – 85,6 млрд теңге.

МИРОВАЯ ЭКОНОМИКА ДАВНО НАХОДИТСЯ В ПОИСКАХ НОВОГО ВЕКТОРА РАЗВИТИЯ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ СФЕР ИНВЕСТИРОВАНИЯ И ПРИЛОЖЕНИЯ ЗНАНИЙ. ОДНИМ ИЗ НАИБОЛЕЕ ПРОГРЕССИВНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ В ФОРМАТЕ ЭТОГО ГЛОБАЛЬНОГО ПОИСКА ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ ТАК НАЗЫВАЕМАЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭНЕРГЕТИКА.

СОЛНЦЕ В КАЖДЫЙ ДОМ

Камилла Аханова

Для чего это нужно?

В последнее время альтернативные источники энергии, применяемые человечеством, играют все более заметную роль в развитии нашей цивилизации: индекс их использования растет очень высокими темпами. Например, динамика роста функциональности ветровой и солнечной энергетик вот уже несколько лет подряд составляет 30 и более процентов, что на порядок превышает темпы роста традиционных – угольной и газовой – энергетик.

Существует несколько способов использования альтернативных источников энергии и, соответственно, направлений развития возобновляемой энергетики. Например, применение энергии солнца (гелиоэнергетика, то есть использование солнечного излучения), ветра (ветроэнергетика, представляющая собой преобразование кинетической энергии воздушных масс в оптимальные формы энергии – электрическую, механическую и так далее), использование биотоплива – топлива, получаемого из биологического сырья: сои, кукурузы, сахарного тростника, рапса и многих других растений.

Серьезные ученые, занимающиеся данной проблемой в макроэкономических масштабах, уверены, что солнце, ветер и биотопливо в ближайшее время могут стать полноценной альтернативой незаменимым, казалось бы, нефти и газу. В этих прогнозах нет ничего нереального. Развитие возобновляемой энергетики – один из тех объективных экономических процессов, игнорировать которые у человечества нет права. Хотя бы по той простой причине, что экономика и экология в данном конкретном ракурсе – фактически родные сестры.

Как это работает?

Предмет сегодняшнего нашего разговора – гелиоэнергетика.

Термин «солнечное электричество» подразумевает превращение солнечного света в солнечную энергию. А энергия Солнца – абсолютно чистый и экологически максимально благоприятный вид энергии. Так, солнечная батарея с пиковой мощностью 10 кВатт за 20 лет эксплуатации предотвращает выброс в атмосферу 90 тонн углекислого газа (при этом однажды установленное оборудование уже не требует топлива для производства электричества). Для сравнения: 1 гектар леса перерабатывает за год примерно 10 тонн углекислого газа.

Солнечное электричество являет собой достаточно распространенную и давно признанную мировой экономикой возможность вырабаты-

вать ток, не нанося урона окружающей среде. В отличие от других экологически благоприятных способов выработки электричества – таких, например, как источники, использующие силу ветра, гидроэлектростанции или тепловые электростанции, работающие на биотопливе, – солнечные источники питания можно эксплуатировать в малых масштабах и даже в частном порядке. В принципе, для того, чтобы установить персональную гелиоэлектростанцию, достаточно всего лишь подходящей по площади поверхности крыши.

Как только Солнце освещает солнечную батарею, она начинает генерировать постоянный ток, который при помощи инвертора превращается в привычный для быта, переменный ток. Произведенный ток может быть использован сразу же, без промедления, а его излишки пойдут на зарядку батареи (например, для использования модуля в ночное время или в условиях повышенной облачности).

Область применения энергии Солнца, преобразуемой в электричество, чрезвычайно широка. Это, в частности, электроснабжение домов, офисов и других зданий, генерация электричества для сетей централизованного электроснабжения. Использование солнечной батареи возможно и в такой сфере жизни, как добыча воды для хозяйственных нужд и собственное потребление. Схема максимально проста: при помощи солнечных панелей вырабатывается энергия, используемая для электроснабжения водяного насоса, а также для зарядки не требующего технического обслуживания аккумулятора. Подключенный же к артезианской скважине (открытому водоему, источнику) насос подает воду в заданном направлении.

К неоспоримым преимуществам использования экологически чистой солнечной энергии относятся:

- неисчерпаемость ресурса, а также его доступность и фактическое отсутствие стоимости;
- возможность установки оборудования в регионах, отдаленных от узлов центрального электро- и теплоснабжения;
- низкие затраты и простота установки оборудования;
- относительно невысокая стоимость оборудования;
- возможность изменения количества используемых модулей по мере возрастания (уменьшения) энергопотребления;
- бесшумность в процессе эксплуатации.

К основным недостаткам можно отнести такие объективные факторы, как зависимость эффективности работы оборудования от климатических условий, а также отсутствие солнечного света в ночное время.

Из чего это сделано?

Фотоэлектрические элементы производятся из полупроводниковых материалов. В частности, более 95 процентов всех производимых в мире солнечных батарей изготовлены на базе кремния. При воздействии светового излучения на пограничном слое фотоэлектрического элемента создается внутреннее электрическое поле. Напряжение снимается металлическими контактами, и при этом течет постоянный ток. Отдельные фотоэлектрические элементы соединяются друг с другом в большие блоки – так называемые солнечные модули. Последовательное включение батарей приводит к повышению напряжения, а параллельное – к большей силе тока. При монтаже соединенные солнечные батареи чаще всего укладываются в этиленвинилацетат, закрепляются при помощи алюминиевой или стальной рамы и закрываются стеклом.

Кто это продвигает?

Казахстан располагает колоссальными ресурсами возобновляемой энергии. В области же солнечной энергетики возможности Казахстана можно охарактеризовать как неисчерпаемые, особенно на юге и юго-западе страны. Принимая во внимание тот факт, что количество солнечных часов в году достигает у нас 2200-3000, а годовой уровень солнечной радиации составляет 1300-1800 Ватт/м2, солнечные установки можно применять в максимально полном объеме, причем как для частных нужд, так и для обеспечения электроэнергией хозяйственных, промышленных и иных объектов. При этом на долю альтернативных источников энергии в топливно-энергетическом секторе Казахстана приходится сегодня не более 2 процентов.

На современном рынке Казахстана представлены несколько компаний, занимающихся поставкой и монтажом альтернативных источников энергии – в основном для частного, индивидуального использования или в качестве источников энергии, используемых в отдаленных регионах. Один из лидеров этого бизнеса – компания «Samgau Energy Group», которая наработала значительный опыт в обеспечении системами автономного энергообеспечения загородных домов, коттеджей, дач, предприятий малого и среднего бизнеса.

«Samgau Energy Group» работает в тесном партнерстве с такими известными заводами по производству солнечных установок и батарей, как GFS Gesellschaft für Stromversorgungstechnik mbH и BAE Batterien GmbH (Германия). Кроме того, по словам директора компании «Samgau Energy Group» Сабиры Ахановой, недавно они заключили контракт на совместное открытие цеха по сбору солнечных установок на территории Казахстана с известным мировым брендом – компанией GFE Gesellschaft für Electrotechnik mbH. Этот проект, реализация которого намечена на самое ближайшее время, безусловно, позволит компании оптимизировать бизнес и снизить общую стоимость оборудования.

МЕДИКЕР

МЕДИЦИНСКАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ

Компания «Медикер» представляет полный спектр медицинских услуг в круглосуточном режиме по всей территории Республики Казахстан:

- скорая и неотложная помощь;
- медицинское сопровождение при транспортировке;
- первичная медико-санитарная помощь;
- амбулаторно-поликлиническая помощь;
- стационарная помощь;
- проведение предсменных медицинских осмотров;
- профилактические осмотры с использованием современного оборудования и методик;
- стоматологическая помощь;
- санаторно-курортное лечение;
- вакцинация;
- лекарственное обеспечение.

В штате компании работают медицинские координаторы, врачи-терапевты, педиатры и врачи других специальностей, фельдшера, медицинские сестры. Компания имеет медицинскую сеть во всех регионах Казахстана.
Центр обеспечен мобильной связью, бесплатной для клиентов «интеллектуальной» телефонной линией.

www.medicare.kz

С Заботой о Вас!

Астана и Акмолинская область
Телефоны: +7 (7172) 550424, 550425, 550439

Алматы и Алматинская область
Телефоны: +7 (7272) 597391, 597392, 644565

Актобе и Актюбинская область
Телефон: +7 (7132) 594596, 594598

Атырау и Атырауская область
Телефоны: +7 (7122) 568084, 201733

Актау и Мангистауская область
Телефоны: +7 (7292) 530488, 593146

Жанаозен
Телефон: +7 (72934) 64870, скорая помощь 64003

Караганда и Карагандинская область
Телефон: +7 (7212) 583068

Кызылорда и Кызылординская область
Телефон: +7 (7242) 203040

Костанай и Костанайская область
Телефон: +7 (7142) 593254

Павлодар и Павлодарская область
Телефон: +7 (7182) 583683

Петропавловск
Телефон: +7 (7152) 463351

Тараз и Жамбылская область
Телефон: +7 (7262) 595030

Уральск и Западно-Казахстанская область
Телефон: +7 (7112) 593914

Усть-Каменогорск
Телефон: +7 (7232) 593431

Семей и Восточно-Казахстанская область
Телефон: +7 (7222) 521738

Шымкент и Южно-Казахстанская область
Телефон: +7 (7252) 586896

Круглосуточный Call-центр 8 800 080 4357, мобильный номер: +7 701 996 3652

ТШО БАСШЫЛЫҒЫНЫҢ ЖОЛДАУЫ
ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА ТШО
MESSAGE FROM THE GENERAL DIRECTOR

Құрметті достар!

Бүгін біз ортақ тарихымыздың маңызды кезеңдері – Теңіздің тұңғыш мұнайының 20 жылдығы және Қазақстан Республикасының тәуелсіздігінің жарияланғанына 20 жыл толу оқиғаларын атап өтпекшіміз, ал бұл өткенге көз салып, өзіміз жүріп өткен жолды бір шолып өтудің бірден бір себебі болып табылады.

Біз жылдан жылға өндірістегі қауіпсіздігін, қоршаған ортаны қорғау және барлық жүйелер мен құрал-жабдықтардың сенімділігі мен апатсыз қызмет етуін арттыру саласында әрдайым жаңа табыстарға жетіп отыратынбыз. 1993 жылы ТШО құрылғаннан бері жүргізілген үздіксіз қаржыландыру, ең озат технологияларды енгізу және өндірістік процестерді жетілдіру шараларының арқасында 2010 жылдың қорытындылары бойынша біз Теңізде мұнай өндіру деңгейін 1 млн. тоннадан шамамен алғанда 26 млн. тоннаға дейін жеткіздік. Біздің өз кадрларымызды дайындау бағдарламамыз «Парыз» сыйымен марапатталды. 1993-ші жылмен салыстырып қарайтын болсақ, ол кезде ТШО ұлттық қызметкерлері барлық қызметкерердің жартысын ғана құраған болса, бүгін ТШО-да қызмет ететін қазақстандық азаматтардың алатын үлесі 85 пайызға жетті. Сонымен қатар, ТШО әлеуметтік жауапкершілік жұмыстарындағы озаттылығы мен әлеуметтік қаржыландыру бағдарламасы бойынша нақты жобалары үшін бірнеше марапаттарға ие болды. 2010 жылдың аяғына дейін ТШО-ның Қазақстанға тікелей қаржы төлемі 45 млрд. АҚШ долларынан асты, бұл ел экономикасының дамуына үлкен ықпалын тигізгені сөзсіз.

Біздің жеткен табыстарымыз және жетістіктеріміздің бүгінгі талқылауы өз назарымызды әлі де керемет нәтижелерге жете алатын салаларға аударуға мүмкіндік береді. Сөйтіп, 2011 жылдың басынан бастап біз өндірісте қауіпсіздікті қамтамасыз ету шаралары бойынша елеулі жетістіктерге жете алдық. Қазіргі таңда болашақта өндірістің экологияға әсер ету деңгейін төмендететін бір қатар жобаларды жүзеге асыруды жалғастырып жатырмыз.

«Теңізшевройл» ЖШС атынан барша қазақстандықтар үшін айтулы жыл болып табылатын биылғы жыл елімізге тұрақтылық пен гүлдену, бас амандығы мен табыс әкелсін.

Ізгі тілекпен,
Тим Миллер
Бас директор

Әнуарбек Жәкиев
Бас директорының орынбасары

Дорогие друзья!

Сегодня мы празднуем важные этапы нашей общей истории – 20 лет первой тенгизской нефти и 20-летие Независимости Республики Казахстан, и это хороший повод посмотреть на пройденный нами путь.

Из года в год мы неизменно добивались новых рекордов в области безопасности на производстве, защиты окружающей среды и повышении надежности и безаварийности всех систем и оборудования. Благодаря постоянным инвестициям, внедрению самых совершенных технологий и усовершенствованию производственного процесса с момента создания ТШО в 1993 году, мы увеличили объемы добычи нефти в Тенгизе с 1 млн. тонн до почти 26 млн. тонн по итогам 2010 года. Наши программы подготовки собственных кадров были отмечены золотой премией «Парыз». По сравнению с 1993 годом, когда казахстанские сотрудники ТШО составляли половину от всей численности работающих, сегодня доля казахстанских граждан составляет 85 процентов. Одновременно, ТШО был отмечен рядом премий за лидерство в сфере социальной ответственности бизнеса по программам социальных инвестиций. Следует особо отметить, что за все годы сумма прямых выплат ТШО Республике Казахстан превысила 45 млрд. долларов США на конец 2010 года, что, бесспорно, явилось существенным вкладом в развитие экономики страны.

Сегодняшний анализ наших прошлых успехов и достижений позволяет нам сосредоточить внимание на тех участках работы, где мы можем достичь еще лучших результатов. Так, уже за прошедший период с начала 2011 года нам удалось достичь дальнейшего ощутимого прогресса в обеспечении безопасности на производстве. Сегодня мы продолжаем осуществлять ряд проектов, которые в будущем позволят еще более снизить уровень воздействия производства на экологию.

От имени ТОО «Тенгизшевройл» в этот знаменательный для всех казахстанцев год желаем стабильности и процветания, благополучия и успехов!

С наилучшими пожеланиями,
Тим Миллер
Генеральный директор

Ануарбек Джакиев
Заместитель генерального директора

When we commemorate important milestones such as the 20th anniversary of Tengiz first oil production and the 20th anniversary of Kazakhstan's independence, it is often a good time to reflect on where we have come.

For several years, Tengizchevroil has achieved year-on-year improvements in safety performance, environmental protection and plant reliability. Continuous investments, innovation and implementation of new technology have enabled production growth from 1 million tonnes per year to almost 26 million tonnes last year. Our workforce development programs have been recognized with a Paryz award and we have moved from 50 to 85 percent Kazakhstani staff since the year 1993. TCO has been recognized with several awards for leadership in corporate responsibility for our social investment programs. And importantly, Tengizchevroil contributions to the Republic of Kazakhstan, in excess of $45 billion as of year-end 2010, have helped fuel the remarkable growth of our country.

A look back on the shared successes of our past performance helps us focus on what can be further improved in the future. Already in 2011, the Tengizchevroil team has made great strides in improving safety. We are executing a number of projects to increase protection of the environment and our teams are implementing innovative ideas to further increase production.

On behalf of Tengizchevroil LLP we wish stability, prosperity and success for all Kazakhstani people in this significant year!

Best regards,
Tim Miller
General Director

Anuarbek Jakiyev
Deputy General Director

Обзор деятельности ТОО «Тенгизшевройл»

Техника безопасности и охрана здоровья

Безопасность и здоровье наших сотрудников - важнейший приоритет для ТШО. 2010 год ознаменован рекордно низкими показателями работы без потери рабочих дней благодаря нашей приверженности безопасности и надежности производства мирового уровня.

Безопасность на транспорте является одним из важнейших компонентов промышленной безопасности на таком производстве, как Тенгиз. В 2010 году также был установлен рекорд мирового уровня – в ТШО не было зарегистрировано ни одного ДТП с серьезными последствиями. При этом общий пробег автотранспорта компании за год составил порядка 50 миллионов километров, что равно шестидесяти экспедициям на Луну и обратно или 1200 кругосветным путешествиям. В 2011 году мы продолжаем выполнять все намеченные программы для достижения еще более высоких показателей, стремясь сделать безопасным каждое рабочее место.

Защита окружающей среды

Начиная с 2000 года компания вложила в различные экологические проекты 2,2 миллиарда долларов США. Итогом этих инвестиций стало значительное снижение воздействия на окружающую среду. В течение ближайших лет (2011-2013) предприятие планирует направить дополнительно 225 миллионов долларов США на реализацию экологических проектов, имеющих целью дальнейшее совершенствование производства и повышение надежности оборудования. Начатые в 2010 году масштабные проекты, включая модернизацию системы очистки и рециркуляции воды и новых объектов системы очистки бытовых стоков, будут продолжены.

Более десяти лет ТШО прилагал усилия к полному прекращению рутинного сжигания газа на факелах и увеличению за счет этого поставок газа потребителям. За этот период удалось сократить общий объем сжигания газа на 94%. В декабре 2009 года мы завершили 4-летний Проект утилизации газа с суммарным объемом инвестиций в 258 миллионов долларов США. Это позволило ТШО выполнить в срок прекращение рутинного сжигания газа на факелах, в полном соответствии с государственной программой по утилизации газа Республики Казахстан.

В 2010 году ТШО достиг самого низкого уровня удельных выбросов - 2,16 кг/тн, что существенно улучшило наш предыдущий рекордный показатель 2009-го года - 2,68 кг на тонну добытой нефти. С 2000 года на 74% сокращены выбросы в атмосферу на тонну добытой нефти – это наилучший показатель в истории ТШО.

Новый рекорд добычи

Прошедший 2010-ый год был ознаменован в ТШО новым рекордом годовой добычи нефти – 25,9 миллионов тонн. Это на 15% больше предыдущего рекордного уровня, достигнутого в 2009 году. Рост объемов добычи в ТШО с 1 миллиона тонн в 1993-ем до почти 26 миллионов тонн в 2010-ом, достигнут за счет постоянных капитальных инвестиций в производство и обеспечение надежности систем и оборудования. ТШО вложил почти 9 миллиардов долларов США в расширение основных мощностей, включая проекты обратной закачки и Завод второго поколения. В истекшем году Завод второго поколения успешно вышел на проектную мощность. Начиная с 2006 года на модернизацию комплексных технологических линий (КТЛ) было направлено почти 400 миллионов долларов США, благодаря чему удалось повысить надежность оборудования и обеспечить его полную интеграцию в новый производственный комплекс, в результате чего надежность работы завода с 2009 года составила 97%, что соответствует мировому уровню. В ближайшие годы ТШО планирует уделять неослабное внимание вопросам модернизации и надежности оборудования завода КТЛ наряду с вопросами повышения производительности и надежности систем и оборудования Завода второго поколения.

Успешная реализация продукции

2010 год был в очередной раз отмечен в ТШО рекордными объемами реализации всех видов продукции компании. Объем продаж сжиженного углеводородного газа (СУГ) европей-

ского качества составил 1,4 миллиона метрических тонн. Реализовано 7,1 миллиардов кубических метров сухого газа и 3,6 миллиона тонн серы.

Объемы продаж серы на 154% превысили ее годовое производство, побив прежний рекорд продаж - 3,2 миллиона тонн в 2009 году. Запасы серы на серных картах сократились на 1,25 миллионов тонн за год и составили 5,3 миллионов тонн по состоянию на апрель 2011 года в сравнении с более чем 9 миллионами тонн пять лет назад. ТШО продолжает проект, который позволит увеличить объемы реализации путем дополнительных установок по переработке серы и расширения рынка сбыта. «Тенгизшевройл» реализует высококачественную серу четырех видов 128 покупателям (2006-2010 г.г.) в более чем 30 странах, включая Казахстан, Россию, Украину, Китай и другие страны, преимущественно Средиземноморского бассейна и Центральной Азии.

Социальная ответственность бизнеса

Социальная ответственность – обеспечение безопасности производства, охрана окружающей среды и инвестиции в наших сотрудников, а также работа с поставщиками товаров и услуг. Для ТШО социальная ответственность и связь с общественностью являются краеугольным камнем философии ответственного бизнеса компании. В 2010 году в рамках социальной добровольной программы «Игилик» ТШО было выделено 20 миллионов долларов США на развитие социальной инфраструктуры в Атырауской области. Основная часть этих средств использовалась на строительство новой системы водоснабжения в г. Кульсары. Кроме того, ТШО на добровольной основе ежегодно инвестирует порядка 1 миллиона долларов США в другие программы по поддержке развития здравоохранения, образования и повышению благосостояния населения, которые осуществляются по принципу партнерства с институтами гражданского общества, включая неправительственные организации. Начиная с 1993 года общий объем инвестиций в эту сферу составил свыше 645 миллионов долларов США.

Экономический эффект от деятельности ТШО

Суммарный объем выплат и отчислений ТШО в пользу Республики Казахстан с 1993 года составил 45,4 миллиарда долларов США, включая оплату казахстанских товаров и услуг, выплаты за услуги государственных предприятий, зарплату казахстанских сотрудников, выплату дивидендов АО «НК «КазМунайГаз», налоги и роялти, уплачиваемые в бюджет государства. Только в 2010 году такие выплаты составили в сумме 9,6 миллиардов долларов США за счет роста производства и высоких цен на нефть и газ.

Казахстанское содержание

Среди важнейших приоритетов компании по-прежнему является неуклонное повышение доли казахстанских компаний в общем объеме приобретаемых товаров и услуг. Только в 2010 году приобретено казахстанских товаров и услуг на сумму 1,35 миллиардов долларов США, что увеличило совокупный оборот с казахстанскими поставщиками с 1995 года до 9,6 миллиардов долларов США. В 2011 году мы продолжим активные совместные усилия со всеми заинтересованными сторонами с целью расширения спектра возможностей для участия в нашем бизнесе ведущих казахстанских предприятий.

Главным активом компании являются ее сотрудники. Сегодня казахстанцы составляют 85% от общей численности работников ТШО.

Для достижения успеха в данном направлении ТШО использует ряд эффективных механизмов. Так, в рамках существующей в ТШО Программы развития малого и среднего бизнеса выдано ссуд местным предпринимателям на общую сумму свыше 7,8 миллионов долларов США. При поддержке ТШО созданы ряд совместных предприятий, поставляющих сегодня услуги по техобслуживанию и снабжению необходимыми товарами. Мы также увеличили сроки контрактов с целью привлечения большего числа казахстанских компаний к участию в проектах ТШО.

Успешная кадровая политика

Главным активом компании являются ее сотрудники. Сегодня казахстанцы составляют 85% от общей численности работников ТШО, руководители высшего и среднего звена - 77%.

Эффективная система обучения и переподготовки кадров способствует продвижению местных сотрудников на позиции с более высокой ответственностью. Только за последние три года более 88 сотрудников ТШО были назначены на должности менеджеров и руководителей среднего звена, ведущих специалистов, заменив иностранных. Среди позиций, на которых сегодня успешно трудятся казахстанцы, есть, например, такие как генеральный менеджер отдела стратегического планирования, менеджер группы налогообложения, начальник завода, менеджер казначейства, руководитель контрольно-ревизионной группы и супервайзер группы охраны окружающей среды.

На протяжении многих лет в «Тенгизшевройл» стремятся создавать максимально комфортные условия работы для сотрудников. Мы еще более расширили содержание социального пакета сотрудников компании, подписав новый коллективный договор в 2010 году. Условия нового коллективного договора – это шаг вперед по сравнению с прежним документом, который был удостоен золотой премии «Парыз» в 2009 году в номинации «лучший коллективный договор». Среди ключевых аспектов условий найма в ТШО следует отметить расширение пакета вознаграждений, премии по итогам работы, возможность стажировок за рубежом и система подготовки высококвалифицированных кадров на уровне мировых стандартов. Наглядным показателем, демонстрирующим постоянную заботу компании о повышении квалификации сотрудников, является увеличение бюджета на обучение и переподготовку персонала на 566% с 2000 года.

Прогноз на 2011 год и перспектива на будущее

В 2011 году ТШО будет по-прежнему уделять основное внимание вопросам оптимизации производства, повышению уровня безопасности рабочих процессов и процедур, росту объемов производства и дальнейшему улучшению показателей экологической безопасности производства, развитию и продвижению сотрудников, поддержке роста экономики и развития инфраструктуры Казахстана.

Успешная реализация проектов Закачки сырого газа и Завода второго поколения позволяют «Тенгизшевройл» заглянуть в дальнейшую перспективу и планировать будущий рост основных мощностей на Тенгизе. Сегодня в ТШО ведется интенсивная работа над будущим проектом расширения на основе результатов работы по ЗСГ/ЗВП. Проект дальнейшего роста в числе экономических преимуществ предложит Республике Казахстан новые рабочие места, новые возможности для участия казахстанских предприятий, большие поступления в бюджет государства и увеличение извлекаемых запасов месторождения. Проект будущего расширения вступит в стадию детального проектирования и строительства после согласования и утверждения соответствующими государственными органами Казахстана и акционерами ТШО.

Tengizchevroil Performance Review

SAFETY AND HEALTH

Safety and health of our workforce is a core value for TCO. Our commitment to ensuring safe and reliable operations resulted in continued world-class results, in fact, in 2010 we recorded our safest year ever.

An important aspect of safety in an operation such as Tengiz is motor vehicle safety. We also recorded our safest year ever in this area, another world-class result. TCO vehicles had zero serious collisions over the nearly 50 million kilometers driven in 2010 – equal to 60 round trips to the moon or 1,200 trips around the Earth. In 2011, we will continue to the push for even better performance as we move towards an injury and incident free workplace.

ENVIRONMENTAL PROTECTION

Since 2000, TCO has invested $2.2 billion on projects to minimize environmental impact related to Tengiz operations. This investment resulted in significant improvement to TCO's environmental protection performance. TCO plans to spend another $225 million to continue improving environmental performance over our business plan period, 2011 to 2013. Work progressed in 2010 on several important projects, including new wastewater treatment facilities and effluent water treatment plant upgrades.

TCO has been working to increase gas supplies and to eliminate routine flaring for more than a decade. This investment has resulted in a reduction of total gas flaring volumes by 94 percent in that timeframe. In December 2009, we completed a four-year, $258 million Gas Utilization Project which eliminated routine flaring and also enabled us to meet of the Republic of Kazakhstan's Gas Utilization goals and our established deadline.

TCO achieved its lowest specific emissions rate ever in 2010, with an average of 2.16 kilograms per tonne of oil produced, an improvement from our previous 2009 record of 2.68 kilograms per tonne. These historic lows

in overall emissions represent a 74 percent reduction in air emissions per tonne of oil produced since the year 2000.

ANOTHER NEW PRODUCTION RECORD

TCO set another crude oil production record in 2010 at 25.9 million tonnes, an increase of 15 percent above the previous record set in 2009. TCO's growth in production from 1 million tonnes in 1993 to nearly 26 million tonnes has been accomplished through continuous investment and keen focus on plant and operational reliability. TCO has invested nearly $9 billion dollars in capital investments for production growth including the Sour Gas Injection and Second Generation Plant (SGP) expansion projects. The SGP achieved full design rates in 2010.

TCO has invested nearly $400 million dollars since 2006 on reliability and integrity projects for the KTL plant complex, which has resulted in the plant operating at a world-class production reliability of 97 percent since 2009. TCO's focus for the future is to sustain the KTL plant performance while continuing to increase and sustain SGP production reliability.

PRODUCT SALES SUCCESS

Sales records were again set for each Tengizchevroil product. TCO sold 1.4 million metric tonnes of European grade LPG; 7.1 billion cubic meters of dry gas and 3.6 million tonnes of sulfur.

TCO sold 154 percent of produced sulfur volumes and eclipsed the 2009 sulfur sales record of 3.2 million tonnes. Sulfur block inventory at Tengiz was reduced by 1.25 million tonnes, resulting in a total of 5.3 million tons in inventory as of April 2011, compared to more than 9 million tonnes five years ago. TCO is progressing a project which will further increase sales by adding sulfur equipment needed for processing and enhancing sales competitiveness. TCO's premium sulfur has been sold in four different forms to 128 customers (from 2006-2010) in more than 30 countries, including Kazakhstan, Russia, the Ukraine, China and other countries primarily in the Mediterranean and Central Asia regions.

CORPORATE RESPONSIBILITY

Corporate responsibility is about operating safely, protecting the environment and investments in our employees and supply chain. And, at TCO, corporate responsibility and community engagement are central to our philosophy of operating responsibly. In 2010, TCO spent $20 million in social infrastructure projects in Atyrau Oblast as part of TCO's voluntary Egilik program, the bulk of which was invested in the construction of a new water system in Kulsary city. TCO also voluntarily funds about $1 million per year in community investment programs by partnering with civil society and non-governmental organizations which focus on improving education, training and health in Atyrau Oblast.

Additionally, TCO invested in many other programs to support the health, training and wellbeing of the community and our employees, bringing the company's total investment in corporate responsibility to more than $645 million since 1993.

FINANCIAL BENEFIT TO KAZAKHSTAN

Since 1993, TCO has made cumulative payments of $45.4 billion to the Republic of Kazakhstan including purchases of Kazakh goods and services, tariffs and fees paid to state-owned companies, Kazakhstani employees' salaries, profit distributions to KazMunaiGas, taxes and royalties paid to the government. Payments in 2010 were $9.6 billion due to the increase of oil and gas production and higher oil prices.

KAZAKHSTANI CONTENT

Continuing to increase the use of Kazakhstani companies is a strong focus at TCO. In 2010 alone, we spent $1.35 billion on Kazakhstani goods and services, bringing our cumulative spend to $9.6 billion since 1995. In 2011, we will continue our work with key stakeholders to develop more manufacturing and goods and services opportunities with leading Kazakhstani companies.

TCO employs several tools to help create success in this area. TCO has directed more than $7.8 million in loans for small and medium Kazakhstani businesses. We have worked to develop several joint ventures to enable local companies to provide technical maintenance services and supplies and we have extended the normal length of contracts in order to attract new Kazakhstani companies to TCO work and projects.

WORKFORCE DEVELOPMENT

At TCO, our employees are our greatest asset. Kazakhstani citizens hold 85 percent of TCO positions. Kazakhstani managers and supervisors hold 77 percent of TCO supervisor and manager positions.

At TCO, our employees are our greatest asset. Kazakhstani citizens hold 85 percent of TCO positions.

TCO's strong training and development programs support the advancement of national employees to positions of increasing responsibility. Over the last three years, more than 88 Kazakhstani citizens were placed in manager, supervisor and key technical position, replacing expatriates. Some examples of positions filled with Kazakhstani employees are general manager of strategic planning, tax manager, plant superintendent, treasury manager, comptroller and environmental supervisor.

Tengizchevroil has a long tradition of striving to be one of the best places to work in Kazakhstan. We further enhanced our social package when we signed a new collective agreement with our employees in 2010. This new collective agreement, improves upon the agreement which received the Republic of Kazakhstan's 2009 Gold Paryz Award for Best Collective Agreement. Some key aspects of our employment program are: enhanced compensation packages, a pay for performance process, international development assignments and world-class training programs. The 566 percent increase in TCO's training budget since the year 2000 illustrates the company's emphasis on continued improvement for our workforce.

OUTLOOK FOR 2011 AND BEYOND

In 2011, TCO's focus will be on continued operational excellence, reinforcing safety processes and procedures, continuing to increase production, furthering our success in environmental protection, developing and advancing our employees and supporting the economic and infrastructure growth of Kazakhstan.

With the success of the SGI-SGP expansion, TCO is working to identify and progress additional growth opportunities for Tengiz. We are currently considering an expansion opportunity which will add further value to the Republic of Kazakhstan and its citizens through jobs, business opportunities, revenues to Kazakhstan and reserves growth. This project will expand on the recent successful Sour Gas Injection project, and stands to move into detailed design and construction after receiving necessary approvals by the appropriate regulatory authorities and partners.

«ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ» ЖШС-НІҢ ҚЫЗМЕТІНЕ ШОЛУ

ҚАУІПСІЗДІК ТЕХНИКАСЫ ЖӘНЕ ҚЫЗМЕТКЕРЛЕР ДЕНСАУЛЫҒЫ

Қызметкерлеріміздің қауіпсіздігі мен денсаулығы ТШО үшін басты артықшылық болып табылады. 2010 жыл қауіпсіздікті сақтау және әлемдік деңгейдегі өндіріс сенімділігі нәтижесінде рекордтық көрсеткішке қол жеткізді.

Көлік қауіпсіздігін сақтау – Теңіз сияқты өндірісте маңызды компоненттердің бірі болып табылады. 2010 жылы әлемдік деңгейдік көрсеткіш жылы болды. Жыл ішінде компания автокөлігімен 50 миллион километр жол жүрілгендігіне қарамастан, бірде бір байыпты жол-көлік оқиғасы тіркелген жоқ. Осынау жүрілген жол өлшемі Айға алпыс рет барып келгенмен немесе жер шарын 1200 рет айналғанмен тең.

2011 жылы да біз әрбір жұмыс орнын қауіпсіз етуге ұмтыла отырып, бұдан да жоғары жетістіктерге қол жеткізу үшін барлық белгіленген бағдарламаны жүзеге асыруды жалғастыратын боламыз.

ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ

Кәсіпорын 2000 жылдан бастап, түрлі экологиялық жобаларға 2,2 миллиард АҚШ долларын жұмсады. Жұмсалған қаржы нәтижесінде Теңіз өндірісінің қоршаған ортаға зиянды әсері айтарлықтай кеміді. Таяудағы жылдары (2011-2013) кәсіпорын өндірісті одан әрі жетілдіруді, жабдықтардың сенімділігін арттыруды мақсат еткен бірқатар экологиялық жобаларды жүзеге асыру үшін қосымша 225 миллион АҚШ долларын бөлуді жоспарлап отыр. 2010 жылы басталған су тазарту жүйелерін және ағын суларды тазалайтын жаңа жүйе қондырғылары сияқты ауқымды жобалар жалғасын табады.

ТШО он жылдан астам уақыт бойы алаулардағы ілеспе гадың жағылуын толықтай тоқтатуға және соның есебінен тұтынушыларға жіберілетін газ көлемін ұлғайту жолында табанды түрде күш салды. Осы кезеңде Теңіздегі газдың жалпы жағылу көлемін 94 пайызға қысқартуға мүмкіндік туды. 2009 жылдың желтоқсанында біз жалпы қаржылық көлемі 258 миллион АҚШ долларын құрайтын газды кәдеге жаратуға арналған төрт жылдық жобаны аяқтадық. Бұл кәсіпорынға Қазақстан Республикасындағы газды кәдеге жарату жөніндегі мемлекеттік бағдарламаға сай, Теңіздегі ілеспе газды жағуды тоқтату жөніндегі міндеттемені келісілген мерзімде аяқтауға мүмкіндік берді.

2010 жылы ТШО шығарындылар көлемі жөнінен ең төменгі көрсеткіш – 2,16 кг/тн қол жеткізді. 2009 жылы бұл көрсеткіш 2,68 кг/тн болатын. 2000 жылдан бері өндірілген мұнайға шаққандағы шығарындылар көлемі 74 пайызға қысқарды, бұл ТШО тарихындағы жоғары көрсеткіш.

ӨНІМ ӨНДІРІСІНДЕГІ ЖАҢА РЕКОРД

Өткен, 2010 жыл, ТШО үшін жылдық мұнай өндіру деңгейін жаңа рекордқа, яғни 25,9 миллион тоннаға көтерген жыл болды. Бұл 2009 жылғы рекордтық деңгейден 15 пайызға артық деген сөз. Өндіру деңгейінің 1993 жылғы 1 миллион тоннадан бірнеше есе өсіп, 2010 жылы 26 миллион тоннаға дейін көтерілуі өндірісті кеңейту мен жаңартуға тұрақты түрде қаржы бөлу және жабдықтар мен жүйелердің сенімділігін қамтамасыз ету мәселесіне ерекше назар аудару есебінен болғандығы сөзсіз. ТШО-ның негізгі қуаттарды кеңейтуге салған қаржысы Шикі газды кері айдау және Екінші буын зауыты жобаларына жұмсалған қаражатты қосқанда 9 миллиард АҚШ долларын құрады. Өткен жылы Екінші буын зауыты өзінің жобалық қуатына шықты. 2006 жылдан бастап, ескі өндірістегі кешенді технологиялық желіні жаңартуға 400 миллион АҚШ доллар жұмсалып, нәтижесінде жабдықтардың сенімділігін түбегей арттыруға және оның жаңа өндірістік кешенге толықтай ықпалын қамтамасыз етуге мүмкіндік туып, нәтижесінде зауыт 2009 жылдан бері жұмысының сенімділігі 97 пайыз әлемдік деңгейге жеткізді. Таяудағы жылдары ТШО кешенді технологиялық желі зауытын (КТЛ) қайта жаңарту және оның жабдықтарының сенімділігін арттыру мәселесіне Екінші буын зауыты кешенінің

өнімділігін арттыру және оның да желілері мен жабдықтарының сенімділігін арттыруға бірдей назар аударуды жоспарлап отыр.

ӨНІМДІ ТАБЫСТЫ ӨТКІЗУ

2010 жыл ТШО үшін тағы да өнімнің барлық түрлерін өткізу көлемі жөнінен табысты жыл болды. Еуропалық сападағы сұйытылған көмірсутекті газ сату көлемі 1,4 миллион метрикалық тоннаны құрады. 7,1 миллиард текше метр құрғақ газ және 3,6 миллион метрикалық тонна күкірт сатылды.

Күкірт сату көлемі жылдық өндірістен 154 пайызға асып түсті. Бұл 2009 жылғы күкірт сату жөніндегі рекордтық деңгей 3,2 миллион тоннадан артық. Күкірт карталарындағы күкірт қоры жыл ішінде 1,25 миллион тоннаға қысқарып, 2011 ж. сәуір айында 5,3 миллион тонна құрады. Бұдан бес жыл бұрын сақталған күкірт көлемі 9 миллион тонна болатын. ТШО күкірт өңдейтін қосымша қондырғылар орнату және өткізу көлемін ұлғайтуға мүмкіндік беретін жобаны жалғастыруда. «Теңізшевройл» жоғары сапалы күкіртті төрт түрде алдымен Жерорта теңізі бассейні мен Орта Азия елдеріндегі, Қазақстан, Ресей, Украина, Қытайды қоса есептегенде әлемнің 30 еліндегі 128 (2006-2010 ж.ж.) тұтынушыға өткізуде.

БИЗНЕСТІҢ ӘЛЕУМЕТТІК ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

Әлеуметтік жауапкершілік – өндіріс қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған ортаны қорғау, қызметкерлерімізге инвестиция салу және қамтушылармен және қызмет көрсетушілермен жұмыс. ТШО үшін әлеуметтік жауапкершілік және жұртшылықпен байланыс кәсіпорын бизнесі философиясының басты іргетасы болып табылады. 2010 жылы ТШО ерікті «Игілік» бағдарламасы шеңберінде Атырау облысының әлеуметтік инфрақұрылымын дамытуға 20 миллион АҚШ доллары көлемінде қаражат бөлді. Қаржының негізгі бөлігі Құлсары қаласындағы сумен қамтудың жаңа жүйесі құрылысына жұмсалды. Сондай-ақ, ТШО жыл сайын ерікті түрде 1 миллион АҚШ доллар көлеміндегі қаржыны үкіметтік емес ұйымдарды қоса алғанда азаматтық қоғам институттарымен серіктестік принципі негізінде жүзеге асатын денсаулық сақтау, білім беру, тұрғындардың әл-ауқатын арттыруды көздейтін бағдарламаларды жүзеге асыруға жұмсайды. 1993 жылдан бергі осы салаға бөлінген инвестиция 645 миллион АҚШ долларынан асты.

ТШО ҚЫЗМЕТІНІҢ ЭКОНОМИКАЛЫҚ ТИІМДІЛІГІ

1993 жылдан бергі ТШО-ның Қазақстан Республикасына пайда әкелген төлемдерінің көлемі, атап айтқанда қазақстандық тауарлар мен қызмет түрлеріне, мемлекеттік кәсіпорындар қызметіне, қазақстандық қызметкерлер еңбекақысына, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ дивиденд, мемлекет есебіне төленетін салық және роялти түрінде 45,4 миллиард АҚШ долларын құрады. Тек 2010 жылдың өзінде бұндай төлемдердің жалпы көлемі өндірістің өсуі және мұнай мен газдың жоғары бағасы есебінен 9,6 миллиард АҚШ долларына жетті.

ҚАЗАҚСТАНДЫҚ ҚАМТУ

Бұрынғыша кәсіпорынның маңызды басымдықтарының бірі – алынатын тауарлар мен пайдаланылатын қызмет түрлеріне қазақстандық кәсіпорындарды барынша көбірек тартып, олардың үлесін үздіксіз арттыру болып табылады. Тек 2010 жылы Теңізшевройл 1,35 миллиард АҚШ доллары тұратын

> КӘСІПОРЫННЫҢ БАСТЫ АКТИВІ ОНЫҢ ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРІ. БҮГІН КӘСІПОРЫН ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРІНІҢ ЖАЛПЫ САНЫНЫҢ 85 ПАЙЫЗЫН ҚАЗАҚСТАНДЫҚТАР ҚҰРАП ОТЫР

қазақстандық тауарлар мен қызметтерді пайдаланды. 1995 жылдан бері қазақстандық қамтушылармен жұмыс айналымы 9,6 миллиард АҚШ долларын құрады. 2011 жылы біз жетекші қазақстандық кәсіпорындарды өз бизнесімізге қатыстыру мүмкіндігін кеңейту мақсатында барлық мүдделі жақтармен бірлескен жұмысымызды жалғастырамыз деген ниеттеміз.

Аталған бағытта табысқа жету үшін ТШО бірқатар тиімді механизмдерді пайдаланады. Мәселен, ТШО кіші және орта бизнесті дамыту бағдарламасы шеңберінде жергілікті кәсіпкерлерге жалпы көлемі 7,8 миллион АҚШ долларынан астам несие берді. ТШО тарапынан жасалған қолдау негізінде техникалық қызмет және қажетті тауарламен қамту бағытында бірқатар бірлескен кәсіпорындар құрылды. Сондай-ақ, біз қазақстандық кәсіпорындардың ТШО жобаларына қатысын ұлғайту мақсатында келісім-шарт мерзімін ұзартуға дейін бардық.

КАДР САЯСАТЫНЫҢ ТАБЫСЫ

Кәсіпорынның басты активі - оның қызметкерлері. Бүгін кәсіпорын қызметкерлерінің жалпы санының 85 пайызын қазақстандықтар құрап отыр, жоғары және орта буын басшылардың үлес салмағы - 77 пайыз.

Кадрларды оқытудың, қайта даярлаудың тиімді жүйесі қазақстандық қызметкерлерді анағұрлым жоғары жауапкершілікті талап ететін лауазымдарға көтеруге мүмкіндік береді. Тек соңғы үш жылда қазақстандық 88 қызметкер шетелдік мамандардың орнына менеджер, орта буын басшы, жетекші маман болып тағайындалды. Лауазымды қызметке тағайындалғандар арасында стратегиялық жоспарлау бөлімінің бас менеджері, салық салу тобының менеджері, зауыт бастығы, қазынашылық менеджері, бақылау-тексеру тобының жетекшісі және қоршаған ортаны қорғау тобының бастығы қызметіндегі қазақстандықтар сенім биігінен көріне білуде.

«Теңізшевройл» кәсіпорны ұзақ жылдардан бері қызметкерлері үшін анағұрлым оңдайлы жағдай туғызу үшін жұмыстанып келеді. 2010 жылы жаңа ұжымдық келісім-шартқа қол қойылған кезде біз әлеуметтік пакет мазмұнын анағұрлым кеңейттік. Жаңа ұжымдық келісім-шарттың басты шарты 2009 жылы «Таңдаулы ұжымдық келісім-шарт» номинациясы бойынша «Парыз» сыйлығының алтын жүлдегері болған бұрынғы құжаттан бір қадам алда болу. ТШО-ға жұмысқа қабылдаудағы басты аспектілердің арасында сыйақы пакетінің кеңеюі, жұмыс қорытындысымен сыйлық ақы төлеуді, шетелден тәжірибеден өту мүмкіндігін және сала бойынша әлемдік деңгейде біліктілігі жоғары кадрлар даярлау жүйесін атап өтуге болады. Компания қызметкерлерінің кәсіби біліктілігін арттыру бағытындағы тұрақты қамқорлықты 2000 жылдан бері қызметкерлерді оқытуға және қайта даярлауға бөлінген қаражаттың 566 пайызға өскені дәлелдейді.

2011 ЖЫЛҒА ЖӘНЕ БОЛАШАҚҚА БОЛЖАМ

2011 жылы ТШО-ның басты назары бұрынғыша өндірісті оңтайландыруға, жұмыс процестері мен процедуралары деңгейін жетілдіруге, өндіріс көлемін арттыруға және өндірістің экологиялық қауіпсіздігі көрсеткіштерін жақсартуға, қызметкерлерді дамыту мен оларды өсіруге, Қазақстан экономикасы мен оның инфрақұрылымын дамытуды қолдауға ауатын болады.

Шикі газды айдау, Екінші буын зауыты жобаларының ойдағыдай жүзеге асуы «Теңізшевройлдың» болашаққа батыл қарап, Теңіздегі негізгі қуаттарды одан әрі дамытуды жоспарлауға негіз болуда. Бүгінде ШГА/ЕБЖ бойынша жасалған жұмыстар нәтижесі негізінде келешек кеңею жобасы қарқынды жүруде. Келешек кеңею жобасының Қазақстан Республикасына берілетін экономикалық басымдылықтар қатарында жаңа жұмыс орындарын ұсыну, қазақстандық кәсіпорындардың қатысуына жаңа мүмкіндік туғызу, мемлекет бюджетіне кең көлемде түрлі төлемдер төлеу, кен алаңынан алынатын қор көлемін ұлғайту бар. Келешек кеңею жобасы Қазақстанның тиісті мемлекеттік органдары мен ТШО акционерлерінің келісімінен кейін толық жобалау мен құрылыс кезеңіне өтеді.

ВЫСОКИЙ ПОЛЕТ ТЕНГИЗА

Ануарбек ДЖАКИЕВ,
заместитель
генерального директора
ТОО «Тенгизшевройл»

Очевидцы рассказывают: когда в праздничной обстановке забивали первый колышек, начиная строительство газоперерабатывающего комплекса в Тенгизе, на единственный на всю бескрайнюю степь вагончик сел огромный степной орел. Наверное, гордая птица таким образом благословила нашу большую стройку, ставшую вскоре символом экономики и высокого производственного потенциала Республики Казахстан. В апреле текущего года исполнилось 20 лет с начала промышленной добычи тенгизской нефти, и это знаменательная дата для нефтяной промышленности нашей страны.

У большого Тенгиза судьба всех крупных проектов. Освоение одного из крупнейших в мире и сложного по геолого-физическим характеристикам Тенгизского месторождения потребовало концентрации гигантских усилий всего государства – СССР. Успех этого проекта – результат самоотверженного труда тысяч и тысяч лучших специалистов и рабочих, направленных в Западный Казахстан из всех нефтяных регионов огромной страны.

Являясь непосредственным участником ввода в эксплуатации Тенгизского нефтегазового комплекса, хорошо помню тот знаменательный день, когда в 6 часов вечера была запущена первая скважина №8, пройдена цепочка нефтесборной системы промысла, включая групповую замерную установку №15, Центральный промысловый манифольд и Слаг-кетчер, и первая нефть наконец-то достигла завода. Это были долгожданные моменты нашей работы и наших устремлений. С этого момента и начался отсчет времени нефтяного Тенгиза, отметившего уже свое 20-летие.

Думаю, выражу общее мнение всех непосредственных участников этого события: это одно из самых значимых, эмоционально насыщенных воспоминаний нашей жизни.

Но мы прекрасно помним и то, что с самого начала освоения Тенгиза было приложено много усилий для решения далеко не простых технических, производственных, транспортных задач. Однако ни у кого не было сомнений в успехе – и этому мы учились у первопроходцев: геологов, геофизиков, буровиков, промысловиков и строителей.

С момента открытия месторождения в 1979 году в Эмбинскую нефтяную провинцию Западного Казахстана направлялись лучшие специалисты и наиболее опытные подразделения Миннефтепрома СССР. Было пробурено более сотни разведочных и эксплуатационных скважин, подтвердивших наличие гигантских запасов углеводородного сырья, что предопределило создание в Тенгизе крупного технологического комплекса.

С большим уважением я называю имена руководителей нашей, тогда Гурьевской, области Онайбая Кушекова, Есена Таскинбаева, Сагата Тугельбаева, Равиля Чердабаева, руководителей района В. Думчева, Б. Тусупкалиева, М. Килибаева, Т. Жумагулова, руководителей групп, трестов, объединений, завода, исследовательских организаций Н. Балгимбаева, Г. Ясавеева, Ю. Панарина, В. Новикова, С. Шишлова, Ю. Махошвили, С. Сагитжанова, К. Кудабаева, В. Михайлова, М. Зидиханова, Краснова и многих других, чей опыт, энергия, настойчивость в решении непростых организационно-хозяйственных вопросов, а также целеустремленность и вера в успех сделали возможным то, чем сегодня по праву гордится вся наша страна.

Большая группа первооткрывателей – Ж. Досмухамбетов, Б. Сагингалиев, Б. Еламанов, А. Хисметов, К. Балжанов, В. Авров, М. Балгимбаев, О. Есказиев были удостоены Государственной премии Республики Казахстан, а Джолдаскали Ахметович Досмухамбетов является лауреатом Ленинской премии СССР.

На долю проектировщиков, строителей, буровиков, промысловиков, инженеров заводского комплекса и многих других представителей

большого отряда нефтяников выпало выдержать все сложности начального периода освоения Тенгизского месторождения, и, вместе с тем, обрести честь и славу его первопроходцев!

Именно в Тенгизе ярко проявила себя зарождающаяся экономическая интеграция. ТГПЗ был спроектирован в Западной Германии фирмой «Лурги», построен венгерскими строителями – «Ведепсьер», в обустройстве промысла принимали участие иностранные фирмы «Литвин», «Лавалин». Газоперерабатывающий завод, который строился у нас был по тем временам современнейшим технологическим комплексом подобного рода, а тенгизская новостройка – крупнейшим строящимся объектом в стране и, возможно, в мире. Эти сравнительные категории помогают понять масштабы проекта!

Надо отдать должное проектировщикам и строителям: к апрелю 1991-го года Комплексная технологическая линия №1 была построена и прошла полный цикл пуско-наладки.

Был построен современный газоперерабатывающий завод, способный очистить подсолевую нефть от агрессивных составляющих сероводорода и меркаптанов. Впервые в практике отечественной нефтяной промышленности, по-новому решался вопрос управления промыслом и заводом, заведенным в единый цикл с помощью специально разработанной автоматической системы управления на основе современных ЭВМ. У нас практически все было новейшее, и ко всему вполне оправданно применялся эпитет «впервые». Этим мы гордились.

Прошли годы. Прошло уже два десятилетия. Сегодня Тенгиз ассоциируется с крупнейшей в суверенном Казахстане нефтедобывающей компанией «Тенгизшевройл». Символично, что ровно через два года после ввода в эксплуатацию первой КТЛ, день в день, 6 апреля 1993 года, состоялась церемония подписания соглашения о создании совместного казахстанско-американского предприятия «Тенгизшевройл». У истоков этого, как оказалось, особо значимого для становления нового независимого государства Республики Казахстан события, стоял первый Президент Казахстана Нурсултан Абишевич Назарбаев. В период тяжелейшего экономического кризиса, когда только-только намечались контуры новой экономики страны, глава государства принял ответственное решение о привлечении в стратегическую отрасль иностранного капитала. Сегодня мы отдаем должное смелости и дальновидности нашего лидера и понимаем, что альтернативы созданию СП не было.

Тенгиз и «Тенгизшевройл» сопутствуют независимости нашей молодой республики. ТШО во многом первопроходец новой рыночной экономики молодого государства. В годы коренной и смелой экономической реформы «Тенгизшевройл» подавал пример нефтяной и иным отраслям нашей экономики, активно претворяя в жизнь инновационные проекты. Процесс становления нашего предприятия неотделим от процесса становления независимого Казахстана. Мы готовимся торжественно отметить 20-летие независимости Республики Казахстан и рассматриваем юбилей Тенгиза, как весомую составляющую знаменательной даты нашего государства.

Объединив усилия с корпорацией «Шеврон» и быстро восприняв передовые методы управления производством, интернациональный коллектив нашего предприятия продемонстрировал быстрые темпы роста. Этот успех базируется на плодотворном сотрудничестве, сложившемся в нашем международном партнерстве, и главная его основа – потенциал нашего коллектива, высокообразованных, преданных своей работе, открытых для новых знаний и инноваций людей. Успехи ТШО достойны трудового подвига первооткрывателей.

Уровень добычи нефти с 1993 года возрос более чем в 25 раз и по итогам года составил почти 26 миллионов тонн. Мы из года в год добиваемся мировых отраслевых показателей по безопасности труда и производства. С 2000 года ТОО «Тенгизшевройл» затратило свыше двух миллиардов долларов США на реализацию проектов, нацеленных на снижение промышленного воздействия на состояние окружающей среды и добилось в этом направлении результатов мирового уровня.

ТШО гордится тем, что вносит свой весомый вклад в экономическое и социальное развитие Казахстана. Совокупный вклад предприятия в экономику страны с начала деятельности превысил 45 миллиардов долларов США. В 2010 году этот показатель составил около 10 миллиардов долларов США.

Все достижения – это в первую очередь результат работы нашего коллектива. Постоянно действующие программы обучения и развития кадров обеспечивают выдвижение на более ответственные руководящие должности все большее число сотрудников: сегодня местные кадры составляют 85% от общего количества сотрудников ТШО. Доля национальных менеджеров – руководителей среднего звена – 76% от общего числа руководящего состава. В течение ряда последних лет ТШО направляет более одного миллиарда долларов США ежегодно на приобретение казахстанских товаров и услуг, а с 1995 года этот показатель в совокупности составил 9 миллиардов 600 миллионов долларов США.

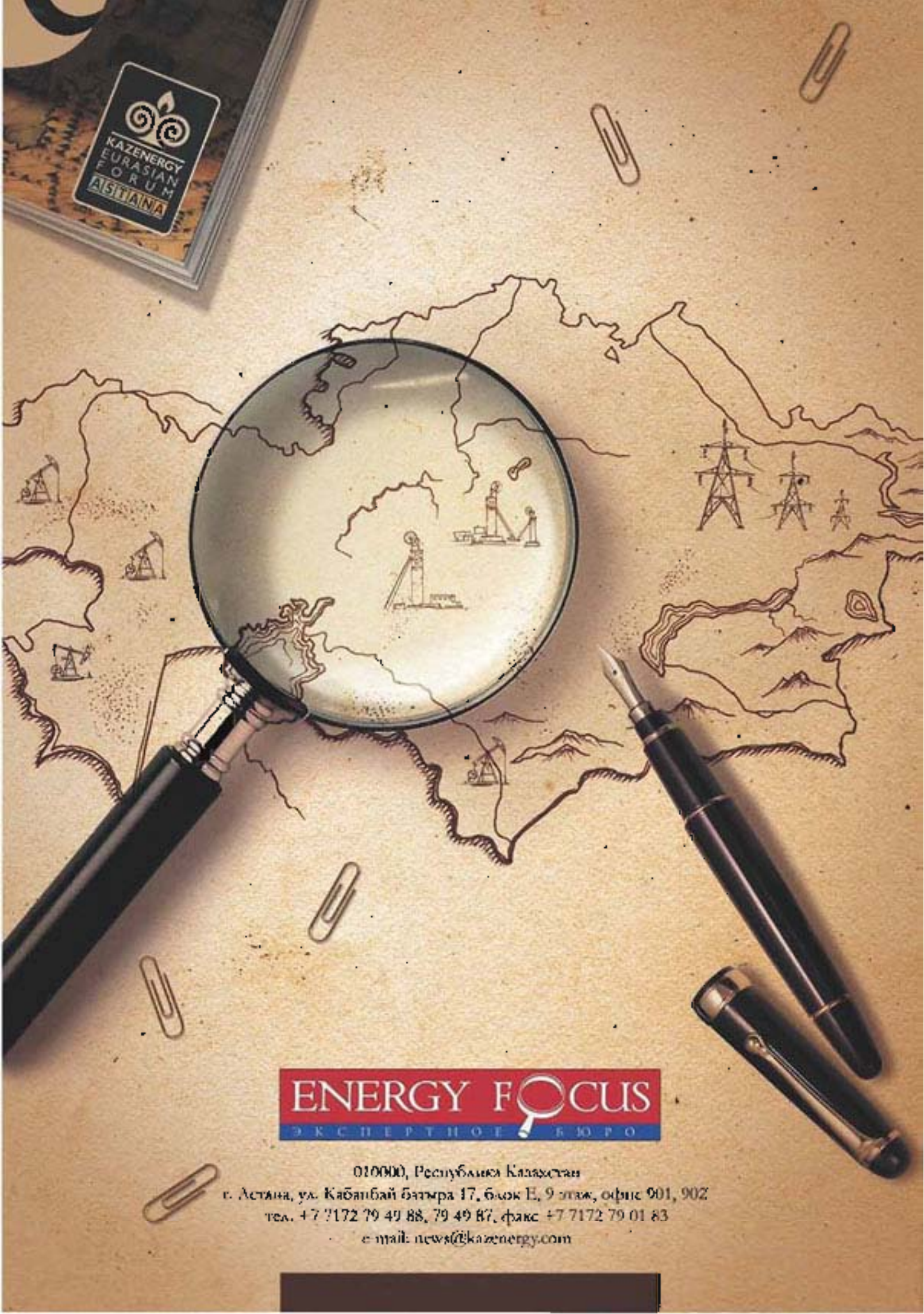
За период с 1993 года ТШО выделило свыше 645 миллионов долларов США на финансирование различных социальных проектов в Атырауской области. С 2008 года на программу «Игилик» ТШО ежегодно выделяет 20 миллионов долларов США. Регулярно выделяются средства на специальные программы по улучшению здравоохранения и образования населения.

Эти усилия компании положительно восприняты обществом. ТОО «Тенгизшевройл» было удостоено премии «Прометей» за лучший инвестиционный проект в 2007 году. В 2008 году за лучший социальный проект нам было присуждено звание серебряного лауреата премии «Парыз», и, наконец, в 2009 году мы стали обладателями золотой награды «Парыз» за лучший коллективный договор. В 2010 году ТОО «Тенгизшевройл» признано лидером среди крупнейших предприятий Казахстана.

Я уверен, что вклад ТШО в развитие экономики Казахстана будет значимым и в будущем.

...В апреле 1991 года мы, тогдашние заводчане и промысловики, жили мечтой. Нам очень хотелось поскорее получить первую тенгизскую нефть и увидеть, что то, что мы строили, чему отдавали свои силы, знания и энергию – свершилось. Очень хотелось нам тогда вдохнуть жизнь в самый крупный и самый красивый в стране нефтяной комплекс – настоящую жемчужину в казахской степи.

Наша мечта исполнилась. У нефтяного Тенгиза – орлиные крылья и высокий полет!



ENERGY FOCUS
ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО

010000, Республика Казахстан
г. Астана, ул. Кабанбай батыра 17, блок Е, 9 этаж, офис 901, 902
тел. +7 7172 79 49 88, 79 49 87, факс +7 7172 79 01 83
e-mail: news@kazenergy.com

В ПОТОКЕ ВЕТРА

Мощнейшая земная стихия – ветер, был первым энергоносителем, который человеку удалось приручить. И если бы не углеводородное топливо, в пользу которого люди отказались от энергии ветра, возможно ветроэнергетика уже достигла бы определенных высот. Но бороться с дешевым и доступным углеводородом оказалось не под силу даже ветру. И только тогда, когда многие развитые страны вконец устали от энергозависимости, а экологические проблемы стали напоминать о себе природными катаклизмами, в потоке ветра опять углядели источник энергии.

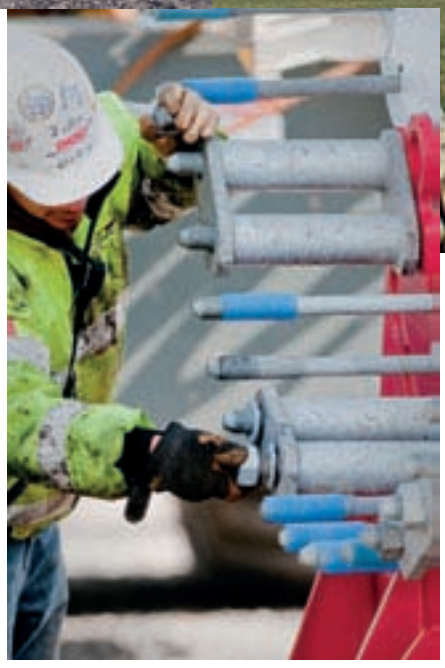
Последние 10 лет ветровая энергетика переживает период бурного роста. Если в 2000 году по всему миру было установлено ветряных турбин мощностью 3800МВт, то в 2010 году этот показатель возрос более чем в 10 раз! Этому способствуют общественная и политическая поддержка, высокие цены на ископаемое топливо, вопросы безопасности и охраны

Плюсы и минусы

К несомненным достоинствам ветровой энергетики можно отнести следующие факты:

1. Чистая энергия – ветроэнергетика не загрязняет воздух эмиссионными газами, тем самым являясь достойным конкурентом ископаемым видам энергии.
2. Емкость – ветряные турбины не занимают много места, окружающий ландшафт может применяться и для других целей, в том числе для сельского хозяйства.

ОКОЛО 50% ТЕРРИТОРИИ КАЗАХСТАНА ИМЕЕТ СРЕДНЕГОДОВУЮ СКОРОСТЬ ВЕТРА 4-5 М/С, КАЗАХСТАН РАССМАТРИВАЕТСЯ ЭКСПЕРТАМИ КАК СТРАНА, НАИБОЛЕЕ ПОДХОДЯЩАЯ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ВЕТРОЭНЕРГЕТИКИ. ВЕТРОПОТЕНЦИАЛ РЕСПУБЛИКИ СОСТАВЛЯЕТ 929 МЛРД. КВТ/ЧАСОВ В ГОД.



3. Неиссякаемость – в отличие от ископаемых видов топлива, ветер дуть не перестанет. А значит, всегда будет обеспечивать человечество чистой энергией.
4. Доступность – в отдаленных горных и сельских регионах может служить дешевым и постоянным источником энергии.

Однако, имеются и недостатки:
1. Непостоянство – сила ветра неконтролируема. Следовательно, не всегда можно положиться на энергию ветра.
2. Низкая рентабельность – ветряные электростанции вырабатывают меньше энергии, чем их топливные аналоги.
3. Дороговизна – строительство ветряков обходится довольно дорого. Примерно $ 1миллион на одну турбину.
4. Шум – по мнению некоторых ученых, из-за близкого расположения жилищ к ветровым установкам у человека могут возникать болезни сердца, звон в ушах, головокружение, приступы паники, мигрени. Давно замечено, что в местах, где установлено множество ветряков, постепенно исчезают птицы, животные, а люди, живущие поблизости, чаще болеют и чаще кончают жизнь самоубийством. Обычно это связывают с инфразвуковыми колебаниями, которые возникают вследствие вибрации лопастей ветровых турбин, а инфразвук, как известно, угнетающе воздействует на нервную систему живых организмов.

Оффшорная ветроэнергетика

Изначально ветряные турбины проектировались для установки на земле, однако в настоящее время становится все труднее получать все необходимые разрешения для проведения работ и установки таких ветряных площадок на берегу. Тем более, морской ветер – более сильная и предсказуемая форма энергии, чем ветер на суше. В связи с этим, специалисты переключились на оффшорные районы вдали от берега.

Одним из преимуществ ветряных турбин, смонтированных на воде, перед аналогичными береговыми сооружениями является их производительность - она на сегодняшний день превышает 50%. Но строительство ветрогенераторов на воде обходится очень дорого, поэтому оно окупается лишь в том случае, если ветропарк вырабатывает достаточное количество энергии.

В сентябре прошлого года у берегов Великобритании была сдана в эксплуатацию самая большая в мире оффшорная ветряная электростанция. Суммарная мощность новой электростанции под названием «Thanet» составляет 300 МВт. Проект стоимостью 1.4 миллиарда долларов воплотился в огромную ветряную ферму площадью в 4000 футбольных полей, и как ожидается, будет производить 1ТВт-час электроэнергии в год.

На сегодня Thanet – крупнейший действующий проект ветряной электростанции прибрежного базирования. До этого пальму первенства удерживала ветряная электростанция Lillgrund, расположенная между Швецией и Данией, которая была сдана в эксплуатацию в 2008 году, и рассчитана на мощность 110 МВт.

Скептицизм, связанный с установкой оффшорных ветряных турбин, в силу физических свойств морской воды может быть устранен в ближайшие годы. Уже сегодня есть разработки плавучих ВЭУ, не требующих установки фундамента. В Норвегии компания StatoilHydro разрабатывает плавучие турбины для использования их в открытом море. В случае успеха, эта технология откроет новую страницу в использовании огромных океанских территорий для генерации энергии.

Факты и цифры

В силу финансовых причин в 2010 году темпы роста ветровой энергетики замедлились. Если в 2009 году наблюдался рост на 31,7%, в прошедшем году этот показатель снизился до 23,6%. И все же некоторые страны показали неплохие результаты. К примеру, Румыния увеличила мощь ветряных установок в 40 раз, в Болгарии уровень роста составил 112%. Четыре страны удвоили показатели вырабатываемой ветряной энергии: это – Китай, Мексика, Турция и Марокко. Пока в пятерку мировых лидеров, на долю которых приходится 74% всей мировой ветряной энергии входят: США, Китай, Германия, Испания и Индия. Но с точки зрения удельного веса ветряной энергии по сравнению с другими источниками, в лидерах окажутся Дания (21%), Португалия (18%), Испания (16%) и Германия (9%).

Ключевые данные Всемирной Ассоциации Ветровой Энергии по итогам 2010 года.

- В 2010 году силой ветра было произведено 197 тысяч МВт электроэнергии.
- В прошлом году динамика роста ветровой энергии составила 23,6 %, хотя это самый низкий показатель с 2004 года.
- В 2010 году 83 страны использовали энергию ветра. Из них 52 государства увеличили мощь ветряной энергетики.
- На данный момент ветряные турбины всего мира способны производить 430 ТВт/часов электроэнергии или 2,5% мировой потребляемой энергии. Этого хватило бы для того, чтобы обеспечить энергопотребность Великобритании с населением 60 миллионов человек.
- Оборот средств ветровой энергетики составил €40 миллиардов. В отрасли заняты 670 тысяч человек.
- Китай вышел в мировые лидеры по количеству установленных ветряков и стал международным центром ветровой энергетики.
- 54% новых ветряных турбин приходится на долю Азии, 27% на долю Европы и 16,7% на долю Северной Америки.

Прогнозы на будущее

Многие производители возобновляемых источников энергии питали надежду на то, что мировые лидеры наконец-то подпишут договор по сокращению эмиссионных выбросов во время Копенгагенского саммита, который состоялся в конце 2009 года. Особенно ожидали, что будет утверждена всеми согласованная плата за выбросы углекислого газа. В таком случае, резко возросли бы перспективы роста ветровой энергетики. На деле же, вместо ожидаемого всеми международного договора лидеры стран презентовали трехстраничный документ, по которому все согласились «взять на заметку» проблемы изменения климата. Несмотря на наличие понимания важности изменения климата, международное сообщество пока не предпринимает конкретных шагов в этом направлении.

И все же прогнозы на развитие ветровой энергетики весьма неплохи. По словам специалистов, рост удельного веса ветровой энергии во всемирной энергосистеме будет расти. К 2014 году ветровые установки предположительно произведут 71 гигаватт электроэнергии. Большая часть этой энергии придется на долю Китая, который, скорее всего, обгонит Европейский Союз и США, став таким образом лидером по установке новых ветровых электростанций.

И если в 2000 году силой ветра было произведено 0,25% мировой электроэнергии, то в 2010 году эта цифра достигла 1,78%. По прогнозам ученых, ветровая энергия имеет все шансы на то, чтобы к 2020 году производить до 10% электроэнергии по всему миру.

Учитывая, что к 2050 году население Земли достигнет 10 миллиардов человек, ветровая энергетика имеет все шансы стать важной составной частью энергетического коктейля.

Потенциал ветроэнергетики в Казахстане

По оценкам специалистов, около 50% территории Казахстана имеет среднегодовую скорость ветра 4-5 м/с, а в некоторых районах скорость ветра составляет 6м/с. Казахстан рассматривается экспертами как страна, наиболее подходящая для развития ветроэнергетики. По некоторым данным, ветропотенциал республики составляет 929 млрд. кВт/часов в год.

В рамках проекта Программы развития ООН по ветроэнергетике, проведен анализ ветрового потенциала в 15 регионах страны, разработан первый Ветровой атлас. Исследования показывают наличие хорошего ветрового потенциала для строительства ВЭС в Южной зоне (Алматинская, Жамбылская, Южно-Казахстанская области), в Западной зоне (Мангистауская и Атырауская области), в Северной зоне (Акмолинская область) и Центральной зоне (Карагандинская область).

По словам национального менеджера Проекта правительства РК и Программы развития ООН «Казахстан – инициатива развития рынка ветровой энергии» Айнур Соспановой, к 2015 году возможно 250МВт электроэнергии будет вырабатываться за счет ветра, а к 2030 году – 2000 МВТ.

В программе по развитию электроэнергии РК на 2010-2014 годы, разработанной Министерством индустрии и новых технологий отмечено, что главным препятствием к развитию ветроэнергетики являются высокие удельные капитальные затраты на строительство и как следствие, высокий тариф на электроэнергию. Однако, в условиях постоянного роста цен на энергоносители, привлечения инвестиций в модернизацию и обновление генерирующих мощностей, разница между ценой на электроэнергию от традиционных источников и ветроэлектростанций будет сокращаться.

TOTAL E&P KAZAKHSTAN

Mr. Jean-Luc Porcheron,
Managing Director,
Total E&P Kazakhstan

Welding Project in Kazakhstan

Following the 11th Session of KazEnergy Council Meeting held on March 18th, 2011 where Total's project on welding was mentioned and Total E&P Kazakhstan is glad to confirm the launch of welding project. Total's initiative on welding project has an effective support of MINT, MES, MOG, KMG and KAZENERGY. It has also benefited from the assistance of French Welding Institute experts and International Institute of Welding (IIW).

The ultimate objective of our proposal on welding project is to facilitate an effective local content policy in welding activities. It has been recognized that training centers are existing, but lack standards and volume. Kazakhstan needs a stronger, more qualified workforce in welding. The creation of Kazakhstan Welding Institute together with KazWeld Association will federate training bodies and representatives of the profession and will allow harmonization of training courses.

I'm pleased to report that the founding meeting of KazWeld took place on March 15th in Astana. KazWeld Association will act as an independent accreditation body ensuring implementation of internationally recognized diploma. This association will of course include companies and institutions beyond the energy sector, manufacturers, universities, training centers.

I am glad to say that Ministry of Education and Science endorsed Karaganda State Technical University to become Kazakhstan candidate for joining the IIW. We are confident that such international recognition will be completed by end July 2011.

Implementation phase will be prepared as of now , in order to set up in a timely manner the training methodology promoted by IIW, and progressively increase capacity to churn out the required numbers of certified specialists needed to support the development of the country, notably oil and gas development projects.

It will also provide a formal liaison with international experts promoting the adoption of new technologies in the domain of welding and fostering technology transfer and partnerships between foreign and local companies in this sector of activity.

KAZWELD
КАЗАХСТАНСКАЯ АССОЦИАЦИЯ СВАРКИ

TOTAL E&P KAZAKHSTAN

В 2009 году Казахстан ратифицировал Киотский протокол, взяв на себя международные обязательства по сокращению и предотвращению выбросов парниковых газов в атмосферу. Для его реализации была создана компания «КазахКарбон», отвечающая за разработку и внедрение новых инструментов для модернизации производственных технологий объектов энергетической, промышленной и нефтегазовой отрасли страны с целью улучшения окружающей среды, смягчения изменения климата и повышения качества жизни в Казахстане.

КазахКарбон – миссия выполнима. Через современные инновационные технологии к чистому небу над Казахстаном

Новые вызовы времени

Постепенное изменение климата, происходящее за счет «парникового эффекта», стала новым вызовом современности, глобальной проблемой, несущей в себе серьезную потенциальную угрозу для состояния окружающей среды. Складывающаяся в мире негативная экологическая ситуация в итоге стимулировала экономическое сообщество к поиску адекватной модели управления современным производством и природопользованием.

В основе такой модели лежит стратегия обеспечения энергетическими ресурсами при одновременном достижении низких или нулевых показателей выбросов парниковых газов. Для достижения этой задачи идет активный поиск новых технологических решений с увеличением доли использования возобновляемых источников энергии в топливно-энергетическом балансе, улучшение параметров энергосбережения и энергоэффективности, а также отказ от «грязных» технологий в пользу более «чистых» и эффективных.

В 1997 году в Киото на международном саммите под эгидой ООН был принят и подписан 159 странами Протокол к Конвенции ООН по глобальным изменениям климата, предусматривающий договоренности об обязательствах принимать меры по уменьшению выбросов в атмосферу. Тем самым, Киотский протокол стал первой попыткой цивилизованных государств путем договоров обеспечить снижение вредного воздействия человека на окружающую природу, на изменение климата планеты.

Казахстан ратифицировал Киотский Протокол к Рамочной Конвенции ООН об изменении климата 26 марта 2009 года. В соответствии с ним республика обязана внедрять его основные положения.

Для реализации целей Киотского протокола в Казахстане была создана компания «КазахКарбон», призванная эффективно применять международные механизмы и стандарты для улучшения экологической ситуации посредством модернизации существующих производственных мощностей.

Ведущий эксперт в реализации экологических механизмов

В своей основной деятельности ТОО «КазахКарбон» нацелен на применение гибких механизмов Киотского протокола и Посткиотских соглашений, внедрении новых инструментов и механизмов по режиму пост-2012 с целью модернизации углеродоемких секторов экономики, улучшения окружающей среды, смяг-

чения изменения климата и повышения качества жизни в Казахстане.

Созданная в 2010 году компания «КазахКарбон», успешно действует на казахстанском рынке сокращения выбросов парниковых газов, создавая новые системы управления выбросами парниковых газов для различных компаний. Данные системы включают в себя разработку углеродных стратегий, планов мероприятий и программ по сокращению выбросов парниковых газов.

Помимо этого компания оказывает техническую и экспертную помощь в разработке проектно-технической документации по проектам сокращения выбросов, содействует привлечению международных партнеров и инвесторов для со-финансирования совместных проектов по трансферту экологически безопасных технологий. Тем самым, КазахКарбон содействует созданию качественно новой и «чистой» благоприятной среды для развития бизнеса и общества.

Являясь ведущей казахстанской компанией-экспертом в реализации новых экологических механизмов, «КазахКарбон» выступает активным участником на конференциях, семинарах и заседаниях в рамках РКИК ООН и Киотского протокола.

Компания работает в тесном партнерстве с Координационным центром по изменению климата, занимающимся усилением потенциала по вопросам глобального потепления и предотвращения неблагоприятных последствий изменения климата. А также с Казахским научно-исследовательским институтом экологии и климата, являющийся секретариатом государственного уполномоченного органа по координации работ по Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Киотского протокола.

Достигнутые результаты

Несмотря на короткий срок деятельности, ТОО «КазахКарбон» успело достигнуть значительных результатов, продвигая новые модели управления современным производством через снижение выбросов парниковых газов.

Компанией была проведена идентификация потенциальных проектов и применимых технологических решений по системе обращения с твердыми бытовыми отходами в Республике Казахстан. В процессе работы был проведен сбор данных и анализ нынешней ситуации во всех областях и крупных городах Казахстана. Также был проведен подробный обзор применимых технологий для утилизации твердых бытовых отходов и определение уровня требуемых инвестиций для использования подобных технологий в Казахстане. Для каждого предложенного проекта, в соответствии с методологией РКИК ООН, был проведен расчет сокращения выбросов и привлечения дополнительных денежных средств от продажи углеродных единиц.

Активно работая в сотрудничестве с АО НК «КазМунайГаз» и его дочерними структурами, в кратчайшие сроки компания разработала корпоративную Систему управления выбросами парниковых газов. Система была создана для подготовки АО НК «КазМунайГаз» к введению в Казахстане системы торговли разрешениями на выбросы парниковых газов. Новая модель позволит АО НК «КазМунайГаз» разрабатывать и оценивать проекты по сокращению выбросов парниковых газов, реагировать на изменяющееся законодательство и получать дополнительную прибыль в результате действий по сокращению выбросов парниковых газов. Следует отметить, что система управления выбросами парниковых газов была представлена на Международной конференции нефтегазовых компаний по вопросам изменения климата.

В соответствии с достигнутой договоренностью о сотрудничестве с АО «Казхром», КазахКарбон принимала активное участие в проекте по утилизации отходящих газов на Актюбинском заводе ферросплавов. На основе полученных технических и финансовых данных проекта, КазахКарбон были проведены расчеты сокращений выбросов, с использованием методик РКИК ООН. Также был проведен финансовый анализ проекта, который включил в себя расчет прибыльности, проекцию денежных потоков, анализ чувствительности, расчет чистой приведенной стоимости и внутренней нормы доходности.

Для ТОО «КазТрансГаз Онимдери», КазахКарбон провел предварительные расчеты сокращений выбросов парниковых газов по проекту замены традиционного топлива на общественном транспорте на компримированный природный газ. В рамках данного проекта планируется переоборудование на новый вид топлива порядка 230 автобусов в городе Алматы. В дальнейшем этот опыт будет распространен по всей Республике Казахстан.

В настоящий момент ТОО «КазахКарбон» ведет работы по оценке потенциального сокращения выбросов парниковых газов при использовании прогрессивных технологий утилизации замазученных земель на нефтяных месторождениях. По официальной статистике на месторождениях АО «РД «КазМунайГаз» накоплено более 1,5 млн. тонн замазученных земель. Применяемые сегодня установки утилизации таких земель используют технологию термической десорбции углеводородов, которые в процессе горения приводят к значительным выбросам загрязняющих веществ. В этой связи КазахКарбон ведет сбор данных для подготовки проектов сокращения выбросов парниковых газов с целью содействия внедрения прогрессивных методов утилизации нефтесодержащих отходов за счет привлечения углеродного финансирования.

Также компанией была проведена большая работа по подготовке проекта Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по экологическим вопросам». В итоге разработаны и согласованы с государственными органами положения законопроекта, относящиеся к реализации Киотского протокола и создания внутренней системы торговли квотами.

ТОО «КазахКарбон» и Ассоциация KAZENERGY

Став членом Ассоциации топливно-энергетических компаний Казахстана «KAZENERGY», ТОО «КазахКарбон» подписал Соглашение о партнерстве в сфере реализации мер по сокращению выбросов парниковых газов. Подписание данного документа стало продолжением курса взаимовыгодного сотрудничества с целью эффективной реализации мер по уменьшению выбросов парниковых газов, энергосбережению и энергоэффективности.

Как эксперт в сфере разработки углеродных стратегий, «КазахКарбон» консультирует членов Ассоциации по вопросам инвентаризации парниковых газов, разработки, формирования и совершенствования корпоративной системы в области охраны окружающей среды. Наряду с этим, компанией ведется поиск организаций и фондов, финансирующих проекты по сокращению выбросов парниковых газов, энергоэффективности и энергосбережению.

В ходе совместных действий идет разработка проектов и программ, направленных на сокращение выбросов парниковых газов. В свою очередь, модернизация производства требуется для соответствия современному уровню ресурсопотребления и энергопотребления.

Компания «КазахКарбон» и заинтересованные предприятия из числа членов Ассоциации «KAZENERGY» планируют совместно работать над внедрением казахстанской системы торговли квотами. Проекты, поставляемые в казахстанскую систему торговли, будут проводиться по национальной схеме утверждения проектов.

Помимо этого, в рамках партнерского соглашения, «KAZENERGY» и «КазахКарбон» намерены совместно разрабатывать и внедрять программы и проекты, проводить семинары, конференции, круглые столы по актуальным вопросам сокращения выбросов парниковых газов в атмосферу, энергосбережения и повышения эффективности при использовании энергетических ресурсов.

Тем самым, можно констатировать, что, благодаря ТОО «КазахКарбон», активная подготовка мероприятий и разработка механизмов по обеспечению участия Казахстана в реализации положений Киотского протокола идет на всех уровнях.

Компания «КазахКарбон» планирует и дальше расширять свою деятельность на национальной и международной аренах, а также партнерские отношения в реализации совместных программ и проектов в области энергоэффективности и энергосбережении, возобновляемых источников энергии, трансфера технологии и сокращения выбросов парниковых газов.

KazakhCarbon – the mission is possible. Through modern innovation technologies to the clear sky of Kazakhstan

In 2009 Kazakhstan ratified the Kyoto Protocol having incurred the international obligations on reduction and prevention of emissions of greenhouse gases to atmosphere. For its realization the KazakhCarbon Company which is responsible for development and implementation of new tools for modernization of industrial technologies of objects of power, industrial and oil and gas branch of the country for the purpose of improvement of environment, softening the change of climate and life quality improvement in Kazakhstan has been created.

New challenges of time

Gradual change of climate due to greenhouse effect became a new challenge of the present, the global problem bearing serious potential threat for a condition of environment. The negative ecological situation developing in the world stimulated economic community to search adequate model of management by modern production and wildlife management.

At the heart of such model there is a strategy of maintenance by power resources at simultaneous achievement of low or zero indicators of emissions of greenhouse gases. For achievement of this task there is an active search of new technological decisions with increase of share of using renewed energy sources in fuel and energy balance, improvement of parameters of energy saving and energy efficiency, and also refusal of "dirty" technologies in favour of "pure" and effective.

In 1997 in Kyoto at the international summit under the aegis of the United Nations, the Report to the United Nations Convention on global changes of the climate, providing arrangements on obligations to take measures on reduction of emissions to atmosphere, has been accepted and signed by 159 countries. Thereby the Kyoto Protocol began the first attempt of the civilized states to provide decrease of harmful influence of the person on environment, on change of a climate of a planet by agreements.

Kazakhstan ratified the Kyoto Protocol to the Frame Convention of the United Nations on climate change on March 26, 2009. According to it the republic is obliged to implement its basic provisions.

For realization of the purposes of the Kyoto Protocol in Kazakhstan the KazakhCarbon Company was created which is called to apply effectively the international mechanisms and standards of improvement of ecological situation by means of modernization of existing capacities.

The leading expert in realization of ecological mechanisms

In its main activity KazakhCarbon LLP is targeted on use of flexible mechanisms of Kyoto Protocol and Post-Kyoto Agreement, implementation of new tools and mechanisms on regime post-2012 for the purpose of modernization of carbon full sectors of economy, improvement of environment, softening the change of climate and life quality improvement in Kazakhstan.

KazakhCarbon Company created in 2010, successfully operates on the Kazakhstan market of reduction of emissions of greenhouse gases, creating new control systems of emissions of greenhouse gases for the various companies. The given systems include development of carbon strategy, plans of measures and programs on reduction of emissions of greenhouse gases.

Besides the company renders the technical and expert support in development of design-engineering specifications under projects of reduction of emissions, promotes attraction of the international partners and investors for co-financing of combined projects on transfer of ecologically safe technologies. Thereby KazakhCarbon promotes creation of qualitatively new and "pure" favorable environment for business and society development.

Being the leading Kazakhstan's company-expert in realization of new ecological mechanisms, KazakhCarbon acts as the active participant at conferences, seminars and sessions within the limits of United Nations Framework Convention on Climate Change and Kyoto Protocol.

The company works in close partnership with the Coordination centre on the climate change which is engaged in strengthening of potential concerning global warming and prevention of adverse consequences of change of climate. And also with the Kazakh scientific research institute of ecology and climate, being secretary of the state authorized body on coordination of works under the United Nations Framework Convention on Climate Change and Kyoto Protocol.

The achieved results

Despite short term of activity KazakhCarbon LLP has had time to reach considerable results, advancing new models of management of modern production through decrease in emissions of greenhouse gases.

The company had done identification of potential projects and applicable technological solution on system of handling with solid domestic waste in Republic of Kazakhstan. In the course of work data gathering and analysis of present situation in all areas and large cities of Kazakhstan have been done. Also the detailed review of applicable technologies for recycling of solid domestic waste and definition of level of demanded investments for use of similar technologies in Kazakhstan has been done. For each offered project, according to methodology of United Nations Framework Convention on Climate Change the calculation of reduction of emissions and attraction of additional money resources from sale of carbon units have been carried out.

Actively working in cooperation with JSC OC "KazMunayGaz" and its affiliated structures the company has developed a corporate Control system of emissions of greenhouse gases in the shortest terms. The system has been created in order to prepare JSC OC "KazMunayGaz" for implementation of systems of sale of permissions for emissions of greenhouse gases in Kazakhstan. The new model will allow JSC OC "KazMunayGaz" to develop and estimate projects on reduction of emissions of greenhouse gases, to react to changing legislation and to receive additional profit as a result of actions on reduction of emissions of greenhouse gases. It is necessary to notice, that the Control system of emissions of greenhouse gases has been presented at the International conference of the oil and gas companies concerning climate change.

According to the reached agreement on cooperation with JSC "Kazchrome", KazakhCarbon accepted active participation in the project on recycling of waste-gas recovery on Aktyubinsk plant of ferrous-based alloys. On the basis of the received technical and financial data of the project, KazakhCarbon calculations of reductions of emissions, with use of techniques of United Nations Framework Convention on Climate Change have been carried out. Also the financial analysis of the project which has included profitableness calculation, projection of monetary streams, sensitivity analysis, calculation of the pure resulted cost and internal norm of profitableness has been carried out.

KazakhCarbon has spent pre-designs of reductions of emissions of greenhouse gases under the project of replacement of traditional fuel on public transport on compressed natural gas for KazTransGaz Onimderi LLP. Within the limits of the given project re-equipment is planned for a new kind of fuel of approximately 230 buses in Almaty city. Further this experience will be extended to all Republic of Kazakhstan.

At the moment KazakhCarbon LLP carries out works according to potential reduction of emissions of greenhouse gases at use of progressive technologies of recycling fuel oil soils on oil fields. According to the official statistics of JSC RD KazMunayGaz there are more than 1,5 million tons of oil soils. The applied recycling units of such soils today use thermal hydrocarbons desorption technology which in the course of burning lead to considerable emissions of polluting substances. Thereupon KazakhCarbon carries out data gathering for preparation of projects of reduction of emissions of greenhouse gases for the purpose of assistance of introduction of progressive methods of recycling of petrocontaining wastes at the expense of attraction of carbon financing.

Also the company had been spent the big work on preparation of bill of Republic of Kazakhstan "About modification and additions to some acts on ecological issue". As a result the regulation of the bill concerning realization of the Kyoto Protocol and creation of internal system of trade by quotas are developed and coordinated with the state bodies.

KazakhCarbon LLP and KAZENERGY Association

Becoming a member of Association of the fuel and energy companies of Kazakhstan KAZENERGY, KazakhCarbon LLP has signed the Agreement on partnership in sphere of realization of measures on reduction of emissions of greenhouse gases. Signing of the given document became continuation of a course of mutually advantageous cooperation with the purpose of effective realization of measures on reduction of emissions of greenhouse gases, energy saving and energy efficiency.

As the expert in sphere of development of carbon strategy KazakhCarbon advises members of Association concerning inventory of greenhouse gases, development, formation and perfection of corporate system in the field of preservation of the environment. Along with it the company conducts search of the organizations and funds financing projects on reduction of emissions of greenhouse gases, energy saving and energy efficiency.

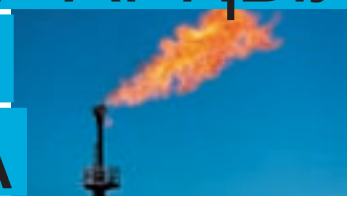
During joint actions there is a development of projects and programs directed on reduction of emissions of greenhouse gases. In its turn modernization of production is required for conformity to modern level of resources and energy consumption.

KazakhCarbon Company and the interested enterprises from the members of KAZENERGY Association plan to work in common on implementation of the Kazakhstan system of trade by quotas. The projects delivered in the Kazakhstan system of trade, will be spent under the national scheme of projects approval.

Besides it, within the limits of the partner agreement KAZENERGY and KazakhCarbon have intention to develop and implement programs and projects together, to hold seminars, conferences, round tables on actual issues of reduction of emissions of greenhouse gases to atmosphere, energy saving and increase of efficiency at use of power resources.

Thereby, it is possible to ascertain, that, thanks to KazakhCarbon, active preparation of actions and development of mechanisms on maintenance of participation of Kazakhstan in realization of provisions of Kyoto Protocol is carried at all levels. KazakhCarbon Company plans to expand further the activity on national and international arenas, and also partner relations in realization of joint programs and projects in area of energy efficiency and energy saving, renewable power sources, transfer of technology and reduction of emissions of greenhouse gases.

«ҚАЗАҚКАРБОН» - ОРЫНДАЛАТЫН МИССИЯ. ОЗЫҚ ИННОВАЦИЯЛЫҚ ТЕХНОЛОГИЯЛАР АРҚЫЛЫ ҚАЗАҚСТАННЫҢ ТАЗА АСПАНЫНА



2009 жылы Қазақстан Киото хаттамасын бекітіп, парниктік газдардың атмосфераға шығарылуын қысқарту мен алдын алу жөнінде халықаралық міндеттеме қабылданды. Осы істі асыру үшін Қазақстанда қоршаған ортаны жақсарту, климаттың өзгерістерін жеңілдету және өмір сүру сапасын көтеру мақсатында, елдің энергетикалық, өнеркәсіп және мұнай-газ салалары нысандарының өндірістік технологияларын жаңартудың жаңа құралдарын әзірлеп, игеруілуіне жауапты «ҚазақКарбон» компаниясы құрылды.

УАҚЫТТЫҢ ЖАҢА ҮНДЕУІ

«Парниктік әсер» салдарынан климаттың біртіндеп өзгеруі қазіргі заманның жаңа үндеуіне айналған жаһандық мәселе, қоршаған ортаға күшті қауіп төндіруі мүмін. Әлемде қалыптасқан қолайсыз экологиялық жағдай ақыр соңында экономикалық қоғамдастықты қазіргі заманғы өндіріс пен табиғатты пайдалану, басқарудың лайықты үлгісін іздеуге ынталандырды.

Бұл үлгінің негізінде бір мезгілде парниктік газдардың төмен немесе нөлдік шығарылу көрсеткіштеріне жеткізе отырып, энергетикалық ресрустармен қамтамасыз ету стратегиясы жатыр. Бұл мұратқа жету үшін отын-энергетика теңгерімінде қалпына келетін энергия көздерінің үлесін арттыратын жаңа технологиялық шешімдерді белсенді іздестіру, энергия үнемдеу мен энергия тиімділігі параметрлерін жақсарту, сондай-ақ анағұрлым «таза» және тиімді технологиялардың пайдасына «лас» технологиялардан бас тарту жүріп жатыр.

1997 жылы Киотода БҰҰ-ның бастамасымен өткен халықаралық саммитте, 159 ел атмосфераға зиянды қалдықтардың шығарылуын азайту шараларын қолдану міндеттемелері туралы келісім көзделген, БҰҰ-ның климаттың жаһандық өзгерістері жөніндегі Конвенциясына Хаттама қабылданып, қол қойылды. Сөйтіп, Киото хаттамасы өркениетті елдердің алғаш рет келісім-шарттар арқылы адамның қоршаған ортаға, ғаламшар климатының өзгеруіне зиянды ықпалын азайтуды қамтамасыз ету талабы қойылды.

Қазақстан 2009 жылы 26 наурызда БҰҰ-ның климатының өзгеруі туралы Шекті Конвенциясына Киото Хаттамасын бекітті. Оған сәйкес республика оның негізгі ережелерін игеруге міндетті.

Киото хаттамасының мақсаттарын іске асыруда Қазақстанда қолданыстағы өндірістік қуатын жаңарту арқылы экологиялық жағдайды жақсартуға арналған халықаралық механизмдер мен стандарттарды тиімді қолдану үшін «ҚазақКарбон» компаниясы құрылды.

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ МЕХАНИЗМДЕРДІ ІСКЕ АСЫРУДА ЖЕТЕКШІ САРАПШЫ

«ҚазақКарбон» ЖШС өзінің негізгі қызметінде Қазақстандағы экономиканың көміртек көп қолданылатын секторларын жаңарту, қоршаған ортаны жақсарту, климаттың өзгерісін жұмсарту және өмір сүру сапасын көтеру мақсатында, Киото хаттамасы мен Киотодан соңғы келісімдердің икемді механизмдерін қолдану, пост-2012 режимі бойынша жаңа құралдар мен механизмдерді игеруді көздейді. 2010 жылы құрылған «ҚазақКарбон» компаниясы, Қазақстан нарығында әр түрлі компаниялар үшін атмосфераға шығарылатын парниктік газдар қалдықтарын басқарудың жаңа жүйелерін құра от-

ырып, табысты қызмет етіп келеді. Бұл жүйелер көміртек стратегияларын, парниктік газ қалдықтарының шығарылуын қысқарту жөніндегі шаралар мен бағдарламаларды әзірлеуді қамтиды.

Сонымен қатар, компания қалдықтарды атмосфераға шығаруды қысқарту жобалары бойынша жобалық-техникалық құжаттаманы әзірлеуде техникалық және сараптамалық көмек көрсетеді, экологиялық қауіпсіз технологияларды игеру жөніндегі бірлескен жобаларды бірге қаржыландыру үшін, халықаралық серіктестер мен инвесторларды тартуға жәрдемдеседі. Сөйтіп, ҚазақКарбон бизнес пен қоғамның дамуы үшін сапалық тұрғыдан жаңа әрі «таза» қолайлы орта құруға атсалысады.

«ҚазақКарбон» жаңа экологиялық механизмдерді іске асыруда жетекші қазақстандық сарапшы-компания болып табылады, БҰҰ КӨШК және Киото хаттамасы шектеріндегі конференцияларға, семинарларға және мәжілістерге белсене қатысады.

Компания климаттың жаһандық жылуы мен оның өзгеруінің қолайсыз зардаптарының алдын алу мәселелері жөніндегі Үйлестіру орталығымен, сондай-ақ, БҰҰ КӨШК және Киото хаттамасы бойынша үйлестіру жұмыстар жөніндегі мемлекеттік уәкілетті органның хатшылығы болып табылатын Қазақ экологиялық ғылыми-зерттеу институтымен тығыз байланыста жұмыс істейді.

ҚОЛ ЖЕТКЕН НӘТИЖЕЛЕР

Аз уақыт ішінде «ҚазақКарбон» ЖШС парниктік газдардың қоршаған ортаға шығарылуын азайту арқылы қазіргі заманғы өндірісті басқарудың жаңа үлгілерін ұсына отырып, елеулі нәтижелерге қол жеткізіп үлгерді.

Компания Қазақстан Республикасындағы қатты тұрмыстық қалдықтарды жою жүйесі жөніндегі әлеуетті жобалар мен қолданбалы технологиялық шешімдерді сәйкестендіруді жүзеге асырды. Жұмыс барысында Қазақстанның барлық облыстары мен ірі қалаларындағы қазіргі жағдай туралы деректер жиналып, талдау жасалды. Сондай-ақ қатты тұрмыстық қалдықтарды залалсыздандыруға қолданылатын технологияларға жан-жақты шолу жасалып, Қазақстанда осындай технологияларды пайдалану үшін қажетті инвестициялардың деңгейі анықталды. Әр ұсынылған жоба үшін БҰҰ КӨШК әдіснамасына сәйкес, газдардың қоршаған ортаға шығарылуы мен көміртекті өнімдерді сатудан түскен қосымша қаражатты тарту есептелді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-мен ынтымақтастықта белсене жұмыс істеп, компания аса қысқа мерзімде парниктік газдардың қоршаған ортаға шығарылуын басқару корпоративтік жүйесін әзірледі. Бұл жүйе «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстанда парниктік газдардың қалдықтарын шығаруға рұқсаттарды сату жүйесін енгізуге дайындау үшін құрылды. Жаңа үлгі «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ парниктік газдардың қоршаған ортаға шығарылуын қысқарту жобаларын әзірлеп-бағалауға, өзгермелі заңнамаға икемді әрекет жасауға және парниктік газдарды атмосфераға шығаруды, қысқарту әрекеттерінің нәтижесінде қосымша пайда алуға мүмкіндік береді. Жылы газдың қалдықтарын басқару жүйесі мұнай-газ компанияларының климаттың өзгеру мәселелері жөніндегі Халықаралық конференциясында ұсынылғанын атап өткен жөн.

АО «Қазхром» АҚ-мен ынтымақтастық жөнінде қол жеткізілген келісімге сәйкес ҚазақКарбон Ақтөбе ферроқорытпа зауытындағы қалдық газдарды залалсыздандыру жобасына белсене қатысты. Жобадан алынған техникалық және қаржылық мәліметтер негізінде ҚазақКарбон БҰҰ КӨШК әдістемелерін пайдаланып, шығарылатын қалдықтарды қысқарту есептеулері жүргізілді. Сонымен бірге, жобаға пайда деңгейін есептеу, ақша лектерін жобалау, сезімталдықты талдау, таза келтірілген құн мен ішкі табыстылық мөлшерін есептеуді қамтитын қаржылық талдау жасалды.

«ҚазТрансГаз Өнімдері» ЖШС үшін, ҚазақКарбон қоғамдық көліктегі дәстүрлі отынды компримирленген табиғи газға ауыстыру жобасы бойынша парниктік газ қалдықтарын қысқарту жөніндегі алдын ала есептеулер жүргізді. Осы жоба аясында Алматы қаласындағы 230-ға жуық автобусты отынның жаңа түріне жабдықтауы жоспарланып отыр. Бұдан кейін бұл тәжірибе бүкіл Қазақстан Республикасына таратылатын болады.

Қазіргі уақытта «ҚазақКарбон» ЖШС мұнай кен орындарындағы мазут сіңген жерлерді залалсыздандыратын озық технологияларды пайдалана отырып, парниктік газдардың қалдықтарын қысқарту мүмкіндігін бағалау жұмыстарын жүргізуде. Ресми статистика бойынша «БӨ «ҚазМұнайГаз» АҚ-ның кен орындарында 1,5 млн. тоннадан астам мазутты жер бар. Бүгінде мұндай жерлерде қолданылатын залалсыздандыру қондырғылары жану барысында ластаушы заттарды көп шығаратын көмірсутектерді термиялық жолмен кетіру технологиясын пайдаланады. Осыған орай ҚазақКарбон көміртектік қаржыландыру есебінен мұнайлы қалдықтарды залалсыздандырудың озық әдістерін игеруге жәрдемдесу мақсатында парниктік газдардың қалдықтарын қысқарту жобаларын дайындау үшін мәліметтер жинауда.

Сонымен бірге компания «Экологиялық мсәлелер жөніндегі кейбір заңнама актілеріне өзгертулер мен толықтырулар енгізу туралы» ҚР Заңының жобасын дайындау бойынша үлкен жұмыс атқарды. Нәтижесінде заң жобасының Киото хаттамасын жүзеге асыруға және квоталар саудасының ішкі жүйесін құруға қатысты ережелері әзірленіп, мемлекеттік органдармен үйлестірілді.

«ҚАЗАҚКАРБОН» ЖШС ЖӘНЕ KAZENERGY ҚАУЫМДАСТЫҒЫ

«KAZENERGY» Қазақстанның отын-энергетика компаниялар Қауымдастығы мүшесіне енген «ҚазақКарбон» ЖШС парниктік газдардың қалдықтарын азайту шараларын іске асыру саласындағы серіктестік туралы келісімге қол қойды. Бұл құжатқа қол қою, парниктік газ қалдықтарын қысқарту, энергия үнемдеу мен энергия тиімділігі жөніндегі шараларды тиімді жүзеге асыру мақсатында өзара тиімді ынтымақтастықтың жалғасына айналды.

Көміртек старегияларын әзірлеу саласындағы сарапшы ретінде «ҚазақКарбон» Қауымдастық мүшелерін парниктік газдардың мөлшерін есептеу, қоршаған ортаны қорғау саласында корпоративтік жүйені әзірлеу, құру және жетілдіру мәселелері бойынша кеңестер береді. Сонымен қатар компания парниктік газдардың қалдықтарын қысқарту, энергия үнемдеу мен энергия тиімділігі жөніндегі жобаларды қаржыландыратын ұйымдар мен қорларды іздестіруде.

Бірлескен іс-әрекетер барысында парниктік газдардың қалдықтарын қысқартуға бағытталған жобалар мен бағдарламалар әзірленеді. Өз кезегінде, өндірісті жаңарту ресурс тұтыну мен энергия тұтынудың қазіргі заманғы деңгейіне сәйкестендіру үшін қажет.

«ҚазақКарбон» компаниясы мен «KAZENERGY» Қауымдастығының мүшелері арасынан мүдделі кәсіпорындар қазақстандық квоталар саудасы жүйесін енгізуде, бірлесе жұмыс істеуді жоспарлап отыр. Қазақстандық сауда жүйесіне жеткізілетін жобалар ұлттық жобаларды бекіту жүйесі бойынша өткізілетін болады.

Сонымен қатар, серіктестік келісім аясында, «KAZENERGY» мен «ҚазақКарбон» парниктік газдардың қалдықтарының атмосфераға шығарылуын қысқарту, энергетикалық ресурстарды пайдаланған кезде энергия үнемдеу және тиімділікті арттыруға қатысты көкейтесті мәселелер жөнінде бағдарламалар мен жобаларды бірлесе әзірлеу және енгізу, семинарлар, конференциялар, дөңгелек үстелдерді бірлесе жүргізуге ниеттеніп отыр.

Осылайша, «ҚазақКарбон» ЖШС-нің арқасында Қазақстанның Киото хаттамасының ережелерін іске асыруын қамтамасыз ету шараларын белсенді дайындау мен механизмдерін әзірлеу барлық деңгейде жүріп жатыр деп айтуға болады.

ҚазақКарбон компаниясы өз қызметін ұлттық дәне халықаралық деңгейде, энергия тиімділігі мен энергия үнемдеу, қалпына келетін энергия көздері, технологияларды игеру мен парниктік газ қалдықтарын қысқарту саласындағы бірлескен бағдарламалар мен жобаларды іске асыруда серіктестік қатынатарды әрі қарай кеңейтуді де жоспарлайды.

РАСШИРЯЯ ВОЗМОЖНОСТИ: ВРЕМЯ ГЕОТЕРМАЛЬНОЙ ЭНЕРГИИ

К 2020 ГОДУ 20% ВСЕЙ ПОТРЕБЛЯЕМОЙ ЭНЕРГИИ СТРАНЫ ЕВРОСОЮЗА БУДУТ ДОБЫВАТЬ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ. ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА И ПОТРЕБНОСТЬ В БЕЗОПАСНОМ, УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ ЗАСТАВЛЯЕТ СТАРЫЙ СВЕТ СТАВИТЬ ПЕРЕД СОБОЙ ТАКИЕ ЗАДАЧИ. А ДОБИТЬСЯ ЦЕЛИ МОЖНО ТОЛЬКО ПРИДЕРЖИВАЯСЬ ПОЛИТИКИ СБАЛАНСИРОВАННОГО ПОДХОДА КО ВСЕМ ВИДАМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ.

В энергетической системе будущего важная роль будет отведена постоянству того или иного источника энергии и возможности контролировать процесс производства топлива. Геотермальные источники являются одним из немногих видов энергоресурсов, которые могут производить энергию 24 часа в сутки. Энергия из глубин земли регулируема, что делает ее идеальным дополнением к энергетическому коктейлю будущего.

Идея потребления геотермальной энергии не нова. Впервые электроэнергию из геотермальных источников добыли в 1907 году, в итальянском поселке Лардерелло. На сегодня в мире производится 50 ГВт/часов геотермальной энергии в год. Но, по мнению специалистов, эта цифра ничтожно мала по сравнению с потенциальными возможностями этого вида источника энергии. «Географических ограничений для использования геотермальной энергии нет»,- говорят ученые, хотя признают, что в некоторых районах Земли более подходящие для этого природные условия. К примеру, большинство геотермальных электростанций Евросоюза расположено в Исландии и Италии, где температура геотермальных вод высока. Но, 95% территории Европы не может похвалиться такими свойствами земли. И все же, развитие геотермальных электростанций с низкотемпературными турбинами позволит производить электроэнергию даже с таких источников, где температура воды не достигает 150 градусов по Цельсию. Такие электростанции уже функционируют в Германии и Австрии. Но будущее геотермальной энергии за Усовершенствованной Геотермальной Системой (Enhanced Geothermal Systems), основанной на горячих сухих горных породах. Или, как называют эту технологию во всем мире - «Hot Dry Rock».

EGS –технология возобновляемой энергии

Благодаря технологии использования горячих сухих земных пород, в будущем геотермальной энергией смогут пользоваться не только жители считанных регионов, где есть горячие источники.

Технологию, которая получила название «Hot Dry Rock» разработали американские геофизики. Основываясь на том, что по мере углубления в земные недра температура повышается на 3 градуса каждые 100 метров, американские геофизики предложили простую на первый взгляд технологию. «Если пробурить 2 скважины глубиной в 5 - 6 километров таким образом, чтобы через одну из них закачивать внутрь холодную воду, а через другую отводить полученный разогретый пар – так как температура на такой глубине достигает 150-200 градусов Цельсия. Пар можно использовать для производства электроэнергии, а также для отопления зданий»,- заявили ученые.

Пилотным проектом европейских ученых стала электростанция во французском городе Сульц-су-Форе. Этот проект объединил все научные разработки специалистов Европы в области использования горячих сухих земных пород. Пробурив три скважины глубиной до 5 километров, ученые в течение четырех месяцев проводили испытания. Вывод был оптимистичным - геотермальные станции, основанные на Усовершенствованной Геотермальной Системе (EGS) вполне реальны! В 2008 году станция в Сульц-су- Форе была полностью укомплектована. Со скоростью циркуляции воды 35 литров в секунду, электростанция способна вырабатывать 1,5 МВт на сегодняшний день, но в будущем эту цифру планируется довести до 3-4 МВт.

Первый коммерческий проект EGS был построен в городе Ландау на юго-западе Германии, с мощностью 3 МВт. Еще несколько проектов находятся на стадии разработки в Великобритании, Португалии, Испании и Словении.

Цена вопроса

На сегодняшний день электростанции на пару вырабатывают электроэнергию по цене €50 - €80 за 1МВт/час. В регионах с низкой энтальпией, где используются системы двойного цикла, цена за 1 МВт электроэнергии доходит до €100 - €300. Примерная цена электроэнергии, выработанной на EGS станциях первого поколения, достигнет €200- €300 МВт/час. Но инновационные технологии, дополнительные научные разработки и одновременная выработка тепла и электроэнергии должны снизить цену до €50МВт/час. Для минимизации стоимости электроэнергии из горячих сухих пород, требуется усовершенствовать технологии бурения, к примеру, используя несколько скважин одновременно.

Для того чтобы в 2050 году 20% электроэнергии в Европе производилось за счет геотермальной энергии, необходимо запускать 25 новых скважин ежегодно. Эти мероприятия стали бы прорывными, учитывая, что сейчас на территории Европейского союза работают около десяти установок «Hot Dry Rock».

Узакбай Карабалин, генеральный директор АО "Казахстанский институт нефти и газа"

Сырьевая база – гарант успешного продвижения Казахстана

– Масштабы геологических исследований в Казахстане имеют тенденцию к постоянному росту. С Вашей точки зрения, что сейчас представляет собой геология и геологоразведка в Казахстане, какие положительные и проблемные моменты можно особо выделить?

– Действительно объемы геологоразведочных работ на нефть и газ за последние годы постепенно возрастают и открыты некоторые залежи углеводородов. Однако, учитывая потенциальные перспективы недр нашей республики, этих объемов далеко не достаточно.

Создание и расширение минерально-сырьевой базы для горно-металлургической и нефтегазовой промышленности является одной из основных предпосылок успешного роста экономики любой страны как на этапе индустриального становления, так и в период инновационного развития. Наглядным примером этого постулата служит современная история Республики Казахстан. Имея после провозглашения

политической независимости в полной собственности мощную минерально-сырьевую базу, созданную ранее, наша страна при четком и рациональном Президентском управлении, смогла за короткий срок достичь экономической независимости и получить значительные валютные средства для развития других отраслей экономики и повышения благосостояния населения.

Наверно для многих очевидно, что мощная сырьевая база для развития горно-металлургической и нефтегазовой промышленности будет и в последующие годы служить гарантом успешного продвижения Республики Казахстан по пути инновационного развития и вхождения ее в пул наиболее развитых стран планеты.

Поскольку минерально-сырьевая база является стратегическим ресурсом страны, то контроль государственных органов за ее развитием вполне обоснован. В настоящее время эта функция возлагается на Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан. Вследствие ограниченного количества сотрудников, определенного дефицита высококвалифицированных специалистов и финансовых средств Комитет сосредоточился в большей степени на недропользовании.

К настоящему времени значительная часть территории страны оказалась разделенной на сотни «крестьянских наделов» (контрактных территорий), интересы которых в геологоразведке не всегда совпадают с интересами страны. Прикрываясь известным и не всегда правомерно применяемым принципом конфиденциальности, недропользователи не всегда предоставляют контролирующим органам в полном объеме и в установленные сроки геолого - техническую информацию о результатах проведенных работ и, самое главное, эти данные должным образом не обобщаются в научно-исследовательских организациях страны в интересах государства.

Как известно, наши недра не безграничны, а добываемое сырье в масштабах жизни человечества относится к категории невосполнимых богатств. Поэтому перед любой страной стоит задача, с одной стороны, рационального использования добываемого сырья, а, с другой стороны, расширения сырьевой базы за счет проведения дополнительных геологоразведочных работ.

– Не понаслышке зная о ситуации в отрасли, что Вы можете сказать о текущем ходе и дальнейших перспективах восполнения ресурсной базы нефтегазовых компаний, оперирующих в республике. По Вашему мнению, достаточен ли объем проводимых геологических и геологоразведочных работ, или же нужно его дальнейшее увеличение?

– В дополнение к вышесказанному могу дополнить, что успешная разведка месторождений основывается на системных и глубоких геологических исследованиях, охватывающие большие регионы. Поэтому для геологов практически невозможно обеспечить открытие месторождений на основании знаний только в пределах своих контрактных территорий. В этих целях всегда необходимы знания в региональном масштабе.

Поэтому необходимо единое связующее звено, способное обеспечить развитие полномасштабных геологических исследований на территории республики и, похоже, это становится реалиями ближайшего будущего.

ВСЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДЧИКИ КАЗАХСТАНА С ВООДУШЕВЛЕНИЕМ ВСТРЕТИЛИ СЛОВА ГЛАВЫ ГОСУДАРСТВА О СОЗДАНИИ В СОСТАВЕ ФОНДА «САМРУК – КАЗЫНА» НАЦИОНАЛЬНОЙ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНОЙ КОМПАНИИ И ВЫДЕЛЕНИИ ИЗ БЮДЖЕТА СООТВЕТСТВУЮЩИХ ФИНАНСОВЫХ РЕСУРСОВ НА ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ.

Наверно не ошибусь, если скажу, что все геологоразведчики Казахстана с воодушевлением встретили слова Главы государства на недавнем расширенном заседании с участием Правительства, Парламента, нацкомпаний о создании в составе Фонда «Самрук – Казына» национальной геологоразведочной компании и выделении из бюджета соответствующих финансовых ресурсов на геологоразведочные работы. При этом намечены возможные источники финансирования – отчисления от рентных налогов, т.е. страна справедливо будет направлять часть рентных поступлений от использования и продажи полезных ископаемых на воспроизводство новых ресурсов. Мне кажется – это абсолютно своевременная мера, которая позволит увеличить объемы геологических исследований до уровня адекватного потенциалу недр нашей республики и быстро поправить ситуацию в геологоразведке, которая подверглась критике в том же выступлении Президента страны.

– Возглавляемый Вами Институт и его дочерние компании оказывают широкий спектр услуг в области проектирования геологоразведочных работ. Не могли бы Вы рассказать об этом направлении деятельности более подробно?

– Деятельность нашего института охватывает весь цикл нефтяных операций от геологоразведки и добычи до транспортировки и переработки углеводородного сырья.

Наряду с другими направлениями на данном этапе особое внимание обращается на развитие и совершенствование геологических исследований. Основы для проведения геологоразведочных работ на более высоком совершенном уровне, несомненно, закладываются на стадии проектирования. В этом направлении институт работает на достаточно современном уровне, что возможно нам, благодаря следованию тенденциям рынка услуг, знанию геологии и особенностей регионов, где концентрируются исследования, имеется высокий потенциал для разворота геологоразведочных работ и фонд благоприятных перспективных структур. Поскольку, проект разведки должен определять оптимальную последовательность изучения перспективного объекта и комплекс геолого-геофизических видов исследований в поисково-разведочной скважине и число проектных скважин, его необходимо составлять на уровне, позволяющем дать всестороннюю и объективную информацию о перспективности структуры и заключение о целесообразности дальнейших работ по оценке и доразведке. В этом отношении институт располагает специалистами по определенным разделам данного вида работ, которые имеют необходимый опыт составления проектов разведки и принимали участие в проектах разведки по многим нефтегазоперспективным площадям и зонам РК.

В КАДРОВОЙ ПОЛИТИКЕ КИНГ-А УДЕЛЯЕТСЯ ПРИСТАЛЬНОЕ ВНИМАНИЕ СИСТЕМЕ ПОВЫШЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛИЗМА РАБОТНИКОВ ВСЕХ УРОВНЕЙ УПРАВЛЕНИЯ НА ОСНОВЕ РАЗВИТИЯ КОРПОРАТИВНОЙ СИСТЕМЫ НЕПРЕРЫВНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.

– В каких геологических и геологоразведочных проектах Вы участвуете или намерены принять участие в обозримой перспективе?

– Институт работает по заказам недропользователей, выполняя в том числе и проекты на геологоразведочные работы. Большим и важнейшим проектом для КИНГа в области геологии является «Комплексная оценка осадочных бассейнов Казахстана». Эта работа заказана Национальной компанией «КазМунайГаз» и выполняется при совместном руководстве со стороны КазМунайГаза и Комитета геологии РК. Такой масштабный проект выполняется впервые за годы независимости нашей страны. Для его выполнения мы постарались объединить усилия геологоразведочных организаций, ученых геологов и геофизиков, а также высококвалифицированных геологоразведчиков, большинство из которых работают в частных компаниях. Исследования ведутся на базе современных технологий. Нами приобретена современная Программа по бассейновому моделированию, обучены специалисты и она в первую очередь применяется для изучения Прикаспийской впадины. Далее она будет применяться и для других осадочных бассейнов.

Мы надеемся, что данный большой проект позволит республике наиболее реально оценить перспективы нефтегазоносности всех 15-и осадочных бассейнов и ресурсный потенциал для развития отрасли.

– Рассматривает ли Компания возможность участия в проектах по разведке углеводородного сырья за рубежом в качестве долгосрочного стратегического приоритета?

– На самом деле такая возможность у нас в голове есть. Но для выхода на зарубежный рынок нам необходимо еще усовершенствовать свою деятельность. Мы активно работаем над этим и как только почувствуем, что мы готовы к такой работе, будем искать пути к ним. Мне кажется этот шаг не залежится в «долгом ящике»

– Для повышения эффективности геологоразведки сегодня не обойтись без внедрения новых технологий и оборудования, использования передового опыта зарубежных коллег. Что предпринимается Институтом в указанной сфере? С какими отечественными и зарубежными партнерами Вы сотрудничаете?

– В прошлом году мы пустили в эксплуатацию петрофизическую лабораторию в г.Атырау, оснащенную самым современным оборудованием. Сейчас работаем над созданием при лаборатории кернохранилища для сбора, систематизации и хранения керна, являющегося самым точным носителем информации о недрах. Учитывая, что нашими заказчиками являются мировые гранды нефтегазовой отрасли, мы с помощью материнской компании АО «НК «КазМунайГаз» интенсивно оснащаем наши лаборатории исследовательским оборудованием мирового уровня. Например, наличие исследовательского комплекса фазового состояния пластовых флюидов на базе установки PVT для проведения исследований при давлении 1000 Атм и содержании сероводорода 20%, сразу сделало институт привлекательным для операторов Тенгизского, Карачаганакского и других крупных месторождений. Применение данного комплекса и другого современного оборудования позволило нам поднять качество подсчета запасов углеводородов на месторождениях, отчеты по которым защищаются в Государственной Комиссии по запасам.

Техническая оснащенность института позволит в ближайшем будущем резко сократить вывоз проб керна, нефти и газа за границу и проводить исследования на территории Казахстана. С одной стороны это доходы для казахстанской компании и подготовка высококвалифицированных работников интеллектуального труда, а с другой – это исполнение КИНГом функции Центра компетенции, где, на наш взгляд, должна сосредотачиваться вся информация по нефтяным операциям в отрасли.

Также мы прилагаем большие усилия по оснащению программными продуктами. Здесь мы сотрудничаем с компаниями Шлюмберже (Петрел, Эклипс), Роксар (IRAP RMS, TEMPEST). В части исследования керна работаем с компанией Корлаб.

– Особое место для успешности геологических и геологоразведочных работ занимает наличие высококвалифицированных кадров, поддержка соответствующего образовательного процесса, направленного на их подготовку. Как Вы оцениваете сложившуюся ситуацию в стране?

–- В нашей работе мы делаем ставку на опытных профессионалов, одновременно активно используя молодых специалистов. В течение одного года мы приняли на работу более 20 выпускников известных высших учебных заведений нашей республики, а также ближнего и дальнего зарубежья. Среди них 9 человек обучались за рубежом по программе «Болашак» и имеют степень магистра, 11 человек – степень бакалавра.

На сегодняшний день в компании АО «Казахский институт нефти и газа» успешно трудятся 4 доктора наук, 17 кандидатов наук, среди них – 3 профессора.

В кадровой политике КИНГ-а уделяется пристальное внимание системе повышения профессионализма работников всех уровней управления на основе развития корпоративной системы непрерывного образования.

В целом в стране в настоящий период совершенствуется система подготовки молодых специалистов для различный отраслей, создаются условия для получения качественного образования, соответствующего мировым стандартам. И это дает нам возможность для подготовки кадров.

KAZAKHSTAN INVESTMENT FORUM
Astana 2011

19 мая 2011 года в г. Астана состоится Инвестиционный форум, в рамках Ежегодного заседания Совета управляющих Европейского банка развития и реконструкции.

Данное мероприятие имеет ключевое значение для Казахстана и позволяет продемонстрировать стремительные темпы развития нашего государства и его потенциал, возможности и риски привлечения иностранного капитала.

Основной целью Форума является обсуждение актуальных проблем и поиск новых возможностей на пути к долгосрочному стабильному развитию инвестиционного сотрудничества Казахстана с зарубежными странами.

В работе Форума примут участие руководители и представители органов государственной власти Республики Казахстан, научные деятели, международные организации, объединения предпринимателей, представители казахстанского и международного малого, среднего и крупного бизнеса, СМИ.

ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННОГО ФОРУМА

- Панельная сессия 1: Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2010- 2014 годы как ключевой инструмент в реализации инвестиционных проектов;

KAZENERGY

- Панельная сессия 2: Инвестиционная привлекательность и новые возможности нефтегазовой отрасли Казахстана *(организатор – Ассоциация "KAZENERGY");*

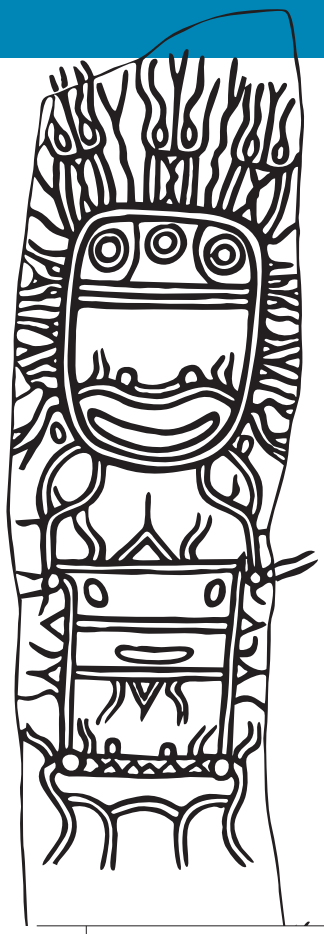
БАНК РАЗВИТИЯ КАЗАХСТАНА

- Панельная сессия 3: Инвестиционная привлекательность Казахстана для институциональных инвесторов и развитие рынков капитала *(организатор – АО «Банк Развития Казахстана»).*

Участие в Инвестиционном форуме бесплатное.
Зарегистрироваться на Форум можно на сайте: www.investforum.kz

По всем вопросам обращаться:
Гульнур Рахышова
rakhyshova@gmail.com
+7 7172 799393 (внутр.1084)

MINEX
CENTRAL ASIA 2011



Горнорудный сектор выходит в локомотивы развития страны

Роль горнорудного сектора республики в обеспечении общего экономического роста в Казахстане становится все более весомой, а в годы реализации государственной индустриально-инновационной программы до 2020 года горнометаллургическая отрасль может стать наравне с нефтяной сферой одним из столпов экономического развития, обеспечивающей не только добычу, но и производство продукции высоких переделов. Такова квинтэссенция выступлений прошедшего 5-7 апреля в Астане Второго горнопромышленного форума «MINEX Центральная Азия 2011».

О том, что горнометаллургический комплекс (ГМК) уже в настоящее время является одной из основных составляющих казахстанской экономики, еще до начала работы форума напомнил председатель правления Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына» Кайрат Келимбетов. «Есть стратегический план развития Казахстана до 2020 года, и большую часть этого развития составляет именно горнометаллургический комплекс», - сослался он в интервью журналистам на госпрограмму индустриально-инновационного развития республики. Келимбетов также напомнил, что в прошлом году при росте внутреннего валового продукта на 7 процентов около 20 процентов этой прибавки было обеспечено именно предприятиями ГМК.

«Это большой-большой сегмент экономики, связанный как с добычей, так и с переделами, Казахстан становится бизнес-хабом Центральной Азии в развитии ГМК, и мы хотели бы услышать на форуме о новых инвестициях от таких компаний, как Rio Tinto, которая очень тесно в последнее время сотрудничает с национальной горнорудной компанией «Тау-Кен Самрук», - добавил глава ФНБ. По его мнению, республика становится «интересной площадкой для инвестиций, и в плане создания Таможенного союза, и Единого экономического пространства». « Активно развиваются Бразилия, Россия, Индия, Китай – они будут активно развивать горно-металлургический комплекс. И, я думаю, какие-то возможности для Казахстана в этой связи мы получим», - убежден глава «Самрук-Казына».

Его мнение относительно ставки при реализации ГПФИИР именно на горнорудный сектор поддержал и заместитель премьер-министра – министр индустрии и новых технологий Казахстана Асет Исекешев, который подтвердил намерение казахстанских властей стимулировать увеличение производительности и количества переделов в ГМК по формуле «недра в обмен на инвестиции, новые технологии и увеличение добавленной стоимости». Министр индустрии напомнил, что правительством на основе мастер-планов собственников предприятий отрасли принята отраслевая программа по развитию горно-металлургической отрасли на 2010-2014 годы, предполагающая в том числе некоторые преференции для предприятий, организующих высокотехнологичное производство в стране.

«Уже есть первые конкретные результаты по базовым металлам: так, производство первич-

"ПРОИЗВОДСТВО БАЗОВЫХ МЕТАЛЛОВ ДОЛЖНО СОПРОВОЖДАТЬСЯ ОБРАСТАНИЕМ ПРОИЗВОДСТВ-ГИГАНТОВ СЕТЬЮ ПРОИЗВОДСТВ МАЛОГО И СРЕДНЕГО БИЗНЕСА, ВЫПУСКАЮЩИХ – ПУСТЬ И НЕБОЛЬШИМИ ПАРТИЯМИ – ПРОДУКЦИЮ БОЛЕЕ ВЫСОКОГО ПЕРЕДЕЛА." – НУРСУЛТАН НАЗАРБАЕВ

ного алюминия доведено до 250 тысяч тонн в год на Казахстанском электролизном заводе в Павлодаре; выпуск титановых слитков и сплавов на Усть-Каменогорском титано-магниевом комбинате составляет 16 тысяч тонн в год. Актюбинской медной компанией введены мощности по производству медного концентрата мощностью 227 тысяч тонн в год, запущен проект «Новая металлургия» компании «Казцинк» по производству катодной меди с увеличением выпуска продукции на 70 тысяч тонн ежегодно», - перечислил Исекешев.

Вице-премьер напомнил также и о задаче, которую перед крупнейшими предприятиями ГМК ставил президент страны Нурсултан Назарбаев - производство базовых металлов должно сопровождаться обрастанием производств-гигантов сетью производств малого и среднего бизнеса, выпускающих – пусть и небольшими партиями – продукцию более высокого передела. Глава МИНТ также напомнил, что в Казахстане стартует программа модернизации действующих предприятий «Производительность-2020», которая предусматривает предоставление государством инновационных грантов и возмещение части затрат участников этой программы на привлечение высококвалифицированных зарубежных кадров, проектных и инжиниринговых организаций и на покупку лицензий, технической документации и франшизы технологий.

«В целом, государство сегодня готово предложить в рамках новой индустриальной политики порядка 100 инструментов поддержки бизнеса», - подчеркнул Исекешев. Все это должно привести к резкому рывку в отрасли. Так, если в 2010 году объем производства необработанного золота в стране составил 29,9 тонн, в том числе аффинированного – 13,3 тонн с ростом к 2009 году на 30 процентов, то уже к 2014 году Миндустрии прогнозирует увеличение производства золота до 70 тонн ежегодно. Эти планы госоргана подтвердил и представитель одного из будущих игроков казахстанского рынка золотодобычи – президент компании «Altynalmas gold» Дэвид Вудалл. Эта структура в нынешнем году начинает развертывать производство золота на месторождении «Бакырчик» в Восточно-Казахстанской области и намерено довести там производство золота к 2014 году до 12 тонн и до 20 тонн – к 2020 году, вписавшись, таким образом, в планы кабмина.

Во второй день форума Вудалл в интервью журналистам уточнил, что начало производства на «Бакырчике» запланировано в 2013 году, а общая стоимость проекта составит порядка 770 миллионов долларов. Часть этих средств компания, совладельцем 50 процентов акций которой является канадская Ivanhoe, намерена привлечь за счет продажи пакета своих акций – около 30 %. По оценке Вудалла, это позволит привлечь от 400 до 450 миллионов долларов.

При этом государство намерено помогать ГМК не только возмещением затрат по уже развернутым производствам, но и в восполнении их ресурсной базы. Фонд «Самрук-Казына» и его дочернее предприятие – национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук» намерены создать специализированную геологоразведочную компанию, которая на паях с заинтересованными «частниками» будет проводить поиски новых месторождений с тем, чтобы «Тау-Кен» впоследствии на паритетных началах занимался на них добычей вместе с частными участниками геологоразведочных работ. Об этом сообщил на форуме глава «Тау-Кен Самрук» Болат Святов.

По его словам, первым частным предприятием, которое займется геологоразведкой новых месторождений меди на паях с государством, станет «Казахмыс». «В ближайшее время, по всей видимости, мы перейдем с «Казахмысом» на этап заключения определенных соглашений по совместной геологоразведке ряда месторождений», - сообщил председатель правления национальной горнорудной компании. Решение государства подключиться к геологоразведке он мотивировал тем, что в стране не осталось «слонов» - уже разведанных, но никем не используемых крупных месторождений, а поиски новой ресурсной базы сопряжено с большими капиталь-

MINEX
CENTRAL ASIA 2011

ными затратами и большими рисками. При этом даже обнаружение нового месторождения не гарантирует интереса к нему со стороны «частника» - в этом случае, по словам Святова, за «Тау-Кен», согласно новой схеме, остается право приоритетного выкупа прав на его разработку – после возмещения затрат «частника» на геологоразведку.

Работать по этой схеме горнорудная нацкомпания намеревается как с крупнейшими представителями казахстанского ГМК – «Казахмысом», «Казцинком», ENRC – так и с «компаниями мирового уровня, которые пока не представлены в Казахстане на крупных объектах». Первой такой компанией может стать австралийско-британский горнорудный концерн Rio Tinto, с которым «Тау-Кен» намерен создать совместное предприятие по геологоразведке месторождения меди в Костанайской области Казахстана, на границе с Российской Федерацией. «Rio Tinto обозначит свой участок в Костанайской области, там есть определенные площадки, которые представляют интерес для данной компании - это медь и сопутствующие металлы, предполагаем завершить переговоры в первой половине этого года», - уточнил Святов в интервью журналистам.

Разумеется, на форуме не мог быть не поднят вопрос и о будущем урановой отрасли – после инцидентов на АЭС «Фукусима-1» в Японии в марте этого года многие аналитики предсказывали нестабильность на мировых рынках урана. Однако глава национальной атомной компании «Казатомпром» Владимир Школьник на сессии, посвященной добыче урана и редкоземельных металлов, не дожидаясь вопросов из зала, поспешил заверить участников форума, что «Казатомпром» после событий в Японии не получил ни одного сигнала о разрыве контрактов. При том, что казахстанская атомная нацкомпания закрывает на мировом урановом рынке более 30 процентов потребностей атомной энергетики.

«Уран поставляется, топливо изготовляется, реакторы, кроме тех, которые находятся в Японии, именно этого типа продолжают работать», - заявил Школьник. При этом он признал, что сразу после аварии на «Фукусиме» на спотовом рынке урана произошло некоторое снижение цены – с 70 долларов за фунт до 50 долларов. «Сейчас поднялась до 62 долларов и находится на уровне 60-62 долларов за фунт: для нас это приемлемая цена, к тому же она влияет меньше, чем на 10% объема продаж на мировом рынке, так как спотовые цены, в основном, формируются на основе долгосрочных контрактов», - подчеркнул глава «Казатомпрома». А во время выступления его заместителя Нурлана Рыспанова участникам форума был продемонстрирован слайд с планами «Казатомпрома» на будущее, из которого следовало, что НАК не намерено сбавлять темпы прироста добычи урана – с 20 тысяч тонн в 2012 году до 22,5 тысяч тонн в 2013 году и до 27,1 тысячи тонн – в 2015 году. То, что эти планы не были скорректированы, является лишним свидетельством сильного преувеличения слухов о смерти атомной энергетики.

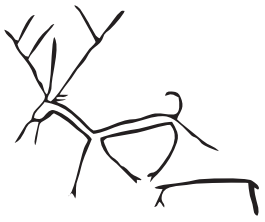
Андрей Логинов, Астана

Игорь Ивахненко

КАШАГАН
маяк для инвесторов

КАШАГАНСКИЙ ПРОЕКТ СЛУЖИТ ОРИЕНТИРОМ
ДЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ ИНВЕСТОРОВ В ОСВОЕНИИ КАСПИЙСКОГО ШЕЛЬФА

На крупнейшем месторождении Каспийского региона – Кашагане - полным ходом идет подготовка к началу коммерческой добычи. Ставка этого проекта – производство 1.5 млн барр/сутки, что в полтора с лишним раза больше, чем вся добыча на каспийском шельфе в настоящее время. Однако значение освоения Кашагана выходит далеко за рамки даже такого гигантского проекта. Международные компании смотрят на него как на ориентир в бурном море коммерческих возможностей и производственных рисков Каспия. И, похоже, чем ближе момент получения кашаганской нефти, тем активнее инвесторы хотят попасть на казахстанский шельф.



Сезон открылся

На Каспии сошел лед, а в Астану потянулись иностранные инвесторы, рассчитывая получить доступ к углеводородным ресурсам казахстанского шельфа, оцененным только по категории извлекаемых в 8 млрд тонн нефтяного эквивалента (н.э.). В середине апреля индийская ONGC приобрела у национальной компании «КазМунайГаз» (КМГ) за $80 млн 25% акций в проекте освоения перспективного нефтеносного участка Сатпаев. Его прогнозные ресурсы составляют 253 млн т н.э. Индийцы взяли на себя обязательство профинансировать разведку блока.

Двумя неделями ранее КМГ подписала с норвежской компанией Statoil соглашение о принципах по морскому блоку Абай с перспективными ресурсами в 760 млн т н.э. Следующим этапом сотрудничества станут переговоры этого альянса с Министерством нефти и газа (МНГ) Казахстана о получении права недропользования на Абай.

Интересы компаний из различных частей мира сошлись в одном месте, скорее всего, по двум причинам. Во-первых, на глобальном рынке углеводородных активов остается все меньше свободных перспективных ресурсов, что повышает их стоимость устойчивей, чем цены фьючерсных контрактов. Во-вторых, крупнейший нефтегазовый проект Каспийского региона – разработка Кашаганского месторождения – демонстрирует успешное развитие. Для инвесторов опыт «ветерана», начавшего свой бизнес с сейсморазведки малоизученного района, это один из наиболее весомых факторов при принятии решения о капиталовложениях.

Нефтяной мегаполис

Кашаган, расположенный в северо-восточной части казахстанского шельфа, осваивается международным Северо-Каспийским консорциумом (СКК) в составе семи компаний, включая КМГ. (См. «Великолепная семерка»).

По объему ресурсов это нефтегазоконденсатное месторождение - один из крупнейших в мире углеводородных резервуаров. Его геологические запасы нефти составляют 4.85 млрд т, а извлекаемые оцениваются в диапазоне 1.47-1.64 млрд. Запасы жидких углеводородов также дополняет конденсат, чей объем близок к 1 млрд т.

Эту бурлящую смесь с температурой до 110-120 градусов по Цельсию можно назвать своеобразной топливной «газировкой», поскольку в кашаганской нефти растворено 800 млрд кубов газа с высоким содержанием серы – более 15%. (Газ является и проблемой для освоения Кашагана и ключом к его разработке).

Гигантское по запасам месторождение занимает адекватный объем земного пространства. Продуктивные горизонты расположены здесь на глубине от 4200 м, а размер их толщи превышает 600 м. Прибавьте к этой картине площадь Кашагана, которая, по данным акционеров, составляет 75х45 км или более 3300 кв. км. И станет ясно, что по своим размерам месторождение крупнее территории некоторых государств мира, и, по меньшей мере, выглядит как нефтяной «мегаполис» со своими продукционными «высотками», промысловыми «микрорайонами», транспортными артериями и другой инфраструктурой.

На языке цифр это означает, что на Кашагане должно быть пробурено 240 скважин, из которых 188 эксплуатационные, а остальные – нагнетательные для обратной закачки газа. Эта промысловая инфраструктура сосредоточится по более чем 30 островам бурения и добычи, объединенным промысловыми трубопроводами с шестью эксплуатационными технологическими комплексами (ЭТК). Пропускная способность каждого из них составит 35 тыс. т/сут, а совокупная - до 75 млн т в год.

Великолепная семерка

Eni **16.81%**

ExxonMobil **16.81%**

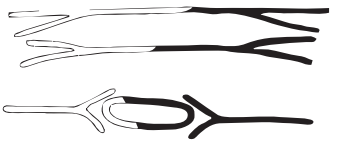
«КазМунайГаз» **16.81%**

Shell **16.81%**

Total **16.81%**

ConocoPhillips **8.40%**

INPEX **7.56%**



Технология производства такова, что с островов добычи нефтяная смесь станет поступать на ЭТК, сепарироваться, и затем направляться на берег на установку комплексной подготовки нефти и газа «Болашак». Полученный газ будет в основном закачиваться обратно для минимизации извлечения серы, а в перспективе для поддержания пластового давления. И в некотором объеме - поступать на перерабатывающий завод в поселке Карабатан, чтобы после очистки использоваться в энергообеспечении проекта, а также в общем экспорте продукции Кашагана, как и сера. По идее в недра должно закачиваться на разных этапах разработки от 50% до 80% добытого высокосернистого газа.

Общим итогом этих усилий за весь срок разработки месторождения, который по Северо-Каспийскому СРП намечен до 2041 года, должно стать извлечение 1424 млн т нефти, и 87 млрд кубов товарного газа.

Шаг за шагом

Для того чтобы заполучить такой пирог участники СКК намерены двигаться вперед шаг за шагом, или этап за этапом, каждый из которых предусматривает рост производства и наращивание технологической нагрузки на регион добычи. Фаза I разработки состоит из нескольких очередей, объединенных по технологическому и производственному принципу, конечной точкой которых должен стать выход на уровень добычи 450 тыс. барр/сутки. Фаза II предполагает достижение рубежа 1.5 млн барр/сутки.

Для реализации каждой из Фаз у СКК имеется свой оператор. За Фазу I ответственен Agip KCO, дочка итальянского концерна Eni.

Оператором реализации Фазы II выступает North Caspian Operating Company (NCOC), в которую входят все члены СКК, но не каждый из участников имеет свою зону ответственности. За наземные объекты отвечает Eni, буровые операции курирует ExxonMobil (США), создание оффшорной инфраструктуры и базовое проектирование – Shell (Великобритания/Нидерланды). ConocoPhillips (США) отвечает за внутренний аудит проекта, а французская Total является управляющей компанией.

Кроме того, «КазМунайГаз» вместе с Shell входит в совместное предприятие - North Caspian Production Operations Company B.V., которое имеет статус агентской компании NCOC, уполномоченной на ведение операций по добыче и эксплуатации. Это СП будет управлять в СКК производством на всех последующих стадиях.

Сложная схема управления проектом обусловлена, с одной стороны, удовлетворением стремления почти всех акционеров играть операционную роль. А, с другой, уникальностью масштабов задач, поставленных перед Северо-Каспийским проектом. Для того чтобы они были решены, их необходимо распределить по кураторам и этапам.

Проект мастер-класса

Поэтапный подход к разработке Кашагана облегчает достижение нескольких целей. С экономической точки зрения эта тактика обеспечивает распределение во времени инвестиций, и приближение момента

получения прибыльной нефти, ведь до окупаемости вложений основная часть доходов от сбыта продукции идет на компенсацию. В плане обеспечения экологической безопасности постепенность наращивания интенсивности нефтяных операций уменьшает стресс окружающей среды и природоохранные риски.

И, наконец, участники проекта, осуществляя его шаг за шагом, получают драгоценный опыт технологии разработки месторождения, и возможность применить наработки и избежать ошибок более ранних стадий при реализации последующих этапов развития Кашагана. Центральным здесь, наверное, является вопрос закачки газа: такое число нагнетательных скважин на морском подсолевом месторождении – уникальный случай в мировой нефтяной индустрии. На схожем по геологическим условиям Тенгизе для минимизации рисков новые нагнетательные скважины строятся только после отработки процесса в пробуренных ранее стволах. Здесь сначала были пробурены две таких скважины, затем еще шесть, и планируются строительство 20 новых только к 2017 году. На оффшорном Кашагане ставки техногенной безопасности еще более высоки. От характера ответа на вопрос, как отреагируют пласты и недра на обратную закачку, в сильной степени зависят и перспективы освоения месторождения.

Кашаган, расположенный в северо-восточной части казахстанского шельфа, осваивается международным Северо-Каспийским консорциумом (СКК) в составе семи компаний, включая КМГ

Сейчас же на Кашагане полным ходом идет подготовка к Фазе I, которая предусматривает получение первой коммерческой нефти в конце 2012 года. Для этого должны быть пробурены 20 скважин, построены несколько буровых островов и один ЭТК, создана транспортная, перерабатывающая и иная инфраструктура. Нынешняя зима не помешала развитию проекта, как это случалось в прежние годы, и сегодня результаты выглядят вполне ощутимыми. Сооружены искусственные острова A и D, с которых пробурено, соответственно, восемь и десять эксплуатационных скважин. На A готовы к работе местная аппаратная, факельная установка и манифольд, на D установлено несколько модулей для добычи нефти и два - для обратной закачки газа. Промысловые трубопроводы и трубные эстакады также готовы, как и соединительные линии к магистральным системам на суше, завершается сооружение Карабатанского ГПЗ.

Если на Кашагане все будет идти по плану, то в 2012 году консорциум добудет почти 0.57 млн т нефти. Через год производство вырастет до 9.12 млн, в 2014 поднимется до 13.24 млн т, в 2015 – почти до 15 млн. Рост добычи обеспечат два направления работ: бурение новых скважин (13 за 2013-2014 годы), и закачка 50% извлеченного газа. Пока не в качестве способа увеличения нефтеотдачи, а как средства утилизации сероводородных примесей, препятствующих товарному производству нефти.

При этом 2015 год должен стать этапным для разработки Кашагана. Хотя ежегодный объем добычи в течение этого года вырастет незначительно, зато планируется более чем удвоение эксплуатационного скважинного фонда – он увеличится до 67 единиц. А к концу 2015 года уровень производства достигнет 450 тыс. барр/сутки, что ознаменует реализацию промысловых, коммерческих и технологических задач Фазы I. То, как они будут решены на данном этапе, во многом определит дальнейший ход разработки Кашагана. А также станет своеобразным «мастер-классом», который проведет для участников других морских проектов кашаганский оператор.

Кашаган прокладывает путь

Вторая половина нынешнего десятилетия выглядит качественно новым этапом и для разработки Кашагана и для освоения нефтяных ресурсов всего казахстанского сектора Каспия. Если Фаза II будет осуществляться по плану (см. «Партнеры обсуждают цену»), то с 2016 по 2020 год производство нефти на месторождении увеличится с 28 млн т до почти 60 млн, для чего должны быть пробурены 75 скважин. В более отдаленной перспективе, то есть в следующем десятилетии, акционеры построят еще 93 скважины, и поднимут ежегодный объем добычи до 75 млн т.

Начиная с 2016 года, в разработку станут входить все новые месторождения казахстанского шельфа – сначала Кайран, в 2018 – Актоты и Каламкас-море (на всех недропользователь - СКК), в 2019 – Хазар, в 2020 – имени Ауэзова(консорциум КМГ, Shell, Oman Oil), Ракушечное-море и Н (альянс КМГ, ConocoPhillips и эмиратской Mubadala Development Co.). В следующем десятилетии могут войти в производственную стадию и другие морские проекты Астаны, в том числе и те, соглашения по которым были подписаны нынешней весной – «Абай» и «Сатпаев».

Но весьма вероятно, что морские недропользователи в Казахстане, строя свои бизнес-модели, будут внимательно изучать не только производственный опыт СКК на Кашагане, а и сбытовую политику консорциума, как ориентир при выборе собственных маршрутов экспорта. Представители СКК не раз ранее заявляли, что для Фазы I считают приоритетными Северо-Каспийский трубопровод (более известный как КТК), и Атырау – Самара. Первый из них начинает в нынешнем году поэтапное расширение пропускной способности с 28 млн до 67 млн т в 2015, второй может в любой момент увеличить объем прокачки с 15 млн до 17.5 млн т в год.

Однако интереснее то, что консорциум, как сообщают близкие к нему источники, начал изучать также варианты экспорта по нефтепроводу Казахстан – Китай, чья пропускная способность после 2013 года удвоится до 20 млн т. А также Казахстанской Каспийской системы транспортировки нефти, необходимой после начала Фазы II.

Безусловно, экспортное «давление» кашаганской нефти сильно поможет прогрессу новых трубопроводных проектов Астаны на различных направлениях. И тем самым проложит транспортные маршруты для следующей волны морских операторов. Кашаганский «пионер» на шельфе окажется для них проводником и в экспорте каспийских углеводородов.

Партнеры обсуждают цену

В апреле в СМИ появились сообщения о том, что Казахстан и акционеры Северо-Каспийского консорциума разошлись во взглядах на Фазу II разработки Кашагана. Причина в размере ее стоимости, который по некоторым данным, может составить $67-68 млрд. Казахстану она кажется черезмерной, а иностранные партнеры настаивают на том, что буровые работы на Кашагане очень дороги из-за сложных геологических условий, технологических особенностей и экологической безопасности.

В результате Сауат Мынбаев, министр нефти и газа Казахстана, уже предупредил, что его ведомство, как Компетентный орган, может не утвердить проект Фазы II. А акционеры – также через СМИ – сообщили, что могут продлить во времени Фазу I, удерживая добычу нефти на уровне 375 тыс. барр/сутки, и отложив переход к следующей стадии разработки с 2015 года на несколько лет.

Однако официально NCOC еще не передавал МНГ проект Фазы II, так, что нынешние сообщения в прессе больше похоже на заочное прощупывание партнерами позиций друг друга, чем на реальную «войну» дат и денег.

NCOC
NORTH CASPIAN OPERATING COMPANY

WWW.NCOC.KZ

ҚАШАҒАН ЖОБАСЫ:

Бірегей ауқым - теңдессіз технологиялар - әлемдік үлгілер

KASHAGAN PROJECT:

A Unique Undertaking - Innovative Technologies - World-Class Standards

КАШАГАНСКИЙ ПРОЕКТ:

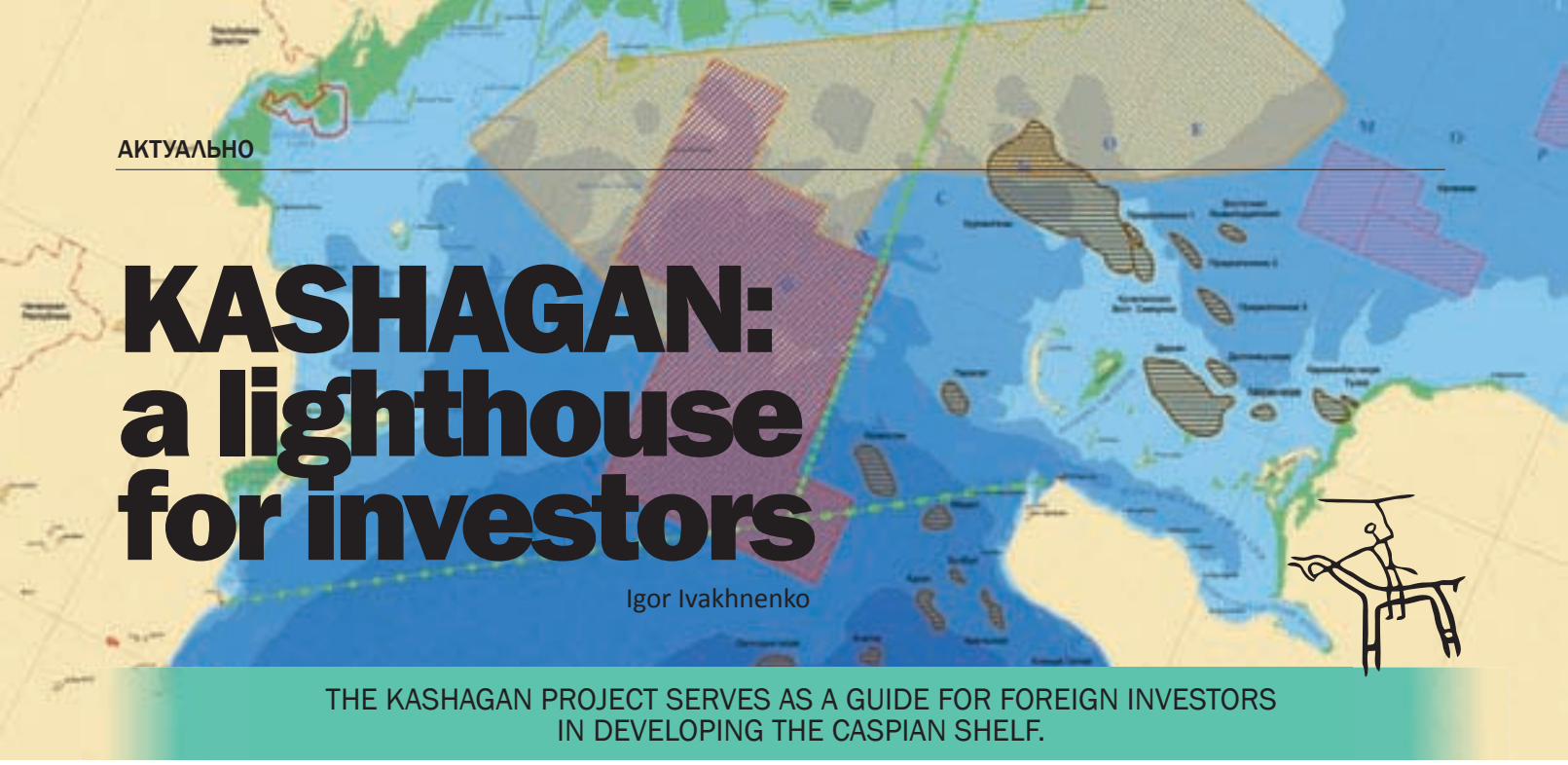
Уникальный масштаб - беспрецедентные технологии - мировые стандарты

NCOC Солтүстік Каспий жобасы бойынша ӨБШ Операторы ретіндегі қызметін жеті халықаралық компаниялардың консорциумы атынан жүзеге асырады.

NCOC acts as Operator of North Caspian Sea Production Sharing Agreement on behalf of a consortium of seven International companies.

NCOC осуществляет свою деятельность в качестве Оператора СРП по Северному Каспию от имени консорциума семи международных компаний.

КазМунайГаз eni ExxonMobil TOTAL ConocoPhillips INPEX



KASHAGAN: a lighthouse for investors

Igor Ivakhnenko

THE KASHAGAN PROJECT SERVES AS A GUIDE FOR FOREIGN INVESTORS IN DEVELOPING THE CASPIAN SHELF.

At the biggest oilfield in the Caspian region - Kashagan - full swing preparing for the start of commercial production is going on. Goal of this project - production of 1.5 million bbl / day, which is one and a half times as bigger than the entire production on the Caspian shelf at the moment. However, the value of Kashagan goes far beyond even this giant project. International companies are looking at it as a landmark in the stormy sea of commercial opportunities and operational risks of the Caspian Sea. And it seems that the closer the time of receipt of Kashagan oil, the more investors want to get on the Kazakh shelf.

Season is open

Ice of the Caspian Sea has melt and foreign investors were pulled to Astana, hoping to gain the access to hydrocarbon resources of Kazakhstan's shelf, valued only for extracted categories at 8 billion tons of oil equivalent (o.e.). In mid-April, India's ONGC acquired from a national company KazMunaiGas (KMG) a 25% stake in the project to develop a promising oil-bearing area Satpayev for $ 80 million. Its probable reserves are 253 million tonnes o.e. The Indians have committed themselves to finance the exploration block.

Two weeks earlier, KMG has signed agreement with the Norwegian company Statoil on principles for offshore block Abai with prospective resources of 760 million tonnes o.e. The next stage of cooperation will be negotiation of this alliance with the Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan about obtaining subsoil use rights of Abai.

The interests of companies from different parts of the world came together in one place, most likely for two reasons. Firstly, there are fewer available resources perspective in the global market of hydrocarbon assets, which enhances their value in a more stable way than the prices of futures contracts. Secondly, the largest oil and gas project in the Caspian region - the development of Kashagan - demonstrates the successful development. For investors, the experience of "veteran", who started business from seismic exploration of poorly studied area, is one of the most weighty factor in deciding about investments.

Oil megacity

Kashagan, located in the northeastern part of the Kazakh shelf, is mastered with International North Caspian consortium (NCC) of seven companies, including the KMG (see the "Magnificent Seven").

With amount of its resources, Kashagan is one of the world's largest hydrocarbon reservoirs. Its geological oil reserves are 4.85 billion tons and recoverable oil reserves are estimated in the range of 1.47-1.64 billion. Reserves of liquid hydrocarbons which volume is close to 1 billion tons also supplement condensate.

This mixture that bubbling with temperature up to 110-120 degrees Celsius can be called a kind of fuel "soda" because 800 billion cubic meters of gas with high sulfur content (more than 15%) dissolved in Kashagan oil. (Gas is also a problem for Kashagan, being the key to its development).

Gigantic reserves of mine has an adequate amount of terrestrial space. Productive horizons situated here at a depth of 4200 m, and the size of their thickness exceeds 600 m. Add to the picture area of Kashagan field, which, according to the shareholders, is 75*45 km or more than 3300 squared km. And it becomes clear that in its size field is larger than the territory of some countries in the world and, at least, looks like an oil "metropolis" with its "skyscrapers," fishing "neighborhoods", transport routes and other infrastructure.

In the language of numbers, this means that 240 wells has to be drilled at Kashagan, of which 188 operational, and the rest - the injections for gas reinjection. This field infrastructure will focus on more than 30 islands of drilling and production, combined with upstream pipelines with six operational technological complexes (OTC). The capacity of each of them will be 35 thousand tons per day, and the total - up to 75 million tons per year.

Production technology is such that the extraction of oil from the islands mixture will come to the OTC, will separate and then forwarded to the bank for the installation of an integrated oil and gas treatment Bolashak. The resulting gas will be mostly re-injected to minimize sulfur recovery, and to maintain reservoir pressure in the future. And to some extent - come to a recycling plant in the village Karabatan to be used after purification in energy project, as well as in total exports of goods Kashagan, as well as sulfur. Theoretically, from 50% to 80% of produced sour gas should be injected in the bowels at different stages of development.

The overall outcome of these efforts for the entire period of field development, which in the North Caspian PSA is scheduled in 2041, should be the extraction of 1424 million tons of oil and 87 billion cubic meters of marketable gas.

Step by step

In order to get a pie, NCC members intend to move forward step by step, each of which pro-

vides increased production capacity and technological burden on the region of production. Phase I development consists of several queues combined by technological and industrial principle, end point of which should be the output of the production level of 450 thousand barrels per day. Phase II involves reaching milestone of 1.5 million barrels per day.

For the implementation of each phase NCC has its own operator.

Agip KCO (a daughter of Italian concern Eni) is responsible for Phase I.

Phase II implementation operator is North Caspian Operating Company (NCOC), which includes all members of NCC, but not every participant has its own area of responsibility. Eni is responsible for ground targets, ExxonMobil (USA) oversees drilling operations, the creation of offshore infrastructure and basic engineering are vested on Shell (UK / Netherlands). ConocoPhillips (USA) is responsible for internal audit of the project, and France's Total is the management company.

In addition, KazMunaiGas and Shell enters into a joint venture - North Caspian Production Operations Company B.V., which has the status of NCOC agency company, authorized to conduct mining operations and maintenance. This joint venture will manage production at all subsequent stages.

Complicated control scheme of the project involves, on the one hand, the appreciation of the desire of almost all shareholders to play an operating role. And, on the other hand, the unique scale of the tasks assigned to the North-Caspian project. In order to be solved, they must be distributed to curators and stages.

Master-class Project

A phased approach to the development of Kashagan facilitates the achievement of several goals. From an economic point of view, this tactic allows the timing of investments, and the approximation of the receipt of profit oil, since up to payback the main portion of the proceeds from sales goes to the compensation. In terms of environmental safety gradual increase of the intensity of oil operations reduces the stress of the environment and environmental risks.

And finally, the project participants, carrying it out step by step, get the precious experience of technology development of the field, and the ability to apply developments and avoid the mistakes of earlier stages in the implementation of subsequent phases of development of Kashagan. Central here is probably the issue of gas injection: such number of injection wells on the sea-salt mine is a unique case in the global oil industry. In Tengiz – with similar geological conditions - to minimize the risks, new injection wells are constructed only after working processes are finished in the previously drilled shafts. Here, two wells were drilled first, and then six more and the plan is to build 20 new one by 2017. At the offshore Kashagan technological safety rate is even higher. The nature of the answer to the question of how the strata and subsoil are going to react to re-injection, to a large extent depend the prospects and development of the field.

Now at Kashagan, Phase I preparation is going on, which includes receiving the first commercial oil in late 2012. For this there has to be drilled 20 wells, built several drilling islands and an OTC, a transport, processing and other infrastructure. This winter has not prevented the development of the project, as has happened in previous years, and now the results look quite noticeable. Artificial islands A and D are built, from which eight and ten wells have been drilled, respectively. At A the local hardware, flare and the manifold are ready for use, the D has multiple modules for oil and two - for gas reinjection. Flowlines and tube racks are also ready, as well as connecting lines to the main systems on land, the construction of Karabatansk is due to end.

If at Kashagan everything will go according to plan, in 2012, a consortium will produce almost 0.57 million tons of oil. A year later, production will rise to 9.12 million; in 2014 will rise to 13.24 million tons, in 2015 - up to almost 15 million. Two lines of work will provide the increse in production: drilling of new wells (13 in 2013-2014 years), and injection of 50% of the extracted gas. While not as a way to enhance oil recovery, but as a means of disposal of hydrogen sulfide impurities that impede commodity production of oil.

At the same time, year 2015 has to become a landmark for the development of Kashagan. Although the annual volume of production during this year will rise slightly, more than doubling of production well stock is planned- it will increase to 67 units. And the end of 2015 production levels will reach 450 thousand barrels / day, which marks the realization of fisheries, commercial and technological objectives of Phase I. The way they will be resolved at this stage, will largely determine the future course of development of Kashagan. And also becomes a kind of "master class", which Kashagan operator will hold for members of other marine projects.

Kashagan is paving the way

The second half of this decade looks qualitatively as a new stage for development of Kashagan, and to develop the oil resources of Kazakhstan's sector of Caspian Sea. If Phase II will be implemented according to plan (see «Partners are discussing the price»), then from 2016 to 2020 oil production at the field will increase from 28 million tons to nearly 60 million, which requres 75 wells to be drilled. In the longer term, i.e. over the next decade, the shareholders will build 93 more wells, and will raise annual production to 75 million tons.

Starting from 2016, the development will include the new fields of Kazakhstan shelf - first Kairan, in 2018 - Aktoty and Kalamkas-sea (subsoil user for all - NCC), in 2019 - Khazar, in 2020 - Auezov (a consortium of EP, Shell, Oman Oil), Shell sea and H (Alliance KMG, ConocoPhillips and UAE Mubadala Development Co.). In the next decade other marine projects in Astana, including those agreements which were signed this spring - "Abai", and "Satpayev - may enter into the production stage.

But it is likely that marine subsoil users in Kazakhstan, building their business models, will scrutinize not only the production experience of NCC at Kashagan, but also sales policy and the consortium as a guide when choosing their own export routes. Representatives of the NCC previously stated that for Phase I they believe in the priority of the North-Caspian pipeline and Atyrau - Samara. The first one starts phased expansion of capacity from 28 million this year to 67 million tons in 2015, the second can at any time increase pumping from 15 million to 17.5 million tons per year.

However, the interesting thing is that the consortium (reported by sources close to it), also began to study options for export by pipeline Kazakhstan - China, whose capacity after 2013 will double to 20 million tons; and of the Kazakh Caspian oil transportation system required after the start of Phase II.

Certainly, export "pressure" of Kashagan oil will greatly help to the progress of new pipeline projects of Astana in various areas. And thus pave the transport routes for the next wave of marine operators. Kashagan "pioneer" on the shelf will be a guide for them in the export of Caspian hydrocarbons.

Magnificent Seven

Eni
16.81%

ExxonMobil
16.81%

«КазМунайГаз»
16.81%

Shell
16.81%

Total
16.81%

ConocoPhillips
8.40%

INPEX
7.56%

Partners are discussing the price

In April, the media reported that Kazakhstan and the shareholders of the North Caspian consortium have had divergent views on the Phase II development of Kashagan. The reason is the amount of its cost, which by some estimates, could reach $ 67-68 billion. For Kazakhstan, it seems excessive, but foreign partners insist that drilling at Kashagan is very expensive due to difficult geological conditions, technological features and ecological security.

As a result, Sauat Mynbayev, Minister of Oil and Gas of Kazakhstan, has already warned that his agency, as competent authority may not approve the project of Phase II. But shareholders - also through the media - reported that they could extend the time of Phase I, keeping oil at 375 thousand barrels per day, and postponing the transition to the next stage of development from 2015 for several years.

However, officially NCOC has not yet passed Project of Phase II to Ministry of Oil and Gas of Kazakhstan, so that the current reports in the press are more like probing each other's positions rather than real «war» of dates and monies.

РАЗЛИВЫ НЕФТИ

СЦЕНАРИЙ ДЛЯ КАСПИЯ

РОВНО ГОД НАЗАД ВСЛЕДСТВИЕ ВЗРЫВА НА НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПЛАТФОРМЕ DEEPWATER HORIZON, МЕКСИКАНСКИЙ ЗАЛИВ ПРЕВРАТИЛСЯ В ОДНО БОЛЬШОЕ НЕФТЯНОЕ ПЯТНО, И КАДРЫ МЕРТВЫХ ЧЕРЕПАХ, ПТИЦ, РЫБ И МОРСКИХ МЛЕКОПИТАЮЩИХ ОБЛЕТЕЛИ ВЕСЬ МИР. ПО ДАННЫМ КОМПАНИИ BRITISH PETROLEUM, В ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ 20 ГОСУДАРСТВ! СТРАНЫ АМЕРИКИ, ЕВРОПЫ, АЗИИ И ДАЖЕ АФРИКИ ПРЕДОСТАВИЛИ СУДА, ПОЖАРНЫЕ БОНЫ, НЕФТЕСБОРЩИКИ, ЛЮДСКИЕ РЕСУРСЫ И МНОГОЕ ДРУГОЕ. И ДАЖЕ ПРИ ТАКИХ МАСШТАБАХ ТЕХНИЧЕСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ПОМОЩИ СПРАВИТЬСЯ С КАТАСТРОФОЙ ОКАЗАЛОСЬ ЗАДАЧЕЙ НЕ ИЗ ЛЕГКИХ.

Наверняка, просматривая выпуски новостей, не один казахстанец задумался: «А что будет у нас, случись нечто подобное на Каспии?». Ситуацию с Каспийским морем усугубляет тот факт, что это закрытый водоем со своей уникальной экосистемой. И в случае разлива или утечки нефти масштабы катастрофы окажутся губительными для всего живого.

О мерах реагирования на техногенные аварии в Казахстане всерьез задумались в 2000 году. Тогда и был принят Национальный план по реагированию на разливы нефти на море и на суше. Первоначальный вариант документа предполагалось пересмотреть через 5 лет. Но в силу ряда причин, этого не было сделано. И в октябре 2010 года Президент РК Нурсултан Назарбаев поручил провести ревизию данного документа. До конца текущего года новая редакция «Национального плана по предупреждению нефтяных разливов и по реагированию на них в море и внутренних водоемах Республики Казахстан» должна быть разработана. Вице-министр нефти и газа Асет Магауов считает, что в существующей редакции Национальный план является больше декларативным документом, а должен стать методикой пошаговых действий для всех участников ликвидационных мероприятий. «В случае чрезвычайной ситуации каждая из компаний, каждый государственный орган должен знать, как реагировать. К примеру, с точки зрения таможни должна быть обеспечена оперативная растаможка оборудования, которое будет задействовано в ликвидации разливов. Эффективно должен быть проведен заезд иностранных специалистов, возможно даже, безвизовый заезд. То есть, все эти вопросы должны быть отражены в Национальном плане, чтобы он стал прикладной инструкцией», - говорит вице-министр. В конечном счете, страна должна иметь развитую систему реагирования на все три уровня разлива нефти.

Берегись разлива!

В конце 2010 года, во время визита в Атыраускую область Нурсултан Назарбаев призвал операторов нефтяных месторождений обратить особое внимание безопасности проектов. И хотя, нефтяные компании в первую очередь заинтересованы в недопущении утечек, риски разливов существуют. Они связаны с началом эксплуатации крупных месторождений на море. «Во-первых, на Кашагане будет порядка 30 искусственных островов, и они будут соединены между собой огромным количеством труб. Общая протяженность этих труб составит порядка 400 километров. Даже если мы на искусственных островах не допустим разливов, то трубы где-то могут допустить течь. Помимо этого, мы более 10 миллионов тонн нефти перевозим через Каспийское море, используя морские транспортные средства. Там тоже могут быть определенные чрезвычайные ситуации. Есть в Казахстане и портовые сооружения, в том числе Актауский порт. При использовании причальных комплексов морских сооружении, тоже есть риски. К примеру, подающие рукава могут лопнуть, тогда около 100 тонн нефти в минуту разольются в море. Поэтому мы должны идентифицировать источники рисков, и оценить эти риски. Помимо этого, с учетом опыта других стран мира, мы должны подготовить новый вариант Национального плана», - говорит Советник Генерального директора Казахского Института Нефти и Газа Жаксыбек Кулекеев. По его мнению, новая версия Нацплана должна быть подкреплена научными исследованиями. Казахстанским специалистам предстоит глубже изучить подводные и надводные течения на море, определить как и в каком направлении будет распространяться нефть в случае разлива.

По информации Министерства охраны окружающей среды, в настоящее время государственный мониторинг за экологическим состоянием каспийского региона осуществляется АО «Казгидромет». Помимо радиационного мониторинга, наблюдения проводятся за состоянием морских вод, за состоянием почвы, донных отложений. Изучается химический состав атмосферных осадков и снежного покрова на трех метеостанциях Атырауской, на двух метеостанциях Мангистауской областей, на трех прибрежных станциях. Информация о результатах наблюдений направляется в министерство.

Но, по мнению специалистов, состояние морских вод необходимо отслеживать ежемесячно и документировать показатели. И непременно, оповещать общественность о результатах исследований, чтобы неправительственные организации при необходимости имели возможность вмешаться.

Нормативно-правовая база

Существует несколько видов ликвидации разливов нефти: сжигание на месте, использование диспергаторов, механический сбор (боны и нефтесборщики). В Казахстане пока не сформирована нормативная база для регулирования всех методов. Как говорит Советник Генерального директора КИНГ Жаксыбек Кулекеев, эти вопросы нужно решить как можно быстрее. «Если сжигать, то, когда и при каких условиях, с использованием каких реагентов? Какие сорта нефти можно сжигать? Если применять диспергаторы, то, где и при какой глубине? Боновые ограждения тоже бывают разных видов. А если у компаний, работающих на

Крупные разливы нефти редко, но случаются. И ни одно государство не в силах самостоятельно справиться с последствиями техногенной аварии.

Каспии, будут разные боновые ограждения? Тогда в случае ЧС они не смогут скоординировано работать. А для того, чтобы все операторы имели одинаковые боновые ограждения, нужны регламентирующие документы»,- говорит Жаксыбек Кулекеев.

По словам специалистов Министерства охраны окружающей среды, более обширного обсуждения и проработки требует вопрос, связанный с использованием химических реагентов, так как диспергаторы, ввиду их чрезвычайной токсичности, запрещены во многих странах мира. В Казахстане применение диспергаторов экологическим законодательством не урегулировано.

Координация морских операторов

2 июня 2010 года на Совете Ассоциации KAZENERGY было принято решение о создании Координационного Совета по развитию нефтегазовых операций на море. Председателем Координационного Совета был избран Председатель и Управляющий директор компании NCOC Пьер Оффан, Со-председателем – Генеральный директор АО МНК «КазМунайТениз» Ермек Марабаев.

Сейчас в рамках Координационного Совета ведется активная работа по созданию Ассоциации морских операторов по реагированию на разливы нефти II уровня. О необходимости создания такой организации говорил в прошлом году глава государства Нурсултан Назарбаев. По словам Генерального директора АО МНК «КазмунайТениз» Ассоциация будет полностью подконтрольна компаниям – операторам морских месторождений. «На площадке KAZENERGY было проведено 4 заседания рабочей группы при Координационном Совете. 11 февраля, на 5-м расширенном заседании было принято решение о том, чтобы среди операторов выбрать одну компанию, которая обладает надежными юридическими и коммерческими ресурсами, для того, чтобы разработать принципы создания и деятельности Ассоциации. Эта Ассоциация должна строго соответствовать платформе национального плана. При разработке документов предполагается использовать рекомендации международных экспертов, таких как OSPRI» - говорит Со-председатель Координационного совета Ермек Марабаев.

Напомним, что OSPRI (Oil Spill Preparedness Response Initiative) и Oil Spill Response Limited рассматриваются сейчас как основные консультанты по разработке Национального плана по реагированию на разливы нефти.

OSPRI был основан в 2003 году мировыми гигантами нефтегазовой индустрии, такими как BG Group, BP, Chevron, ConocoPhillips, Eni, ExxonMobil, Inpex, OMV Petrom, Shell, Statoil и Total, т.е. основными инвесторами Каспийского, Черноморского и Центрально-Азиатского регионов. OSPRI занимается исследовательской и консультативной работой: проводит научные семинары и конференции; участвует в разработке планов по предупреждению разливов и реагированию на них в национальном и региональном масштабах.

Недавно АО НК «КазМунайГаз» выступил с еще одной инициативой – создать Резервный Фонд по финансовой ответственности за разливы нефти на примере международного опыта. Предполагается, что учредителями Фонда станут нефтедобывающие компании, судоходные морские компании, портовые структуры, осуществляющие деятельность в казахстанском секторе Каспийского моря. «Таким образом, в будущем в Казахстане могла бы быть создана единая система, которая будет включать в себя экологические исследования, базы по реагированию на разливы нефти, спутниковый мониторинг и аэросъемку для обнаружения нефтяных пятен на поверхности моря, обучающие программы для персонала. Все это позволит усилить меры по ликвидации и удалению нефти и восстановлению до экологических норм», - говорит Магзум Мирзагалиев, управляющий директор по сервисным проектам АО НК «КазМунайГаз».

Как утверждают зарубежные эксперты, крупные разливы нефти редко, но случаются. И ни одно государство не в силах самостоятельно справиться с последствиями техногенной аварии. Следовательно, необходимо «на всякий случай» разработать схему кооперации в ситуации разлива нефти, и четко определить ответственность каждой из заинтересованных сторон, будь- то государственные органы или нефтегазовые компании.

ҚАЗАҚСТАН ЖӘНЕ БҮКІЛ ӘЛЕМ БОЙЫНША КУРЬЕРЛІК ЖЕТКІЗУ!
КУРЬЕРСКАЯ ДОСТАВКА ПО КАЗАХСТАНУ И ВСЕМУ МИРУ!
COURIER DELIVERY AROUND KAZAKHSTAN AND THE WORLD!

курьерлік компаниясы • курьерская компания • courier company •

EXLINE

www.exline.kz

+7 (727) 390 03 00, 390 03 01

Barbara Judje

The Atomic Kitten

Some people in the United Kingdom nicknamed her “The Atomic Kitten”. This nickname reflects her better than any other epithets. In her 65, she looks much younger. She is a Chairwoman Emerit of the UK Atomic Energy Authority, Co-Chairman of the UK/US Task Force on Corporate Governance, an Independent Director of Massey Energy Inc (USA), Magna International (Canada) and Bekaert NV (Belgium), but first of all she is a lady.

United Kingdom Atomic Energy Authority

Among other dozen positions around the world, Barbara Thomas Judge is a Special Adviser to the Chairman of Samruk-Kazyna Sovereign Welfare Fund. And she visited Kazakhstan in the early April, in order to participate in MINEX Forum. As far as she was the youngest ever Commissioner of the US Securities and Exchange Commission and the first female board member of British bank, we decided to interview one of the influential and successful women in the West, who made her career at the time, when the woman was not considered as a partner in the "Men`s world".

– Lady Barbara, what forced you to be a lawyer?

– I wanted to be an actress. But my mother said that she wouldn`t have any starving actresses in our family, and if I wanted to act, I could act in front of the jury. She said that I should go and be a lawyer. I always listen to my mother. It`s true. So, I became a lawyer. In fact, I have never been in front of the jury. But it was a good idea to learn law.

When I was young, there were very few women lawyers in the country. And it was an unusual thing to do. I can tell you my funny story. It was so in the beginning. When I went to the interview, the head of the company said to me: "Barbara, we`ve been trying to figure out - what we can do to make a woman happy in this firm? And we figured it out - we are going to put flowers on your desk every Monday morning. But, Barbara, don`t think about being a corporate lawyer, because that is only for men". So I said: "OK, I`ll be a litigator". He answered: "No, Barbara. That`s for tough men. What you want to be is a family lawyer. And then you can have time to take care of your children. Never think about being a partner. That is only for men".

But I was very motivated. I worked extremely hard. And finally I became a corporate lawyer.

– When you were appointed as an Executive director of Samuel Montague & Co., and became the first female board member of British bank, what was the most difficult task for you?

– The British did not like me at all. Indeed, they didn`t talk to me. They thought: What is this lawyer doing, coming from the American government to a British bank? It was very difficult. Nobody liked me. But, the office was in Hong Kong and I was a member of a club called YPO – Young Presidents Organization. It was a club of Chinese businessmen. I told them that the British men were very difficult and I was having a very hard time. They said: "Don`t worry Barbara, we`ll help you. We`ll give you all our deals, all our banking business". It was not so hard to do, because in the Chinese family the father makes money, and the mother runs it. It was not difficult for the Chinese men to talk to a woman about money. And all those Chinese men gave me so much business,

that I became a biggest business getter in the bank in Hong Kong. After that all the British men were my friends. Because once you are responsible for people`s bonuses, they start to like you.

– You have so many positions in the leading companies around the world. How can a woman be a mother, a wife and a successful manager at the same time?

– There are two important things. First of all, you have to be a good time manager and get up early. Many studies suggest that people who get up early offen succeed in life. The only way to stretch the day is to get up and do your work before anybody else gets up. So I get up about 5 or 5:30 AM, and work in the morning. And lastly, it`s very important to have a right husband. If you have a husband who is supportive, it is possible to succeed, but if you have a husband who is not supportive, it is impossible. I think those young women who are just starting out, and who want a career, need to be sure about who they marry. Because, the right kind of husband can be a real help. But the wrong kind can be a real problem. Husband has to be helpful, or at least, not hurtful.

– Just a few months ago, you have given a speech about the renaissance of nuclear power at a Nuclear Energy Asia. And now, after the earthquake and tsunami in Japan, which was followed by explosions in Fukushima-1 power plant, public opinion has changed a lot. What do you think about the future of nuclear energy?

– I think the accident in Fukushima-1 power plant will have an impact on nuclear around the world. Many countries are going to study Fukushima in order to learn lessons from this disaster. I think there will be a big focus on safety standards. Some countries will continue their nuclear programs. The countries with a strong Green parties like Germany, where nuclear is a political issue, may back away from it. The countries which need energy, like China or India and Turkey will go forward. I think there will be a lot of discussions, a lot of researches, and in the end the population and the governments will all agree, that in order to face the energy challenges, the nuclear has to be the part of the mix. We need oil, we certainly need gas, we need renewable sources, but we really need nuclear. Because the three biggest questions about energy, that all countries in the world face are: energy security (Do we have enough energy?); energy independence (Is it here, in our country or not?); and climate change (Are we going to rock the environment for our children and grandchildren?). And the only kind of energy that faces all those three problems is nuclear.

– 15-20% of energy in the world is delivered by nuclear power stations now. But, hypothetically, if after the Fukushima accident the most of the countries cut down their nuclear programs, wouldn`t it lead to the high prices fro traditional sources of energy?

– If the whole world says “NO” to nuclear, then the prices would go up! I think in this case the winner will be gas. Because gas emits much less carbon into the atmosphere, it is less expensive than oil. Gas is also base load. We need base load generation. Renewables, like wind and solar can generate power only when wind blows and sun shines.

The British have very good skills in building the nuclear power plants. Because we`ve been doing it for more than 50 years. So we hope, that if Kazakhstan continues its program to build nuclear power plants, the British can come and be helpful to the Kazakhs.

– The International Atomic Energy Agency plans to review the safety standards for nuclear power plants. Is it a necessary measure?

– What we have to do is make power plants as safe, as they can be. And every country that has a regulatory authority has to be very strong. I think one of the problems in Japan was that the Regulatory Agency was very close to power plant owners. And there was not enough tension between them. I think from now on, with the spot light on that, there will be very strong regulation. The Fukushima -1 power plant was built 40 years ago, and it was not so well maintained. Some analysts say that the power plant was built too close to sea. I heard that Japanese had an evidence of a very old tsunami many years ago, in 869. Some historians said: “that tsunami had destroyed a castle”. But this fact was not taken into consideration. I am sure that not everything was done perfectly when they built Fukushima-1 power station. The British have decided to investigate the Fukushima disaster. Great Britain is going to pause its nuclear program now, in order to learn the lessons and go forward. And what I was saying before is that the British have very good skills in building the nuclear power plants. Because we`ve been doing it for more than 50 years. So we hope, that if Kazakhstan continues its program to build nuclear power plants, the British can come and be helpful to the Kazakhs.

– What do you think about Kazakhstan`s initiative to become a home to international nuclear fuel bank? What are the advantages and disadvantages of this project?

– I think it is a really good idea. Kazakhstan has so much uranium, so much accumulated nuclear expertise. And it is centrally located in the world, has lots of territory. What about the advantages, the project can bring more industry here, bring more money, a lot of world leaders. If you believe that nuclear is the future, then you will be part of that future internationally.

The Kazakh nuclear program will go on to study nuclear, to mine uranium, to think about how to store fuel, and to use your nuclear knowledge for medicine. I think Kazakhstan has a real advantage in building a nuclear power plants, because it had nuclear engineers all through the period, since the Cold War. Kazakhstan is fortunate to have Mr. Vladimir Shkolnik, who is very well versed in nuclear power, leading KazAtomProm. I believe that he will be at the forefront of developing the potential of nuclear energy in the future.

– Thank you very much for the interesting interview.

Caspian Offshore Development

Inaugural Oil and Gas Conference and Exhibition

16-17 June 2011 • Astana, Kazakhstan

15% DISCOUNT FOR KAZENERGY

CASPIAN O&G OFFSHORE 2011

Inaugural Conference and Exhibition

At Caspian Offshore Development you will:

- Meet and do business with the key offshore stake holders in Kazakhstan, Azerbaijan and Turkmenistan
- Get updates on the development of the most significant offshore projects in the Caspian continental shelf
- Learn the most innovative and reliable solutions for activities in the harsh offshore environment of the northern part of the Caspian Sea
- Receive guidance on minimising health and safety risks and how to prevent oil spills

Join the ONLY event that brings together the top decision makers from all the major companies operating on the Caspian continental shelf

KAZENERGY Members are entitled to a 15% discount

(Quote KAZ15 when confirming your place or registering online)

For further details please contact the project coordinators:

Jekaterina Sundaralingam
T: +44 207 067 1818
E: j.sundaralingam@theenergyexchange.co.uk

Ramazan Zhampissov
T: +7 7172 794 985
E: ramazan@kazenergy.com

ORGANISERS:

www.theenergyexchange.co.uk/caspianoffshore

KAZENERGY

The Energy Exchange

CLARION EVENTS

Леди Барбара Джадж
Атомная кошечка

В Великобритании ее называют «Атомной кошечкой». И это прозвище отражает ее суть больше, чем все другие эпитеты. Она – Почетный Председатель Комитета по атомной энергетике Великобритании, Председатель британского фонда по защите пенсий, Со-председатель американо-британской специальной комиссии по корпоративному управлению, Независимый директор компаний Statoil (Норвегия), Magna International (Канада), Bekaert NV (Бельгия), но в первую очередь, она - леди. Она также была самым молодым членом Комиссии США по ценным бумагам и биржам, и первой женщиной в правлении британского торгового банка.

Наряду с дюжиной высоких постов в крупных корпорациях, Барбара Томас Джадж является Специальным советником Председателя ФНБ «Самрук-Казына». И в начале апреля Леди Джадж приехала в Казахстан для участия в Горнопромышленном форуме MINEX- Центральная Азия 2011. Мы решили побеседовать с одной из самых влиятельных женщин запада, которая сделала успешную карьеру в то время, когда женщина не воспринималась как равноправный партнер в «мире мужчин».

– Леди Барбара, что побудило вас изучать юриспруденцию?

– Я очень хотела стать актрисой. Но моя мама сказала, что не желает иметь в нашей семье голодающую актрису, и что, если я хочу выступать, то могу делать это перед присяжными. Она сказала, что я должна быть юристом. А я всегда слушалась маму. И таким образом, я стала юристом. Хотя, так никогда и не выступила перед присяжными...

В годы моей молодости в Америке было очень мало женщин юристов. Юриспруденция считалась не женским делом. Хочу рассказать вам одну историю, которая случилась со мной в самом начале карьеры. Во время моего первого собеседования в Нью-Йоркской крупной юридической фирме, руководитель конторы сказал мне: «Барбара, мы тут пытались выяснить – что мы можем сделать для того, чтобы женщина чувствовала себя счастливой, работая в нашей компании. И мы решили, что будем каждый понедельник дарить тебе цветы. Но, Барбара, даже не думай о том, чтобы стать корпоративным юристом, потому что эта должность только для мужчин». Я сказала: «Хорошо, тогда я могу представлять интересы наших клиентов в суде». Они ответили: « Нет, Барбара, эта работа для жестких мужчин. А ты будешь семейным юристом. Так ты можешь уделять время своим детям. (А я еще даже замужем не была). И не думай о том, чтобы стать партнером, это только для мужчин». И я пошла в другую фирму, где я стала второй женщиной юристом.

Но я была очень целеустремленной, работала не покладая рук. В итоге, я добилась своего - стала корпоративным юристом и партнером одной влиятельной американской юридической фирмы и проработала там девять лет. После этого я была назначена членом Комиссии США по ценным бумагам и биржам.

– Когда вы были назначены исполнительным директором банка Samuel Montague & Co, Вы стали первой женщиной в правлении британского банка. Что было труднее всего?

– Англичане не взлюбили меня с самого начала. Они даже не разговаривали со мной. Они думали: «Что эта женщина- юрист с американского правительства делает в британском торговом банке?» Было нелегко работать в недоброжелательной обстановке. Но, офис банка располагался в Гонконге, а я была членом клуба, который назывался «Организация молодых президентов». Это был клуб китайских бизнесменов. Я рассказала им, что страдаю от предвзятого отношения англичан. Они в ответ пообещали, что все свои банковские дела передадут мне. Им не трудно было это сделать, потому что в китайской семье мужчина зарабатывает деньги, а женщина ими распоряжается. Они доверились мне еще и потому, что до прихода в банк я была членом Комиссии США по ценным бумагам и биржам. В итоге, все члены клуба вручили мне свои банковские дела, я опередила всех коллег в Гонконге по количеству вверенных дел. И британцы внезапно стали лучше ко мне относиться, потому что, как только ты начинаешь отвечать

ЕСТЬ ДВЕ ВАЖНЫЕ СОСТАВЛЯЮЩИЕ ЖЕНСКОГО УСПЕХА. ПЕРВОЕ – ОНА ДОЛЖНА УМЕТЬ РАСПРЕДЕЛЯТЬ СВОЕ ВРЕМЯ И ВСТАВАТЬ РАНО, НО, ЧТО САМОЕ ВАЖНОЕ – ЭТО БЫТЬ ЗАМУЖЕМ ЗА ПРАВИЛЬНЫМ МУЖЧИНОЙ. ЖЕНЩИНА, ПОЛЬЗУЮЩАЯСЯ ПОДДЕРЖКОЙ МУЖА, ДОБИВАЕТСЯ УСПЕХА.

за деньги других людей, начинаешь нравиться коллегам.

– Вы занимаете столько высоких постов по всему миру. Как может женщина быть матерью, женой и управленцем одновременно?

– Есть две важные составляющие женского успеха. Первое – она должна уметь распределять свое время и вставать рано. Многие исследования говорят о том, что люди-жаворонки зачастую добиваются успеха в жизни. Единственный способ продлить день, это – встать пораньше и поработать пока все остальные спят. Обычно я просыпаюсь в 5 или 5:30 утра и работаю по утрам.

Но, что самое важное – это быть замужем за правильным мужчиной. Женщина, пользующаяся поддержкой мужа, добивается успеха. А если муж не поддерживает, то почти невозможно преуспеть. Я думаю, те молодые женщины, которые только начали свою карьеру, должны предельно осторожно выбирать себе спутника жизни. Потому что поддерживающий муж может помочь добиться цели, не поддерживающий - станет лишь преградой.

– Всего лишь несколько месяцев назад на конференции Nuclear Energy Asia вы говорили о ренессансе атомной энергетики. Но общественное мнение кардинально поменялось после землетрясения и цунами в Японии, которые стали причиной взрыва на АЭС Фукусима-1. Что вы теперь скажете о будущем атомной энергетики.

– Думаю, произошедшее в Фукусиме отразится на развитии атомной энергетики по всему миру. Многие страны намерены изучить аварию на АЭС в Фукусиме, чтобы извлечь уроки. Думаю, теперь огромное внимание будет уделяться безопасности атомных электростанций. Некоторые страны продолжат развивать свою ядерную программу. Такие государства как Германия, где Партия зеленых пользуется популярностью, и вопрос о ядерной энергетике давно перешел в разряд политических, могут даже отказаться от строительства АЭС. Страны, которые остро нуждаются в энергии, например, Индия, Китай ,Турция, ОАЭ продолжат строительство атомных электростанций. Несомненно, будет еще много дискуссий, много исследований, и в конце концов, государства и общественность придут к выводу, что ядерная энергетика должна быть частью энергетического микса. Мы нуждаемся в нефти, нуждаемся в газе, нуждаемся в возобновляемых источниках, но также мы нуждаемся в атомной энергии. Потому что существует три основных вопроса по энергетике. Это: энергетическая безопасность (Располагаем ли мы достаточным количесвом энергии?), энергетическая независимость (Есть ли источник энергии в нашей стране или за ее пределами?) и изменение климата (Сможем ли мы сохранить природу для потомков?). И единственный источник энергии, который отвечает на все три вопроса, это –атомная энергетика.

– Сейчас около 15-20% энергии во всем мире добывается за счет атомных электростанций. Но, давайте представим, что после катастрофы в Фукусиме многие страны закроют свои ядерные программы. Не приведет ли это к резкому повышению цен на традиционные источники энергии?

– Если весь мир откажется от атомной энергии, цены подскочат! В таком случае победителем окажется газ. Потому что газ более экологичен в плане эмиссионных выбросов, и стоит дешевле чем нефть. И газ является относительно постоянным источником энергии. Нам нужно постоянное производство энергии. Такие возобновляемые виды как ветер и солнце могут производить электроэнергию только тогда, когда дует ветер или светит солнце.

– МАГАТЭ заявляет о намерении пересмотреть стандарты безопасности на атомных электростанциях. Это необходимая мера на ваш взгляд?

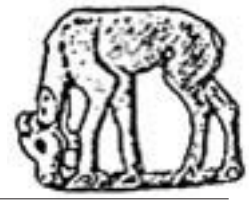
– Мы просто обязаны сделать АЭС настолько безопасными, насколько это вообще возможно. И в каждой стране ведомство, регулирующее вопросы атомной энергетики должно быть сильным и влиятельным. Я думаю одна из причин случившегося в Японии было то, что местный регулирующий орган был тесно связан с владельцами Фукусимы-1. Учитывая этот горький опыт, все страны должны максимально усилить контроль над АЭС. Фукусима-1 была построена 40 лет назад, и нельзя не придраться к тому, как она поддерживалась в течение всего этого времени. Некоторые эксперты говорят, что АЭС располагалась слишком близко к берегу. Я слышала, что у японцев имелись доказательства цунами, которое обрушилось на страну в далеком 869 году. По словам историков, тот цунами смел целый замок. Но этот факт не учли при строительстве Фукусимы. Судя по всему, погрешности при строительстве были. Британцы хотят расследовать катастрофу в Японии. Великобритания намерена взять тайм-аут в развитии своей ядерной программы для того, чтобы все изучить. И как я уже говорила, у англичан есть огромный опыт строительства АЭС, так как мы занимаемся этим уже 50 лет. Мы надеемся, что сможем принести пользу для Казахстана, если республика будет развивать свою ядерную программу.

– Что вы думаете по поводу инициативы Казахстана стать международным банком ядерного топлива. Какие могут быть достоинства и недостатки в этом проекте?

– Думаю, это хорошая идея. Казахстан располагает огромным запасом урана, необходимым интеллектуальным потенциалом. При этом, имеет огромную территорию, которая расположена в центре материка. Что касается привилегий - проект послужит толчком для развития индустрии и привлечет инвестиции. Если вы верите, что за ядерной энергетикой будущее, то имеете все шансы стать неотъемлемой частью этого будущего.

Как я поняла, казахстанская ядерная программа должна развиваться в таких направлениях, как изучение атомной энергетики, добыча урана, усовершенствование технологий хранения топлива и использование атома в других сферах, например в медицине. У Казахстана есть привелегии в строительстве АЭС, так как в стране всегда были ядерные физики и инженеры еще со времен холодной войны. И Казахстану повезло, что у руля компании «КазАтомПром» находится Владимир Школьник, который очень хорошо разбирается в ядерной энергетике.

– Спасибо Вам за интересную и содержательную беседу.



15% СКИДКА ДЛЯ KAZENERGY

XI САММИТ СНГ ПО НЕФТИ И ГАЗУ
РОССИЯ, УКРАИНА, КАСПИЙ И СРЕДНЯЯ АЗИЯ

25-27 Мая 2011 Париж, Франция

CIS O&G SUMMIT 2011

Ключевые докладчики

- **Ив Луи Даррикарер**
  Президент по разведке и добыче
  ТОТАЛЬ
- **Борис Зильберминц**
  Заместитель председателя правления -
  Заместитель Генерального директора по разведке и добыче
  ГАЗПРОМ НЕФТЬ
- **Пьер Морель**
  Специальный представитель в Средней Азии
  ЕВРОПЕЙСКАЯ КОМИССИЯ
- **Торгейр Кодланд**
  Старший вице-президент по региону Европы и Азии,
  Международная разработка и добыча
  СТАТОЙЛ
- **Иен МакДональд**
  Вице-президент
  ШЕВРОН ЕВРОПА, ЕВРАЗИЯ И БЛИЖНИЙ ВОСТОК
- **Кенжебек Ибрашев**
  Генеральный Директор
  РАЗВЕДКА ДОБЫЧА КАЗМУНАЙГАЗ

ЧЛЕНАМ АССОЦИАЦИИ KAZENERGY СКИДКА 15%

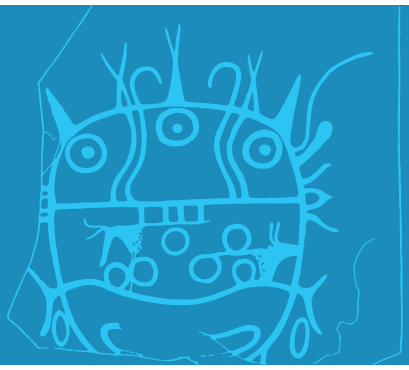
*(Пожалуйста, используйте бонусный код **KAZ15** при регистрации на сайте)*

За дальнейшей информацией обращайтесь к г-ну **Живко Гаджурову**,
Директору по маркетингу компании «The Energy Exchange»
по тел.: 00 44 (0)20 7067 1800 / **Email:** marketing@theenergyexchange.co.uk

www.theenergyexchange.co.uk/cissummit.ru

СО-ОРГАНИЗАТОР	ПАРТНЕР	СПОНСОРЫ	ОРГАНИЗАТОР
TOTAL	KAZENERGY	Honeywell, КазМунайГаз, Macleod Dixon, Chadbourne & Parke LLP, Statoil, DNV, pwc, Ernst & Young Quality In Everything We Do	The Energy Exchange, Clarion

Burcu Gunal
Vice-Chair,
WPC YC
Strategy Analyst,
TPAO



Women in the Oil and Gas Industry – Increase in Role Taking

It seems that, together with the challenges and opportunities, oil and gas industry has still got a lot to show to humankind in the next 50 yrs. Therefore, there is a wide range of work force needed, to help designing a sustainable future. However, due to environmental and social constraints, young people have got a very bad perception on the industry, showing less interest each day. Besides, the industry, having an image as a male-dominated environment, makes men feel more comfortable and prepared to succeed than women. In that sense, the industry surely needs an image makeover.

Though the population of men and women in the world is roughly equal, there is no gender balance in the oil and gas industry all through the world. Being men dominated, there are few women in upstream activities especially, because of the nature of the tasks, including the field works and the operations.

When we look further to the senior and executive positions, women account for just a very small percentage, while in boardrooms, we can see just a few.

Why Women Involvement?

It is very important to be aware of the differences in men and women. Being different in the way of thinking, execution and forward looking, men and women diversity is a very valuable asset in a company and in the industry. A good balance should be provided in all levels so as to provide a diverse understanding, creativity and problem solving ability, complementing leadership development. Retaining a higher proportion of women talent increases diversity and provides a wider perspective of the way of thinking, multitasking, collaborating, business management and arrangement of a work-life balance. A diverse society recognises the benefits of having a wide range of perspectives, skills and abilities within the work force.

Many countries are experiencing a skills trade shortage which is expected to worsen as major new projects come on stream. Workforce shortages mean that industry, employment-training-educational institutions and governments need to develop strategies to further grow and diversify the oil and gas industry's skilled labour.

Recently, the oil and gas sector is coming to realise that women are its most valuable resource, and that raising their participation requires changing both the image and the working conditions in the industry. Such conditions result in recognition of the need for change to accommodate the needs and requirements of women.

How to Attract & Retain?

To get more women participation and to retain them is a big challenge in oil and gas industry. First of all, promoting the industry to women is of great importance, starting from universities and even before that, to encourage women to join the related fields of studies.

Besides taking attention, retention is also very important. As a professional in the industry, women should have the same training opportunities as men have, such as field experience and project involvement. Without having a strong educational background and development opportunities, linked with the necessary experience, nobody can handle a long term job and an executive role.

One important fact is that it seems that the companies recently begin talking about hiring and retaining more women, but they don't make a real effort to make a change in their attitudes, still thinking that women will be the first to leave due to either work-life imbalance or hard working conditions, providing pressure on women. Many women feel like, they have to choose between family and career.

For women, to be able to take on these challenges, additional conditions for work-life balance should be offered, such as social support, security and economic justifications. Flexible working arrangements including part-time work, on-site daycare or childcare support can help retain women of all ages. Also workplace, mentoring and career opportunities play an important role for retentionIn that case, the level of female executives would increase in quite a short while as well. Mothers develop the ability to make prioritizations, good time and people management skills. Successful women are powerful role models showing other women that there is a place for their talents. It also strengthens the ability to recruit and retain other women into the sector and to leadership positions. There are companies who really support women during the pregnancy and maternity leaves which encourages women a lot for thinking about providing their best for the company for rest of their work life, motivating and forming tighter bonds of attachment.

Recent Efforts

Compared with the past, more women are involved in the industry recently, from exploration work to refining to provide a sustainable future though there are still a lot to go with.

WPC, with an aim to promote the attraction and retention of young people to the industry as an attractive work place with huge opportunities, has established a Youth Committee in late 2006. One of the targets of this committee is to provide gender balance, besides providing an arena for young people to be heard and get involved in crafting the future. Together with this Committee, we have undertaken very active roles in designing youth activities and debates in Madrid, at the 19th WPC; in Paris and in India at the WPC Youth Forums. Now, we are very much looking forward to go for the Youth Program for the 20th WPC that will be held in Doha in December 2011. We would like to encourage all countries to give their full support to send/direct their students and young professionals to provide their involvement to be able to craft their future.

Another issue is about bridging the gap between the senior people and the young generation. Companies generally have got in house training, either technical or managerial; however it is also important to take into consideration the info sharing between the companies, countries, cultures and generations, regardless of one's profession. For this reason, in WPC there will a pilot mentoring program which will be announced shortly, aiming to provide links and a discussion platform, a setting to understand how different cultures and companies handle gender issues.

Implications in Turkey and My Visit to Astana

There is a difference between conservative Muslim societies when compared with western countries in that there are more non-working women. Even in such a scene in Middle Eastern Countries, women participation in the industry has shown up a great increase in the past 20 years. In Turkey, people have got equal education and working rights. But still in the oil industry, though there is an increasing female participation, we can't see women in the boardrooms which is quite similar with many countries through the world.

Different cultures, traditions and business environments have got different policies for employment, gender equality and work life balance conditions. Turkey is a country where East meets West, linking a variety of cultures, beliefs and life styles. While in Western Turkey, with an old and rich history, a more modern way of living style dominates; in the Eastern regions, life style is more traditional, and opportunities for women are more limited. With the increase in the awareness on gender balance, there has been a great progress with working women even in the very Eastern regions, which is also reflected in the oil and gas industry. I find myself living a western life, also keeping the traditional values. Being employed in the Turkish NOC, I believe, all the women employees will face more opportunities in the near future though we are receiving equal rights now.

I was lucky to have an opportunity last year to visit Astana, with the kind invitation of the WPC Kazakh NC. It was a great experience for me. I realized that there are big similarities of Turkish and Kazakh culture in a sense to have similar life styles facing from east to west. I'm proud that Turkey is one of the first countries to approve Kazakhstan's independence, which Kazakh people will be celebrating very soon for the 20th anniversary. Like in Turkey, there had been a great progress in Kazakhstan by the time. What I was impressed more was the importance and support that Kazenergy, together with the government, provides to young people. I had the chance to meet the Youth Committee which consists of many talented and enthusiastic young people who are working for the industry. They were very ambitious and ready to get integrated with the world society. Another striking issue was the attention and behavior towards handling gender issues. Kazenergy was very much keen to work on gender balance seriously and still is supporting women participation in the industry by different ways, like providing support during conferences and organizing women specific events. I'm sure Kazakh youth will make a big difference in the industry very soon.

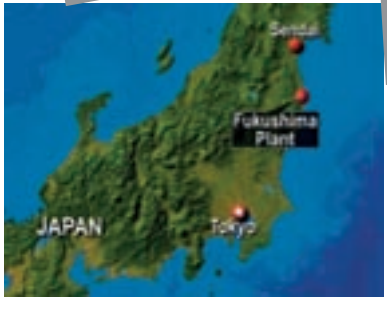
Diversity Makes Change

Recently, women are under represented at senior management levels. Understanding the relevance of gender balance and its implications in decision making will surely enhance operational effectiveness. Studies have shown a direct correlation between gender diversity and higher profitability. That will help foster a more equitable and prosperous society worldwide. However, the industry is not just a man's world any longer. From loading tankers to human resources to vice presidents and presidents, women are making a huge impact on this industry.

Women represent an integral part of our overall human capital and human resource. There has been a significant increase in female employment over the last 20 years. More companies are buying-in to gender equity and diversity nowadays in order to broaden the talent pool for competetive advantage. Companies that fail to incorporate women involvement in their strategies, goals and programmes will meet major challenges in the labour market in the near future. Therefore, companies should reevaluate the female talent to go for success.

ФУКУСИМА

КАТАСТРОФА С ГЛОБАЛЬНЫМИ ПОСЛЕДСТВИЯМИ



ТЕХНОГЕННАЯ КАТАСТРОФА НА АЭС «ФУКУСИМА-1» (ИЛИ КАК ОБЫЧНО ЕЕ НАЗЫВАЮТ ЯПОНЦЫ – «ФУКУСИМА-ДАЙИТИ»), КОТОРАЯ СЧИТАЕТСЯ ОДНОЙ ИЗ КРУПНЕЙШИХ В РЕГИОНЕ, ВЗБУДОРАЖИЛА ВЕСЬ МИР. ЯПОНИЯ СТАЛА ЖЕРТВОЙ НЕБЫВАЛОГО В НАЦИОНАЛЬНОЙ ИСТОРИИ СТИХИЙНОГО БЕДСТВИЯ И ПОЧТИ НЕВЕРОЯТНОГО СОВПАДЕНИЯ МАССЫ РОКОВЫХ СЛУЧАЙНОСТЕЙ, ПРИВЕДШИХ К НАИБОЛЕЕ МАСШТАБНОЙ АВАРИИ НА АЭС С МОМЕНТА ЧЕРНОБЫЛЯ.

Напомним, что авария на АЭС «Фукусима-1» произошла после разрушительного землетрясения и цунами, обрушившихся на Японию 11 марта 2011 года. Стоит отметить, что бедствием были затронуты и две другие крупные АЭС – «Онагава» и «Фукусима-2» («Фукусима-Дайни»), расположенные в 20 км южнее первой.

В целом, непосредственно после аварии в течение двух минут штатными средствами были заглушены 10 реакторов на 3 станциях: 3 блока на АЭС «Онагава», 3 – на АЭС «Фукусима-Дайити» и 4 – на АЭС «Фукусима-Дайни».

Следует подчеркнуть, что все они выдержали сильное землетрясение: лишь на «Онагаве» возник пожар в турбинном цехе, но он был потушен к вечеру 11 марта. И это несмотря на то, что станции были рассчитаны на силу подземных толчков в 7 баллов, при магнитуде землетрясения 9 баллов.

Позднее, однако, из-за потери внешнего электропитания и проблем с аварийными источниками на станции «Фукусима-1» возникла угроза разогрева и расплавления активной зоны, которая и стала причиной дальнейшей катастрофы.

Отметим, что две АЭС «Фукусима», эксплуатируемые компанией Tokyo Electric Power Company (TEPCO), оснащены реакторами типа BWR американского и японского производства.

Остановленный реактор в данной конфигурации требует постоянного охлаждения активной зоны. Вода для этого подается насосами аварийных систем, большая часть которых приводится в действие за счет внешних источников электропитания. При отсутствии охлаждения температура в активной зоне поднимается, что приводит сначала к деформации тепловыделяющих элементов, а затем и к их расплавлению.

С 12 по 15 марта 2011 года прекращение внешнего электропитания привело к серии взрывов и пожаров на первых 3-х реакторах АЭС «Фукусима-1», сопровождавшихся выбросами радиации, превышающих предельно допустимые нормы в тысячи раз. В энергоблоке, где находится четвертый реактор, произошел пожар на хранилище отработанного топлива.

Стоит отметить, что на момент аварии на АЭС «Фукусима-Дайити» эксплуатировались только 3 блока реальной электрической мощностью 439 МВт (№ 1, пущен в 1971 году) и 760 МВт (№ 2 и № 3; соответственно, в 1974 и 1976 годах).

В результате этих ЧП, в первые дни аварии произошло частичное расплавление топливных стержней на трех реакторах (к примеру, на первом реакторе выявлены повреждения примерно 70% топливных сборок, на втором и третьем – до трети). В середине апреля стало ясно, что разрушены и некоторые из топливных стержней на четвертом реакторе аварийной АЭС «Фукусима-1». Кроме того, из-за взрыва во втором энергоблоке был поврежден контейнер реактора. В итоге были серьезно повреждены 4 из 6 реакторов данной АЭС.

После серии взрывов на АЭС «Фукусима-1» прошло уже значительное время, тем не менее ликвидаторам пока так и не удается взять ситуацию под свой контроль.

Следует напомнить, что по данным владельца АЭС – компании TEPCO, на площадке комплекса Дайити в Фукусиме, находилось в сумме 1760 метрических тонн рабочего и отработанного ядерного топлива. Однако, по данным Ассошиейтед Пресс, на момент землетрясения и цунами, там находилось 3 400 тонн отработанного топлива в 7 бассейнах и плюс 877 тонн рабочего топлива в активных зонах реакторов (в то время как в чернобыльском реакторе было лишь 180 тонн).

Концентрация опасных веществ на объекте и вне объекта продолжает сохраняться на опасно высоком уровне. Как полагают специалисты, около 60 тыс. тонн загрязненных вод находится в подвалах реакторов и турбин №1-№3. Эта вода долгое время препятствовала работам по восстановлению охлаждения реакторов.

Радиоактивные вещества попали не только в грунт, но и в морскую воду, поскольку станция находится на побережье Тихого океана. К примеру, для того, чтобы освободить место в хранилище под загрязненную воду, вытекающую из поврежденного второго реактора, компания-оператор станции 5 апреля начала сброс с АЭС в океан 11,5 тыс. тонн воды, содержащей радиоактивные изотопы. Вплоть до настоящего времени вблизи берегов Японии уровень содержания радиоактивного йода-131 резко превышает предельно допустимую норму.

Ситуация ухудшается тем, что в Японии после основного землетрясения на протяжении более месяца наблюдались серии более мелких толчков до 7,4 баллов, так называемых афтершоков. Это уже привело к ряду дополнительных ЧП на аварийной АЭС, в том числе и еще одному пожару 12 апреля 2011 года.

Максимальный уровень опасности

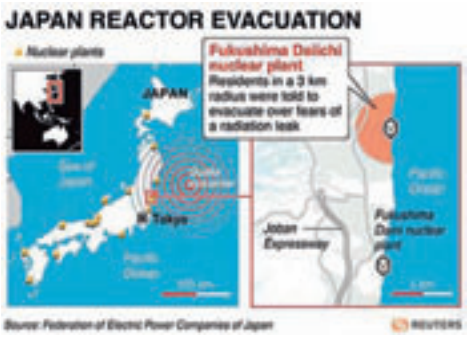
Одновременно, 12 апреля 2011 года, правительство Японии повысило степень опасности на «Фукусиме-1» до максимального 7-го уровня по международной шкале INES. Ранее, трагедии на этой станции был присвоен 5-й уровень опасности. Поводом для повышения уровня опасности аварии на АЭС стал анализ данных замеров радиации.

Однако ряд экспертов, к примеру глава «Росатома» С.Кириенко, достаточно критично восприняли данный шаг японских властей, позиционировав его в качестве перестраховочной меры. По всей видимости, подобная критичность может расцениваться и экономическими интересами, так как тому же «Росатому» не выгодно раскручивание контр-кампании в отношении ядерной отрасли.

Вместе с тем, как японское правительство, так и компания-оператор TEPCO достаточно дозировано «сбрасывают» информацию об аварии, зачастую скрывая реальное положение дел. Власти Японии и TEPCO с самого начала целенаправленно занижали оценку инцидента. К примеру, это уже привело к активному давлению со стороны Китая, который призвал раскрыть все данные о текущей ситуации и перспективах развития аварии.

Принудительное сокрытие информации о развитии ситуации на месте аварии вызвало масштабные дебаты в Японии, в том числе и касательно контроля за функционированием АЭС.

В целом же, ряд данных свидетельствует о слабой функциональной готовности служб быстрого реагирования Японии, неадекватности аварийного оборудования АЭС современным требованиям, ставшее следствием недостаточного внимания к вопросу недопущения и ускоренной ликвидации чрезвычайных ситуаций.



Симптоматично, что по данным Японской организации безопасности атомной энергии, за период с 2005 по 2009 годы на «Фукусиме-1» произошло больше аварий, чем на любой другой крупной японской АЭС. В 2002 году председатель совета директоров компании и четверо членов совета ушли в отставку из-за подозрений в подтасовке отчетов о состоянии безопасности на АЭС, принадлежащих ТЕРСО. Подобные подтасовки были обнаружены также в 2006 и 2007 годах.

Кроме того, недостаточно понятна ситуация вокруг других затронутых стихией японских АЭС.

Так, вызывает серьезную озабоченность и состояние АЭС «Онагава» в префектуре Мияги. К примеру, 8 апреля 2011 года японские специалисты обнаружили утечку радиоактивной воды из бассейнов выдержки данной АЭС, чья система охлаждения из-за землетрясения также временно вышла из строя.

Ближе к середине апреля 2011 года стала появляться и информация об обнаружении в ряде районов Японии, находящихся вне пределов зоны отчуждения вокруг «Фукусима-1», радиоактивных элементов, в частности изотопов йода и цезия, в воздухе, морской и питьевой воде, а также в продуктах. При этом 11 апреля власти Японии объявили о новых рекомендациях по эвакуации для жителей районов вне зоны отчуждения и не исключили возможность расширения зоны эвакуации до 30 км.

Последствия аварии

Устранение последствий катастрофы может занять десятилетия и стоить экономике Японии десятки миллиардов долларов убытков.

По оценкам японских специалистов, только на восстановление системы охлаждения станции потребуется несколько месяцев. К примеру, об этом заявил представитель Агентства по ядерной и промышленной безопасности Хидехико Нишияма. В свою очередь генеральный секретарь правительства Японии Юкио Эдано также сообщил, что полная ликвидация утечек из всех энергоблоков может потребовать нескольких месяцев.

Власти страны уже объявили и о том, что электростанция как энергетический объект восстановлению не подлежит.

После того, как обстановка с выбросами радиоактивных элементов стабилизируется, планируется начать работы по ее закрытию. Инженеры компании Toshiba (одного из производителей реакторов АЭС «Фукусима-1»), планируют вывести станцию из эксплуатации в течение 10 лет. Это предполагает извлечение топливных стержней из четырех реакторов, очистку бассейнов, где хранится отработанное топливо, и иные действия.

Не исключено, что, по примеру Чернобыльской АЭС, «Фукусиму-1» заключат в специальный бетонный саркофаг, чтобы минимизировать исходящую от него опасность.

Авария несет и значительный социальный эффект. В частности, по уточненным данным Европейского комитета по радиационному риску (ECRR), число жертв онкологических заболеваний в результате радиоактивных выбросов с АЭС «Фукусима-1» может достигнуть 420 тыс. человек. Раньше прогноз был скромнее – только 120 тыс., а на его увеличение повлияло сохранение нестабильной обстановки вокруг станции и затягивание процесса активной ликвидации последствий аварии.

Объем компенсаций, которые предстоит выплатить ТЕРСО, неофициально оценивают уже в $130 млрд.

Данной компании, ранее причислявшейся к числу лидеров японской энергетики, грозит банкротство, и правительство заверяет, что государство выплатит пострадавшим все, на что у энергетического гиганта не хватит денег. При таком развитии событий речь пойдет и о частичной национализации ТЕРСО, которую могут поставить под внешнее управление.

Вместе с тем, данная авария может создать значительные проблемы для дальнейшего развития атомной энергетики в мире, предоставив ее противникам еще один реальный повод для продавливания своих контр-позиций.

По всей видимости, в дальнейшем можно ожидать рост давления со стороны экологов и «зеленых» партий на правительства ведущих стран в контексте введения запрета или моратория на эксплуатацию АЭС, в том числе в целях обыгрывания общественных настроений для достижения своих политических целей.

Так, канцлер Германии Ангела Меркель уже объявила о «постепенном отходе» страны от использования ядерной энергии, в то время как правительство этой страны в марте уже временно закрыло 7 атомных электростанций, построенных до 1980 года. Швейцария заморозила строительство новых АЭС. Пекин также отложил решение о строительстве новых атомных электростанций на своей территории до тех пор, пока не будут пересмотрены стандарты безопасности на новых проектах.

Серьезному негативному воздействию в состоянии подвергнуться и мировой рынок атомного оборудования и сырья.

Согласно оценкам рейтингового агентства Fitch Ratings, несмотря на то, что в краткосрочной и среднесрочной перспективе авария на АЭС «Фукусима-1» окажет ограниченное влияние на производителей ядерного топлива, ее долгосрочное воздействие может быть более серьезным, если в атомной энергетике будет введено более жесткое регулирование и произойдет приостановка/задержка строительства новых АЭС. В частности, может значительно сократиться и стоимость урана на мировых рынках.

Однако необходимо учитывать, что реальной альтернативы дальнейшему использованию АЭС нет, и в ближайшее время не предвидится.

В Японии катастрофа на АЭС «Фукусима-Дайити» стала следствием не столько влияния стихийных бедствий или технологической неустойчивости энергоблоков, а слабой готовности аварийного оборудования и технических служб, ряда иных причин, объединяемых под термином «человеческий фактор».

Технические и функциональные характеристики энергоблоков АЭС «Фукусима-1»

Энергоблок	Тип реакторов	Мощность, МВт	Ввод в эксплуатацию
Фукусима I-1	BWR-3	439	26.03.1971
Фукусима I-2	BWR-4	760	18.07.1974
Фукусима I-3	BWR-4	760	27.03.1976
Фукусима I-4	BWR-4	760	12.10.1978
Фукусима I-5	BWR-4	760	18.04.1978
Фукусима I-6	BWR-5	1067	24.10.1979

050004 Казахстан, г. Алматы,
ул. Панфилова, 83, оф. 27
тел.: (727) 234 79 91, 234 79 95, 234 79 96
e-mail: cv@azpro.kz www.azpro.kz

Профессиональный подбор персонала и кадровый консалтинг

AZ Project – динамично развивающаяся рекрутинговая компания, специализирующаяся на подборе персонала и кадровом консалтинге. Многолетний опыт и обширная база данных нашего агентства позволяют в кратчайшие сроки приводить в соответствие потребности клиента с реальностью.

Подбор кадров
- экспресс-рекрутинг от 1 часа
- поиск профессионалов (executive search)
- работа в различных городах и регионах
- аутсорсинг

Кадровый консалтинг
- разработка организационной структуры
- распределение полномочий
- должностные инструкции
- создание системы мотивации

Обучение
- коучинг
- тренинги
- семинары
- пособия

Recruitment
- Express recruiting from 1 hour
- Executive search
- Work in different cities and regions
- Outsourcing

Management consulting
- Development of the organizational structure
- The distribution of powers
- Job descriptions
- Establishing a system of motivation

Training
- Coaching
- Training
- Workshops
- Manuals

A professional recruitment and HR consulting

AZ Project is a dynamic recruitment company specializing in the recruitment and HR consulting. Years of experience and extensive database allow our agency to reconcile the client's needs with reality promptly.

05004, Kazakhstan, Almaty
Panfilov str., 83, office 27
Tel: +7 (727) 234 79 91 (95, 96)
e-mail: cv@azpro.kz www.azpro.kz

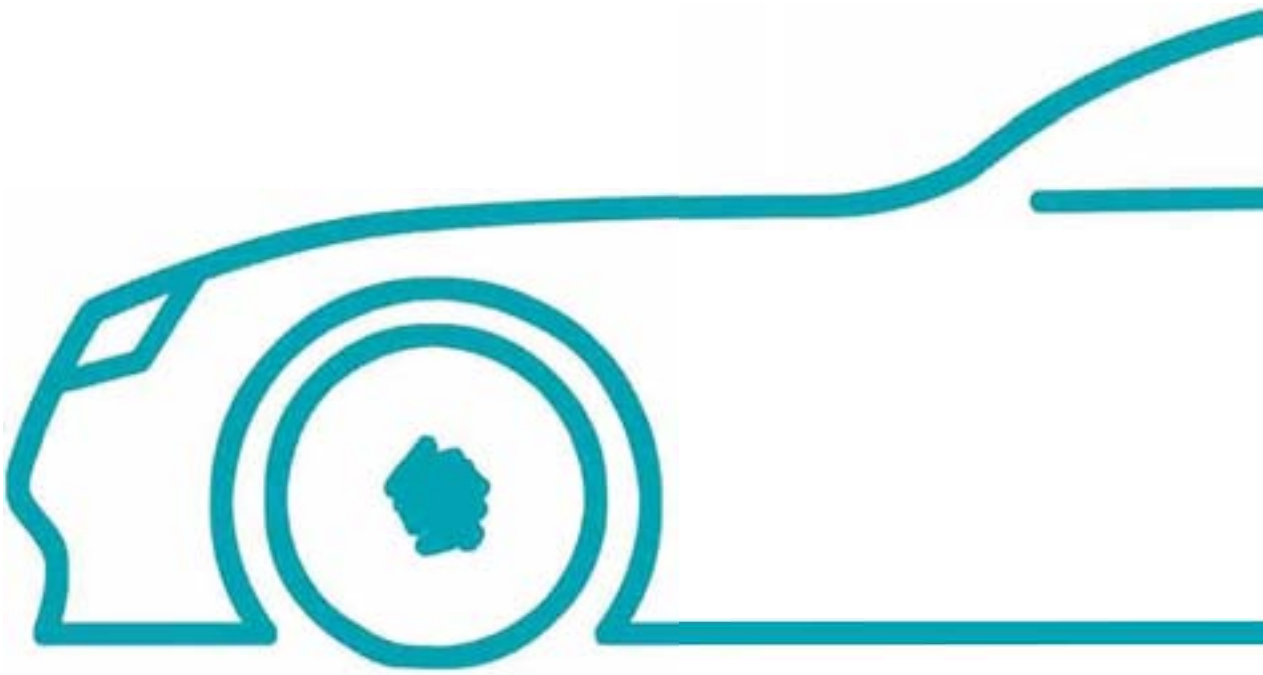
Сложные задачи мы выполняем сразу,

а невозможные - со временем!

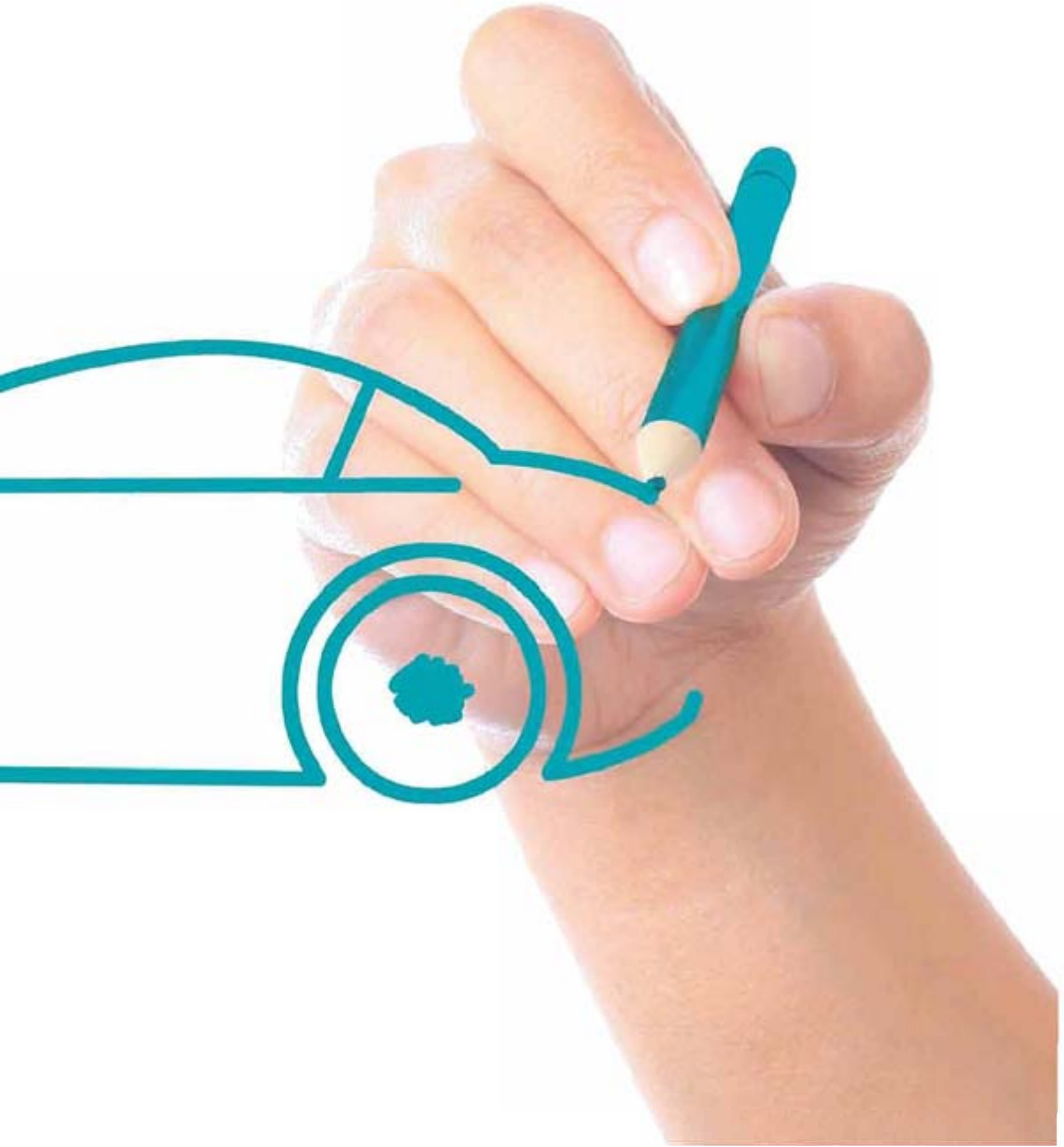
Тіршілікті қозғалыспен көркемдейміз

Наполняя жизнь движением

Working to keep you on the move



PK Petro Kazakhstan



KAZENERGY

локомотив энергетики Казахстана

18 марта 2011 года в Алматы состоялось 11 заседание Совета Ассоциации KAZENERGY под председательством Тимура Кулибаева. Члены Ассоциации рассмотрели 9 вопросов, среди которых развитие сервисных услуг в нефтегазовой отрасли и создание модели предквалификационной оценки в рамках KAZENERGY для поставщиков товаров и услуг.

На 11-ом заседании приветствовали новых членов Ассоциации: ТОО «Азиатский Газопровод», АО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Каражанбасмунай», «The Rompetrol Group N.V.», АО «ҚазМұнайГаз Өнімдері», ТОО «КПМГ Аудит» . Глава KAZENERGY выразил надежду на то, что опыт и авторитет компаний внесут серьезный вклад в дальнейшее развитие Ассоциации.

11 заседание Совета Ассоциации

В начале заседания Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Джамбулат Сарсенов зачитал отчет о деятельности Ассоциации за 2010 год.

О развитии сервисной индустрии и казахстанского содержания в нефтегазовой отрасли выступил Управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз» Магзум Мырзагалиев. Он отметил, что по данным ТОО «PSA» (Product Sharing Agreement) на 2010 год доля казахстанского содержания в проекте Тенгиз составила 2,5 % в товарах, и 75,3% в работах и услугах. В Северо-Каспийском проекте за январь-сентябрь 2010 года казахстанское содержание в товарах составляет 1,9%, в работах и услугах 14,2% . За тот же период 2010 года в Карачаганаке - 16%. Он проинформировал собравшихся о том, что в АО НК «КМГ» было проведено совещание с крупными операторами по увеличению казахстанского содержания, где была достигнута договоренность о создании рабочих групп по каждому крупному нефтегазовому проекту. Эти рабочие группы должны в сжатые сроки составить перечень нефтегазового оборудования, которое можно производить в Казахстане, и выработать конкретные предложения по развитию производства и созданию совместных предприятий в РК.

Выступая о сложностях, с которыми сталкиваются сервисные строительные компании, Генеральный директор АО «НГСК «КазСтройСервис» Сабит Жанасов посетовал на недостаток квалифицированных кадров. «В 90-е годы произошло падение уровня квалификации, много людей ушло из специальности. Поэтому важно решать вопрос не только обучения молодых специалистов, но и повышения квалификации от рядовых работников и инженеров до топ менеджмента. Хотелось бы, чтобы отраслевой научно-технический центр подготовки и переподготовки кадров открылся, например, при КИНГ или при Ассоциации KAZENERGY»,- заявил Сабит Жанасов.

По словам Генерального директора «Казстройсервис» еще одна проблема сервисных строительных компаний - несоответствие местных и западных стандартов при проектировании объектов. «В Казахстане внедряются западные стандарты проектирования, но в то же время применяется старая нормативная база в части разделов техники безопасности, пожарной безопасности и экологии. И при вводе в эксплуатацию возникают разногласия между техническими условиями и требованиями инспектирующих органов»- отметил он. В связи с этим Председатель Совета Ассоциации Тимур Кулибаев поручил Казахскому институту нефти и газа изучить этот вопрос и внести соответствующие предложения в Правительство.

На заседании Совета Генеральный директор АО «Казахский институт нефти и газа» Узакбай Карабалин представил проект создания Модели предквалификационнной оценки в рамках KAZENERGY для поставщиков товаров и услуг нефтегазовой отрасли. Он пояснил, что предквалификационная оценка обеспечит прозрачность тендеров и облегчит работу как заказчиков, так и подрядчиов. Например, ожидаемые результаты для подрядчиков: четкие

А 11-ОМ ЗАСЕДАНИИ СОВЕТА KAZENERGY ПРИВЕТСТВОВАЛИ НОВЫХ ЧЛЕНОВ АССОЦИАЦИИ: ТОО «АЗИАТСКИЙ ГАЗОПРОВОД», АО «ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД», АО «КАРАЖАНБАСМУНАЙ», «THE ROMPETROL GROUP N.V.», АО «ҚАЗМҰНАЙГАЗ ӨНІМДЕРІ», ТОО «КПМГ АУДИТ» . Т. КУЛИБАЕВ ВЫРАЗИЛ НАДЕЖДУ НА ТО, ЧТО ОПЫТ И АВТОРИТЕТ КОМПАНИЙ ВНЕСУТ СЕРЬЕЗНЫЙ ВКЛАД В ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ АССОЦИАЦИИ.

требования от заказчиков, защита от низкокачественных конкурентов предлагающих услуги и товары по демпинговым ценам, мотивация для достижения более высокой предквалификационной оценки. В свою очередь, заказчикам такая система позволит снизить риски связанные с реализацией проектов, выполнить требования правительства по повышению казахстанского содержания, использовать базу данных по казахстанским поставщикам с ранжированием.

Для усовершенствования работы Координационного совета KAZENERGY по поддержке предпринимательства и развитию казахстанского содержания в инвестиционных проектах, Советом было принято решение реорганизовать данный Координационный совет , и включить в его компетенцию вопросы развития сервисных проектов.

Еще один интересный вопрос на рассмотрение членов Совета вынес Генеральный директор АО «КазМунайТениз» Ермек Марабаев. Он предложил создать отраслевую организацию по реагированию на разливы нефти 2-го уровня, полностью управляемую операторами-недропользователями. По мнению Ермека Марабаева, создание такой организации подразумевает консолидацию ресурсов операторов, что в свою очередь послужит созданию эффективной системы реагирования на разливы нефти на Каспии. Совет Ассоциации принял во внимание данное предложение.

Также Ермек Марабаев проинформировал о том, что 16-17 июня в г. Астана пройдет 1-я Нефтегазовая конференция и выставка «Развитие каспийского шельфа».

Работа компаний по охране здоровья, труда и окружающей среды стала одной из важных тем для обсуждения. Представители АО «Разведка и добыча «КазМунайГаз», «Статойл», «ТШО» рассказали о деятельности компаний по технике безопасности, охране здоровья и окружающей среды. Управляющий директор АО «РД «КМГ» по технике безопасности, охране здоровья и окружающей среды Серик Баймухамедов сообщил о том, что компанией ежегодно реализуются мероприятия по охране труда, пожарной и промышленной безопасности. В 2010 году на эти цели было затрачено 624 миллиона тенге.

Однако, система установленных платежей за сжигание газа в факелах (ПНГ) вызывает у компании недовольство. По словам Серика Баймухамедова сжигание ПНГ облагается 6 видами платежей. Таким образом, компания с годовым объемом добычи 100 млн. кубометров выплачивает в казну 16,5 млрд. тенге. Для выхода из сложившейся ситуации АО «РД «КМГ» предлагает: исключить п.9 ст.495 Налогового кодекса РК, предусматривающего право маслихатов повышать ставки платы, установленные в РК; исключить п.10 ст.495 НК РК , предусматривающего увеличение ставок платы в 10 раз за превышение объемов эмиссии; систематизировать нормативные акты с целью исключения дублирования ответственности за одно и то же нарушение; закрепить в бюджетном законодательстве целевые направления средств, поступающих в бюджет от экологических ущербов.

Вице-Министр индустрии и новых технологий Альберт Рау проинформировал членов Совета о предстоящем Инвестиционном форуме в рамках Ежегодного заседания Совета управляющих Европейского банка реконструкции и развития. Форум запланирован на 19 мая 2011 года. Организаторы мероприятия: Министерство финансов РК совместно с АО «Агентство по экспорту и инвестициям KAZNEX INVEST» , Ассоциация KAZENERGY и АО «Банк развития Казахстана». Цель Форума - обсуждение актуальных проблем и поиск новых возможностей на пути к долгосрочному стабильному развитию инвестиционного сотрудничества в Казахстане.

В заключительной части 11-го Совета Ассоциации было подписано Технологическое соглашение между Ассоциацией KAZENERGY и Министерством индустрии и технологии. Тимур Кулибаев и Альберт Рау выразили надежду на то, что соглашение между министерством и ассоциацией установит деловые связи между потребителями в лице Национальных компаний и недропользователями.

2011 жылғы 18 наурызда Алматы қаласында Тимур Құлыбаевтың төрағалық етуімен «KAZENERGY» Қауымдастығы Кеңесінің 11 отырысы өтті. Онда Қауымдастық мүшелері 9 мәселені талқылады. Олардың ішінде мұнайгаз саласындағы сервистік қызмет көрсетуді дамыту, тауар жеткізушілер мен қызмет көрсетушілер үшін KAZENERGY аясында алдынала квалификациялық бағалау моделін қалыптастыру сияқты мәселелер де бар.

ҚАУЫМДАСТЫҚ КЕҢЕСІНІҢ 11 ОТЫРЫСЫ

11 отырыста Қауымдастыққа жаңа мүшелер қабылданды: «Азиялық Газқұбыры» ЖШС, «Павлодар мұнайхимия зауыты» АҚ, «Қаражамбасмұнай» АҚ, «The Rompetrol Group N.V.», «ҚазМұнайГаз Өнімдері» АҚ, «КПМГ Аудит» ЖШС . KAZENERGY басшысы осы аталған компаниялардың тәжірибесі мен беделі Қауымдастықтың дамуына үлкен үлес қосады деген сенім білдірді.

ҚАУЫМДАСТЫҚ КЕҢЕСІНІҢ 11 ОТЫРЫСЫ

Мәжілістің басында KAZENERGY Қауымдастығының бас директоры Жанболат Сарсенов мырза Қауымдастықтың 2010 жылғы қызметі туралы есеп берді.

Сервистік индустрия мен мұнайгаз саласындағы қазақстандық үлесті дамыту туралы «ҚазМұнайГаз»ҰҚ» АҚ басқарушы директоры Мағзұм Мырзағалиев баяндама жасады. Оның айтуынша «PSA» (Product Sharing Agreement) ЖШС мәліметтеріне сәйкес 2010 жылы Тенгиз жобасындағы қазақстандық үлестің салмағы тауарларда 2,5 %, және қызмет көрсету мен жұмысындағы үлесі 75,3% болған. Солтүстік Каспий жобасындағы қазақстандық үлестің салмағы 2010 жылдың қаңтар-қыркүйек айларында тауарларда 1,9%, қызмет көрсету мен жұмысында 14,2%. 2010 жылдың осы мерзімінде Қарашығанақта - 16%. Ол мәжіліске қатысушыларға «ҚМГ»ҰҚ»АҚ ірі операторлардың бастарын қосып қазақстандық үлестің көлемін ұлғайту жөнінде жиналыстар өткізгендігін және әр ірі мұнайгаз жобасы бойынша жұмыс топтарын құру туралы келісімге келгендіктерін айтты. Мұндай жұмыс топтары қысқа мерзім ішінде Қазақстанда шығаруға болатын мұнайгаз қондырғыларының тізімін жасап, өндірісті дамыту мен бірлескен кәсіпорындар құру жөнінде нақты ұсыныстар дайындауы тиіс.

Сервистік құрылыс компанияларының қиындықтары туралы сөйлеген «НГСК «КазСтройСервис» АҚ бас директоры Сабит Жанасов білікті мамандар тапшылығына тоқталды. «90 жылдары квалификациялық деңгей құлдырады, көптеген мамандар өз саласын тастап кетіп қалды. Сондықтан жас мамандарды оқыту және даярлаумен қатар қатардағы қарапайым жұмысшы, инженерден бастап топ менеджерлерге дейін білігін көтеру қажеттігін алға тартты. Қазақ мұнай және газ институты жанынан, сонымен қоса KAZENERGY қауымдастығы жанынан мамандарды даярлай және қайта даярлайтын салалық ғылыми-техникалық орталық ашылғаны дұрыс» деп мәлімдеді Сәбит Жанасов.

«ҚазҚұрылысСервис» бас директорының айтуынша сервистік құрылыс компанияларының тағы бір проблемасы нысандарды жобалау барысында жергілікті және батыстық стандарттардың сәйкес келмеуі. «Қазақстанда жобалаудың батысты стандарттары енгізіліп жатыр, соған қарамастан техникалық қауіпсіздік саласында, экология және өрт қаупсіздігі саласында ескі нормативтік база қолданылып жүр. Сондықтан нысан іске қосылғанда техникалық шарттар мен қадағалаушы органдар талаптары сәйкес келе бермейді» - деді ол. Осыған орай Қауымдастық кеңесінің Төрағасы Тимур Құлыбаев Қазақ мұнай және газ институтына осы мәселені зерттеп үкіметке тиісті ұсынстар даярлауды тапсырды.

Кеңесте Қазақ мұнай және газ институтының бас директоры Ұзақбай Қарабалин мұнайгаз саласындағы тауар жеткізушілер мен қызмет көрсетушілер үшін KAZENERGY аясында алдынала квалификациялық бағалау Моделін қалыптастыру жобасын ұсынды. Оның айтуынша алдынала квалификациялық бағалау тендердің мөлдірлігін қамтамасыз етіп тапсырыс берушілердің де, орындаушылардың да жұмысын жеңілдетеді. Мысалы орындаушылардың тапсырыс берушінің нақты талабын орындап, тауарлар мен қызмет түрлерін демпингтік бағамен ұсынып жүрген сапасыз конкуренттерден қорғау сияқты жетістіктері алдынала квалификациялық баға берудің алғышарты. Өз кезегінде мұндай жүйе тапсырыс берушілердің жобаны жүзеге асыру барысындағы тәуекелдерін азайтып, үкіметтің қазақстандық үлесті арттыру туралы тапсырмасын орындауға, қазақстандық жеткізушілерге байланысты мәліметтер базасын пайдалануға мүмкіндік береді.

KAZENERGY-дің кәсіпкерлікті қолдау және инвестициялық жобалардағы қазақстандық үлесті арттыру жөніндегі Үйлестіру кеңесінің жұмысын жетілдіру мақсатында Кеңес мүшелері осы үйлестіру кеңесін қайта құрып оның құзырына сервистік жобаларды дамыту мәселесін қосып беру туралы шешімге келді.

Қауымдастық мүшелерінің қарауына тағы бір мәселені «ҚазМұнайТеңіз» АҚ бас директоры Ермек Марабаев ұсынды. Ол толығымен кенигеруші-операторлардың қадағалауында болатын 2 деңгейлі мұнай төгілуіне көңіл бөлу жөніндегі салалық ұйым құруды ұсынды. Ермек Марабаевтың пікірінше мұндай ұйым құру операторлардың ресурстарын шоғырландырып, өз кезегінде Каспидегі мұнай төгілуіне дер кезінде көңіл бөлудің тиімді жүйесін

қалыптастыруға мүмкіндік береді. Қауымдастық Кеңесі бұл ұсынысты ескерді.

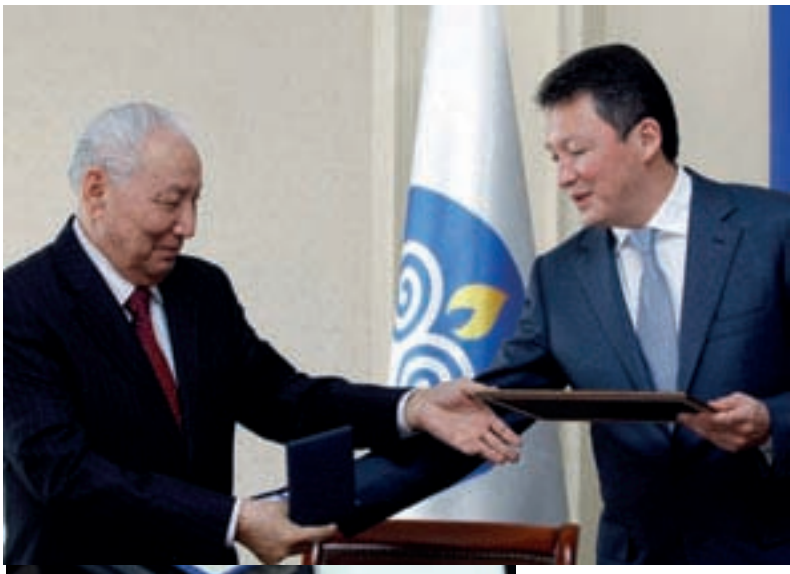
Оған қоса Ермек Марабаев 16-17 мамырда Астана қаласында «Каспий табанын дамыту» атты Бірінші мұнайгаз конференциясы және көрмесі өтетіндігін хабарлады.

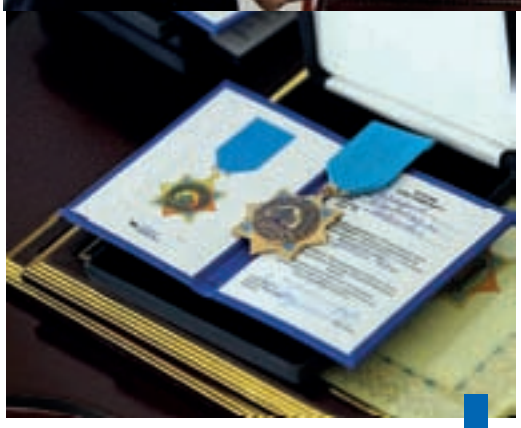
Компаниялардың денсаулықты, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау мәселесі талқылау барысындағы тағы бір маңызды тақырып болды. «Барлау және өндіру «ҚазМұнайГаз» АҚ , «Статойл», «ТШО» компаниялары техникалық қауіпсіздік, денсаулық, және қоршаған ортаны қорғау мәселесі туралы әңгімеледі. «БӨ «ҚМГ» АҚ техникалық қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі Басқарушы директоры Серік Баймұхамедов компания жыл сайын еңбекті қорғау, өрт және өндірістік қауіпсіздікке байланысты шаралар өткізіп отыратындығын хабарлады. 2010 жылы осы мақсатқа 624 миллион теңге жұмсалыпты. Дегенмен газды факелда өртегені үшін ақы төлеудің қалыптасқан жүйесіне компания наразы. Серік Баймұхамедовтың айтуынша газды факелда өртеу үшін 6 түрлі салық төленеді. Осылайшы жылдық өндіру көлемі 100 млн. куб болатын компаниялар қазынаға 16,5 млрд. теңге төлейді. Қалыптасқан жағдайдан шығу үшін «БӨ «ҚМГ» АҚ ҚР Салық кодексінің 495 бабының 9 және 10 тармақтарын алып тастауды ұсынады.

Индустрия және жаңа технологиялар бірінші Вице-Министрі Альберт Рау Кеңес мүшелеріне алда болатын Еуропалық қайта құру және даму банкі Басқарушылар Кеңесінің жыл сайынғы отырысы аясында өтетін Инвестициялық Форум туралы айтты. Форум 2011 жылдың 19 мамырына жоспарланып отыр. Оны ұйымдастырушылар ҚР қаржы министрлігі мен «KAZNEX INVEST экспорт және инвестиция жөніндегі Агенттік» АҚ, KAZENERGY Қауымдастығы және «Қазақстанның даму банкі». Форумның мақсаты - Қазақстандағы инвестициялық ынтымақтастықтың ұзақмерзімді және тұрақты дамуының жаңа мүмкіндіктері мен жолдарын қарастыру.

11 ОТЫРЫСТА ҚАУЫМДАСТЫҚҚА ЖАҢА МҮШЕЛЕР ҚАБЫЛДАНДЫ: «АЗИЯЛЫҚ ГАЗҚҰБЫРЫ» ЖШС, «ПАВЛОДАР МҰНАЙХИМИЯ ЗАУЫТЫ» АҚ, «ҚАРАЖАМБАСМҰНАЙ» АҚ, «THE ROMPETROL GROUP N.V.», «ҚАЗМҰНАЙГАЗ ӨНІМДЕРІ» АҚ, «КПМГ АУДИТ» ЖШС . KAZENERGY БАСШЫСЫ ОСЫ АТАЛҒАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ТӘЖІРИБЕСІ МЕН БЕДЕЛІ ҚАУЫМДАСТЫҚТЫҢ ДАМУЫНА ҮЛКЕН ҮЛЕС ҚОСАДЫ ДЕГЕН СЕНІМ БІЛДІРДІ.

Қауымдастық Кеңесінің 11 отырысының соңында KAZENERGY Қауымдастығы мен Индустрия және жаңа технологиялар министрлігі арасында Технологиялық келісімге қол қойылды. Тимур Құлыбаев пен Альберт Рау құжат министрлік пен қауымдастық арасындағы қол қойылған құжат Ұлттық компаниялар түріндегі тұтынушылар мен кенигерушілер арасында іскер байланыстар орнататындығына сенім білдірді.





2011 ж. 18 наурызда Алматы қаласында болған KAZENERGY Қауымдастық Кеңесінің кезекті отырысында Қауымдастық Төрағасы Тимур Құлыбаевтың қатысуымен баспасөз конференциясы өтті. Ол «Қазахстанская правда» («Егемен Қазақстан»), «Панорама» газеттерінің, Астана телеарнасының және Блумберг Агенттігінің тілшілерінің сұрақтарына жауап берді.

- Қашаған кен орнын игеру барысы қалай жүріп жатыр?

- Қашаған кен орнын игеру жұмыстарының бірінші кезеңі кестеге сәйкес жүргізілуде. Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрлігі мен мердігердің бірлескен күшімен аздаған қиыншылықты мәселелер шешілуде. Қашағанда кен өндіруді 2012 жылдың соңына таман басату жоспарланып отыр. 2-ші кезеңге келсек, мұнда кен өндіру көлемін арттыру көзделуде, қазір Мұнай және газ министрлігі мен мердігер арасында коммерциялық және техникалық келіссөздер жүргізіліп жатыр. Министрлік енгізілген ұсыныстарды 2011 жылдың екінші жартысында қарайды. Менің ойымша, 2-ші кезең сөзсіз іске асады.

- Мерзімдері жағынан не айтар едіңіз?

- Технологиялық және іске қосу-жөндеу жұмыстарына уақыт керек. Қашағандағы тұрақты коммерциялық кен өндіру 2013 жылы басталады деп жоспарланып отыр.

- Қазір Қарашығанақтағы жағдай қандай?

- Қарашығанақ бойынша Қазақстан Үкіметі мен мердігер арасында талқылау жүріп жатыр. Қаржы Министрлігі тарабынан, уәкілетті орган тарабынан мердігердің шығындарын өтеуге қатысты талаптар бар. Мердігерден де Қарашығанақ кешенінің өніміне кедендік баж салығын қолдану жөнінде көтерген шағым-талаптар болды. Қазіргі сәтте үкімет пен мердігер арасында келіссөздер жүріп жатыр. Бұл мәселе таяудағы айларда шешіледі деп ойлаймын.

- Қазақстанның осы жобаға серіктес ретінде қатысу ниеті жөнінде не айтасыз?

- Мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ осы жобаға серіктес ретінде қатысқысы келетіндігі туралы бұрын да айтқанмын. Сіздерге бұл жобада мердігерлердің шамамен 6 миллиард АҚШ долларын игергені мәлім. Бұл инвестициялар өтеліп те қойды. Қазір біз ККК (КТК)-ны ұлғайтып жатырмыз. Қарашығанақта да кеңейту мүмкіндігі бар. Жоба өте табысты, болашағы зор. ҚазМұнайГаздың бұған қатысу ниеті де орынды.

- Жуықта ресейлік компаниялардың Павлодар МӨЗ-н сатып алуға оншалықты мүдделі еместігі белгілі болды. Мұның өзінде бұл мәселе жөнінде келіссөздер жалғасатындығы атап өтілді. Егерде ресейліктер зауыт акцияларының 50%-н сатып алу жөнінде нақты ұсыныс жасамаса, онда ұлттық компания басқа қандай жолды қарастыратын болады?

- Қазір біз Павлодар зауытының 100% иесі ретінде жұмыс істеп жатырмыз; қазіргі сәтте зауыт тоқтаусыз жұмыс істейді. Егер ресейлік серіктеспен ынтымақтастық реттелсе, бұл кәсіпорынға келешекте анағұрлым тұрлаулы жұмыс істеуге мүмкіндік береді. Бірақ, жалпы алғанда, біз өз бетімізше де жұмыс істеуге дайынбыз. Қазір бөлшек сауда желісін ұлғайтуымыз үшін Helios компаниясының иелерімен келіссөздер жүргізіліп жатыр. Бүгінде ҚазМұнайГаз Ұлттық компаниясы – Қазақстан нарығына мұнай өнімдерінің аса ірі жеткізушісі, өйткені біз Атырау, Павлодар зауыттарының 100 %-на және Шымкент зауытының 50 % -на ие болып отырмыз. Павлодар зауытына ресейлік мұнай келетіні және 2014 жылға дейін ресейлік мұнай ешқандай шектеусіз жеткізілетіні туралы келісімге қол қойылғаны түсінікті. Егер осы кезеңде біз ресейлік серіктестермен Павлодарда бірлесіп жұмыс істеу жөнінде келісімге келсек, бұл оқиға желісінің бір нұсқасы болады; екінші нұсқасы – егер келісімге келе алмасақ, онда ҚазМұнайГаз өз бетінше жұмыс істейтін болады. Біз Павлодар зауытын заман талаптарына сай жаңартып, өңдеу тереңдігін арттыруды жоспарлап отырмыз. Біздің, құбыр тарту жүйесінің технологиялық әлеуеті мұнайды біздің негізгі өндіріс орналасқан Батыс Қазақстаннан Павлодар зауытына жеткізуге мүмкіндік береді. Дегенмен, менің ойымша, экономикалық тұрғыдан алғанда бұл орынсыз. Ресейлік мұнай өндірушілермен ынтымақтасу тиімді болады.

– Сіз «ҚазМұнайГаз» бен Гелиос компаниясы арасындағы келіссөздер туралы айттыңыз. Ұлттық компания қандай үлесін сатып алуды жоспарлап отыр? Және оның құны қанша болады?

– Біз Гелиосты тұтас сатып алу туралы келіссөздер жүргізіп жатырмыз.

- ҚазМұнайГаз Қарашығанақ жобасының 10%-н сатып алуға ақшаны қайдан алмақшы? Бұл іс жүзінде ЭКБ-ға (Экспорттық-кедендік баж)айырбас емес пе?

- Бұл коммерциялық пайымдаулар. Біз әлі бұл мәселе жөніндегі келіссөздерді бастаған жоқпыз. Сондықтан қазір бұл туралы түсіндіретін ештеңе жоқ. Сізге айтып кеткендей, Қарашығанақ - өте тиімді жоба, ол бойынша кен өндіріліп те жатыр. Бұл жөнінде бағдар анықталып, келіссөздерге жақындаған кезде хабардар етеміз.

- ҚазМұнайГаз Ұрықтау кен орны бойынша үлесін қытайлықтармен бөлісе ме?

- Біз «Бейнеу-Шымкент» газ құбырын ресурстық қамтумен айналысамыз және тағы бір мәселе – бұл Жаңажол кен орнындағы газды өндіру, сонымен қатар Ұрықтау кен орнын бірлесіп игеру. Бұл жөнінде жұмыстарды атқарамыз.

На очередном заседании Совета Ассоциации KAZENERGY 18 марта 2011г . в городе Алматы прошла пресс-конференция с участием Председателя Ассоциации Тимура Кулибаева, который ответил на вопросы корреспондентов газет «Казахстанская правда», «Панорама», телеканала Астана и Агентства Блумберг .

- Как идет процесс разработки месторождения Кашаган?

- Первая фаза разработки месторождения Кашаган ведется согласно графику. Совместными усилиями Министерства нефти и газа Республики Казахстан и подрядчика небольшие проблемные рабочие моменты решаются. На Кашагане планируется начать добычу к концу 2012 года. Что касается Фазы 2 – здесь предусмотрено увеличение объемов добычи и сейчас ведутся коммерческие и технические переговоры между Министерством нефти и газа и подрядчиком. Во втором полугодии 2011 года внесенные предложения должны будут рассмотрены министерством. Я думаю, что Фаза 2 будет безусловно реализована.

- Что вы можете сказать по срокам?

- Технологические и пуско-наладочные работы потребуют времени. Планируется, что устойчивая коммерческая добыча на Кашагане начнется в 2013 году.

- Что происходит сейчас по Карачаганаку?

- По Карачаганаку идет обсуждение между Правительством Казахстана и подрядчиком. Есть претензии со стороны Министерства финансов, есть претензии со стороны уполномоченного органа по возмещению затрат подрядчика. Со стороны подрядчика тоже были претензии, которые они выдвинули по применению таможенной пошлины на продукцию Карачаганакского комплекса. В данный момент идут переговоры между правительством и подрядчиком. Я думаю, что в ближайшие месяцы этот вопрос будет урегулирован.

- Что Вы можете сказать по поводу намерения Казахстана войти в качестве партнера в этот проект?

- Ранее я уже говорил, что АО НК «КазМунайГаз» имеет желание войти партнером в данный проект. Вы знаете, что подрядчиками было освоено около 6 миллиардов долларов США на данном проекте. Эти инвестиции уже вернулись. Сейчас мы расширяем КТК. Есть возможность расширения и на Карачаганаке. Проект очень успешный, с большим будущим. И КазМунайГаз хотел бы в нем участвовать.

- Недавно стало известно, что российские компании не очень активно интересуются покупкой Павлодарского НПЗ. При этом было отмечено, что переговоры по этому вопросу будут продолжаться. Если же россияне так и не сделают конкретного предложения по приобретению 50% акций завода, то какой альтернативный вариант будет рассматривать национальная компания?

- Мы сейчас работаем как 100% владельцы Павлодарского завода; на данный момент завод полностью загружен. И если будет налажено сотрудничество с российским партнером, это позволит предприятию более устойчиво работать в будущем. Но в целом, мы готовы работать и самостоятельно. Сейчас ведутся переговоры с владельцами компаний Helios, для того чтобы увеличить нашу розничную сеть. Национальная компания КазМунайГаз на сегодня является крупнейшим поставщиком нефтепродуктов на рынок Казахстана, поскольку мы являемся 100 %-ными владельцами Атырауского, Павлодарского заводов и 50 %-ными владельцами Шымкентского завода. Понятно, что на Павлодарский завод поступает российская нефть и до 2014 года у нас подписано соглашение по которому российская нефть будет поступать без каких -либо ограничений. Если в течение этого периода мы договоримся с российскими партнерами по совместной работе на Павлодаре - это будет один вариант развития событий; второй вариант - если нам не удастся договориться, то в этом случае КазМунайГаз будет работать самостоятельно. Мы планируем провести модернизацию и увеличить глубину переработки на Павлодарском заводе. Потенциально, технологические возможности нашей трубопроводной системы позволяют поставлять нефть из Западного Казахстана, где у нас основное производство, на Павлодарский завод. Но я думаю, с экономической точки зрения это не целесообразно. Выгодно будет сотрудничать с российскими производителями нефти.

- Вы говорили о переговорах между «КазМунайГаз» и компанией Гелиос. Какую долю планирует выкупить национальная компания? И сколько это будет стоить?

- Мы ведем переговоры о покупке Гелиоса в целом.

- А где КазМунайГаз планирует взять деньги на покупку 10 % Карачаганакского проекта. Это фактически в обмен на ЭТП (экспортно-таможенную пошлину)?

- Это коммерческие обсуждения. Мы еще не приступали к переговорам по данному вопросу. Поэтому сегодня комментировать нечего. Я вам уже говорил, что Карачаганак - очень эффективный проект, по которому уже ведется добыча. И под данный проект мы деньги привлечем. Ближе к переговорам, когда будут проясняться тенденции, мы проинформируем.

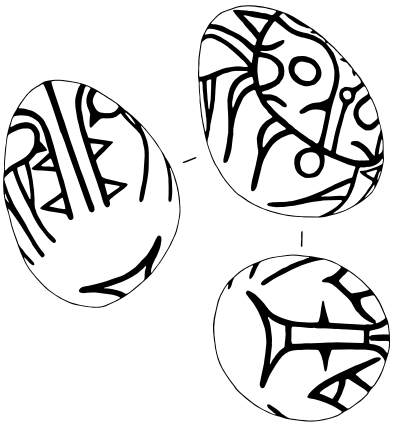
- Будет ли КазМунайГаз делиться долей с китайцами по месторождению Урихтау?

- Мы занимаемся ресурсным обеспечением газопровода «Бейнеу-Шымкент», и один из вопросов - это разработка газовой шапки на Жанажольском месторождении, а также совместная разработка Урихтауского месторождения. Будем работать над этим.

Первый Российский Нефтяной Конгресс

14 МАРТА 2011 ГОДА В Г.МОСКВЕ ПРОШЕЛ ПЕРВЫЙ РОССИЙСКИЙ НЕФТЯНОЙ КОНГРЕСС. ОТ МОЛОДЕЖНОГО КОМИТЕТА ВНС КАЗАХСТАНА ХИСМЕТОВУ РАХИМЖАНУ ВЫПАЛА ЧЕСТЬ БЫТЬ В СОСТАВЕ КАЗАХСТАНСКОЙ ДЕЛЕГАЦИИ, КОТОРУЮ ВОЗГЛАВИЛ ПРЕДСЕДАТЕЛЬ АССОЦИАЦИИ KAZENERGY ТИМУР КУЛИБАЕВ. ПРЕДСТАВЛЯЕМ ВАШЕМУ ВНИМАНИЮ ОБЗОР ДОКЛАДОВ, КОТОРЫЙ ПОДГОТОВИЛ ДЛЯ НАШЕГО ЖУРНАЛА ЭТОТ МОЛОДОЙ УЧАСТНИК ФОРУМА.

Рахимжан Хисметов



Первый Российский Нефтяной Конгресс (РНК) проводился в рамках подготовки к Всемирному нефтяному Конгрессу (ВНС), который пройдет в г.Москве в 2014 году (впервые на территории СНГ). А еще раньше, в Астане пройдет заседание Мирового нефтяного совета в рамках очередного Евразийского Энергетического Форума KAZENERGY. Нынешний Конгресс собрал несколько сотен высокопоставленных делегатов из разных стран мира, глав отраслевых ведомств, ведущих нефтегазовых компаний, авторитетных экспертов и ученых. Форум проходил в здании крупного многопрофильного бизнес - комплекса - Центре Международной Торговли, расположенном рядом с такими значимыми объектами, как Кремль, Дом Правительства РФ и здание Правительства Москвы.

Торжественную Церемонию открытия Конференции начал Директор Российского Нефтяного Комитета В.В.Корнев, который в свою очередь, предоставил приветственную речь самому главному участнику Конгресса - Президенту Всемирного Нефтяного Совета Рендалу Госсену. Президент ВНС не оставил без внимания трагедию в Японии, выразив глубокое сострадание японскому народу и информировал о том, что от имени всех членов ВНС отправил Национальному Комитету Японии письмо-соболезнование.

Первое заседание на тему «Инновационное развитие нефтяной промышленности России» открыл своим докладом академик РАН Конторович А.Э.. Презентация, в которой были представлены задачи Правительства инновационного развития в нефтегазовой отрасли России в первые 10-летия XXI века, была очень интересной. Ниже приводятся выдержки из презентации.

«Сырьевая база газовой промышленности России позволяет довести добычу газа в стране до 900 – 1000 млрд. м3/год и главным центром добычи нефти и газа в России уже на протяжении 30 лет является Западно-Сибирский нефтегазовый комплекс. Все крупные месторождения нефти, открытые до 1991 г. введены в разработку и резервов крупных месторождений для поддержания устойчивой добычи нефти в провинциях практически не осталось. По самым осторожным оценкам к 2020 г. в Западной Сибири годовая добыча жирного конденсатного газа будет составлять 145 – 175 млрд. м3 в год. Мощность газоперерабатывающих заводов (ГПЗ) в Западной Сибири на уровне около 22 млрд. м3. Возникает вопрос, что будет с остальным жирным конденсатным газом, который также имеет большую ценность. «Жирный» газ содержится в глубокозалегающих газоносных пластах, с высоким содержанием пропана, бутана и пентана, имеющих большую ценность, чем основные составляющие природного газа — метан и этан. В частности, пропан-бутановая смесь является экологически чистым моторным топливом, которая может храниться в сжиженном виде в широком диапазоне температур. Однако, «жирный» газ не может транспортироваться по газопроводам без сложной предварительной подготовки, в ходе которой получается «сухой» газ, состоящий почти исключительно из метана и этана. Остальные компоненты выделяются в отдельную фракцию и транспортируются в сжиженном состоянии, в цистернах или танкерах, либо сжигаются в факелах».

Особо хотелось бы отметить доклад Генерального директора Института энергетической стратегии Бушуева В.В. на тему «Мировой кризис и нефтяной рынок». Были представлены 3 сценария разви-

тия энергетики до 2050г., такие как инновационно-революционный, стабилизационно-стагнационный и инерционно-катастрофический. Если направимся по 3-му сценарию, то это приведет нас к регионализации Мировой экономики: к противостоянию «севера» и «юга», растущему энергетическому спросу, дезинтеграции мирового энергетического рынка и закату углеводородного бизнеса.

Стабилизационно-стагнационный сценарий - это:

- интенсивное энергосбережение;
- климатическая политика;
- замедленный рост спроса;
- развитие ВИЭ (возобновляемые источники энергии);
- развитие газовой энергетики;
- стагнация нефтяного бизнеса.

Впрочем, вышеперечисленные пункты продолжают работать и выполнять свои функции во многих развитых странах мира, в остальных же странах работа только начинает набирать обороты. Если мы будем придерживаться этих параметров, то к 2050 году энергетика будет работать по стабилизационно-стагнационному сценарию.

А если пойти по инновационно-революционному сценарию, то мы получим:

- распространение электромобилей;
- закат нефтяного бизнеса;
- переход к атомному бизнесу;
- прямое получение электроэнергии и передача на большие расстояния;
- энергетический рынок как рынок технологий, а не товаров.

Изучив все 3 сценария, докладчик предположил, что инновационно-революционный сценарий наиболее действенный путь для энергетики всего мира.

В следующем докладе на тему «Строительство нефтепровода ВСТО и Заполярье-Пурпе-Самотлор» советник Президента ОАО «Транснефть» Красноярцев С.Л. предоставил общую информацию о важности нефтепровода. «Нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий Океан, диаметром 1000мм и 1200мм имеет 41 НПС; конечный пункт находится на бухте Кузьмино с нефтеналивным портом на танкеры; через этот порт западносибирская нефть доставляется в Корею и Японию, что конкурирует с поставками нефти с Аляски. В 2011 году планируется перекачать по нефтепроводу «Восточная Сибирь - Тихий океан» 30 млн. тонн нефти. Это вполне приемлемые объемы. В целом, реализация проекта ВСТО идет по плану. Единственное, что может измениться – это структура экспортных поставок. Из-за разрушительного землетрясения в Японии остановили свою работу нефтеперерабатывающие заводы. Очевидно, что там нефти потребуется меньше, но сырье все - равно найдет спрос на рынках Азиатско-Тихоокеанского региона. Прежде всего, это рынки Китая, Южной Кореи. Возможно, также появление совершенно новых стран-участников. Все будет зависеть от цены на нефть и позиции, которую займет российское правительство.

2-ую очередь проекта ВСТО-2 планируется запустить в 2014 году и его мощность составит 50 млн. тонн нефти в год. Трубопровод будет построен на сваях для районов с вечной мерзлотой, и нефть будет качаться с подогревом через печи подогрева на НПС. Будет принят опыт строительства трансаляскинского трубопровода. Предполагается привязать инвестиционный тариф для транспортировки нефти к зависимости от объема перекачки и для этого создадут дочернюю компанию ОАО «Заполярье». Планируется вклад финансовых средств от таких компаний как «Лукойл», ВР, СберБанк и государственного резерва, при условии, что все акции будут выкуплены до 2015г. по схеме: стоимость строительства плюс проценты за использование средств».

Особо запомнился завершающий доклад 1-го пленарного заседания ректора РГУНиГ им. И.М.Губкина Мартынова В.Г. на тему «Человеческий фактор – определяющий в развитии нефтяной промышленности». Были показаны яркие примеры неадекватных решений людей в сложной системе нефтедобычи, переход на технологию горизонтального бурения с гигантских глубоководных платформ. Говорилось о том, что для эффективной эксплуатации современных объектов необходимо внедрение соответствующих проектных и технологических решений с принципиально иным уровнем соорганизации и координированности деятельности рабочих и специалистов.

Директор Кластера энергоэффективных технологий Фонда «Сколково» Дьяченко Е.В. заметила, что первый международный геологический конгресс состоялся в Москве в 1937г. и президентом конгресса был выбран Иван Михайлович Губкин, а сейчас мы свидетели такого же широкомасштабного нефтяного конгресса уже в 2011г.

Во второй части работы Форума автору этого обзора удалось посетить заседание на тему «Международное сотрудничество для будущего развития нефтяной отрасли», где обсуждались такие вопросы как:

- геополитический аспект нефтегазовой отрасли – энергоресурсы как политические инструменты;
- международное сотрудничество в освоении углеводородных ресурсов Арктики;
- энергетическая стратегия России и внешние рынки.

Модератором этого Форума был вице-президент ВНС, профессор Золотухин А.Б. и представитель экспертного клуба промышленности и энергетики Афанасьев Г.Э.

В своем докладе Афанасьев Г.Э. сказал, что «на сегодняшний день в строительстве применяются традиционные материалы, в то время как современные технологии строительства предполагают увеличение доли использования нефтехимических продуктов. В будущем строительная индустрия станет одним из крупных потребителей нефтехимии, но прежде чем вводить мощности по производству продукции строительной химии на предприятиях нефтехимической промышленности, необходимо разработать новые строительные стандарты».

Много говорилось о сотрудничестве России и Норвегией в докладе магистранта Санкт-Петербургского Государственного Университета Гоман Ю.В. на тему «Вызовы сотрудничества Норвегии и России в нефтегазовой отрасли». Актуальность темы связана с подписанием договора о делимитации спорного региона между двумя странами. Россия с Норвегией имеет сухопутные границы с 1826г. и морские границы с 2010г., кроме того, ожидается, что будет прекращен 30-летний мораторий на разработку нефтегазовых месторождений арктического континентального шельфа на территории 175 тысяч кв. км. По мнению премьер-министра Норвегии Йенса Столтенберга отношения Норвегии и России стали примером для подражания для других стран, представленных в Арктике.

Первый Российский Нефтяной Конгресс собрал несколько сотен высокопоставленных делегатов из разных стран мира, глав отраслевых ведомств, ведущих нефтегазовых компаний, авторитетных экспертов и ученых.

15 марта 2011г., началось второе пленарное заседание на тему «Нефтехимия и нефтепереработка: проблемы, практика, перспективы», на котором были обсуждены вопросы современного состояния и тенденции развития, глубокая переработка углеводородного сырья и взаимосвязь традиционных, альтернативных и возобновляемых углеводородных ресурсов.

В докладе Капустина В.М. были представлены инновационные методы развития нефтепереработки и нефтехимии в России. «В последние годы состояние нефтепереработки в мире радикально изменилось. Кувейт, Саудовская Аравия, ОАЭ, Китай и Индия активно строят и вводят в эксплуатацию все новые мощности по нефтепереработке и нефтехимии. Общей мировой тенденцией, наиболее ярко выраженной в промышленно развитых странах, стало ужесточение экологического законодательства, направленное на снижение вредных выбросов при сжигании топлива, а также на постоянный рост требований к качеству нефтепродуктов. Не выдерживая конкуренции, стали закрываться нефтеперерабатывающие заводы. С начала 2009г. полностью или частично закрыты 16 НПЗ. По прогнозам, в ближайшее время может быть остановлена работа около 100 НПЗ, прежде всего в Европе. В результате, экспорт нефти в Европу будет существенно сокращен. США активно ведут работу по переходу на переработку тяжелой канадской нефти, что позволит им отказаться от поставок нефти из стран Ближнего Востока и других регионов. Оба указанные фактора повлияют на снижение цен на нефтяное сырье и приведут к уменьшению экспортного потенциала нефти России. Выходом из сложившейся ситуации является ускорение модернизации нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности России для удовлетворения потребностей внутреннего рынка и экспорта высококачественных, обладающих добавочной стоимостью нефтепродуктов, вместо экспорта сырой нефти».

В этот же день прошел Молодежный Форум «Энергетические решения через инновации», где модератором был вице-президент ВНС, профессор Золотухин А.Б. и среди гостей Форума Президент ВНС Рандаль

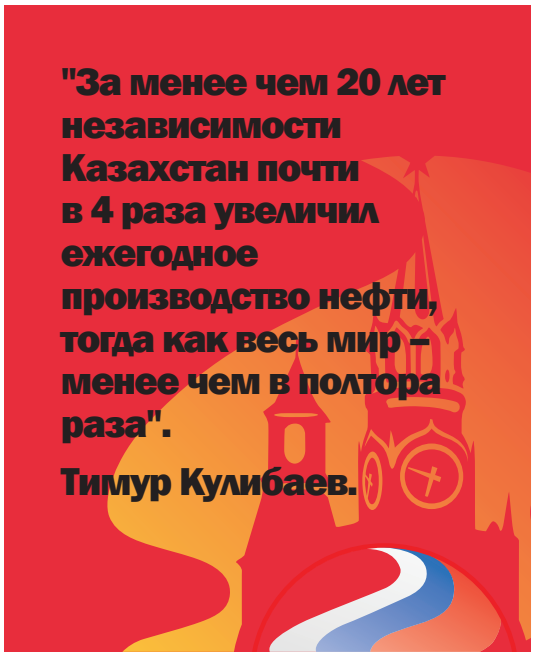
Госсен, Генеральный директор ВНС Пиерс Ремиер и Директор ВНС по связям Улрике Вон Лонский, а также молодые специалисты и студенты. Состоялась презентация лучших докладов, принявших участие в конкурсе «Выбор молодых». После чего, я как представитель МК ВНС от Казахстана, Бурджу Гюналь – представитель из Турции и Селин Ротиер из Испании, выступили с презентацией Молодежной программы 20-го Всемирного Нефтяного Конгресса, провести который предстоит в декабре 2011г. в Катаре. Было сообщено о направлениях деятельности, задачах, планах и приоритетах МК ВНС. Также упомянули об опыте Молодежных Форумов, которые были в Мадриде, Париже и Нью-Дели.

На Форуме был организован Коммуникационный клуб, куда были приглашены эксперты разных сфер деятельности, как преподаватели высших учебных заведений, так и директора крупных компаний. В ходе беседы, можно было узнать интересные факты из их жизни, каким образом удалось достичь результата, какой полезный опыт они приобрели на пути своего становления.

Одной из приглашенных экспертов на Интерактивный семинар «Технологии успеха будущего лидера отрасли: лучшие практики» была Нино Самсонадзе, партнер «Fine Technologies», бизнес-консультант, участник проекта «InCo» - коммуникации в области инноваций. Г-жа Самсонадзе озвучила яркие примеры того, как человек может стать лидером. Молодые слушатели были настолько увлечены речью эксперта, ее полезными советами, что не заметили, как быстро прошло время.

16 марта 2011г. началось третье Пленарное заседание «Новые явления на мировом рынке нефти. Инвестиции в нефтегазовом секторе».

Данное заседание было для меня особенным, так как свой опыт работы и планы дальнейших преобразований в нефтегазовой отрасли представлял Казахстан в лице Председателя Ассоциации KAZENERGY Тимура Кулибаева.



Обращаясь к участникам Форума, г-н Кулибаев обратил их внимание на тенденцию роста влияния Евразии в международном энергетическом сообществе.

Международный авторитет Казахстана в энергетической сфере растет, потому что темпы нефтяного развития устойчиво и значительно опережают среднемировые, объяснил Т.Кулибаев. За менее чем 20 лет независимости Казахстан почти в 4 раза увеличил ежегодное производство нефти, тогда как весь мир – менее чем в полтора раза. В прошедшем десятилетии доля страны на глобальном нефтяном рынке выросла на 10%, в то время как присутствие на нем целого ряда стран-лидеров экспорта из числа членов ОПЕК сократилось.

Казахстан последовательно создает новый центр добычи и экспорта нефти мирового уровня. Фундамент для достижения таких результатов заложили преобразования, сделанные в отрасли с момента обретения Независимости. По мнению Председателя Ассоциации, ядром успеха стало развитие сотрудничества государства и частных, зарубежных компаний, открытие возможностей для инвестиций, поощрение стратегических альянсов Казахстана и иностранных инвесторов. Этот процесс активно поддерживает Ассоциация KAZENERGY, объединяющая более 50 компаний из различных стран мира, действующих на территории Казахстана.

Рост добычи в Казахстане основывается как на вовлечении в разработку новых месторождений, так и на интенсификации производства на уже открытых залежах. В частности, эффект от применения современных технологий обеспечивает непрерывный рост производства в таких крупных проектах как Тенгиз и Карачаганак.

По прогнозам Т.Кулибаева, в новом десятилетии в Казахстане значительно возрастет количество нефтедобытчиков, прежде всего за счет разработки крупных месторождений на шельфе Каспийского моря. Начнется промышленная эксплуатация объектов Северо-Каспийского проекта – гигантского по запасам месторождения Кашаган, разработка залежей проекта «Жемчужина», иных месторождений.

Одновременно идет развитие зарубежных нефтяных проектов Казахстана, что отражает стремление страны расширить присутствие на глобальном энергетическом рынке, получить дополнительные ресурсы, активы и доходы. Эти проекты реализуются в различных частях Евразии: в Восточной Европе, на Северном море и Ближнем Востоке. Таким образом, из заемщика капиталовложений в энергетическую отрасль страна превратилась в активного участника глобальных нефтяных инвестиций.

Опыт Казахстана в модернизации и прогрессе нефтегазового комплекса привлек большое внимание участников Конгресса, увидевших в нем перспективный стратегический путь развития энергетической отрасли, реального сектора экономики в целом.

Торжественно проходила заключительная сессия. Президент ВНС Рендал Госсен официально вручил эстафетные ключи проведения ВНС Российскому Национальному Комитету и объявил о закрытии текущего Конгресса.

Награждение студентов грамотами и призами в различных номинациях было символичным, еще раз подчеркивая участие прогрессивной молодежи в такого рода мероприятиях. Среди призов особо запомнился старый антикварный пай в сто рублей русского товарищества «Нефть» 1883 года.

В заключении, хочу выразить благодарность Ассоциации KAZENERGY за предоставленную возможность быть участником подобного мероприятия, что является большим достижением и гордостью для меня. Много интересного и познавательного я открыл для себя из мира нефти и газа, но самое главное, будучи казахстанским представителем Форума, слушая Председателя Ассоциации, я почувствовал свою причастность к истории моей страны, эпохальным событиям формирования нового государства, молодой республики Казахстан.

Цели и приоритеты, поставленные 20 лет назад, становятся окружающей нас реальностью, поставленные задачи – нашей обычной работой. Я, будучи молодым специалистом, внуком нефтяника, живущего в самом сердце казахстанской энергии, в городе Атырау, всем сердцем желаю моей стране процветания. И я, как представитель нового поколения казахстанцев, хочу сказать - мы ценим и благодарны стране - процветающей в единстве с природой, недра, которой обладают обширными энергетическими запасами, ценим независимость, заботу государства, красоту и вольный дух бескрайних степей. Хочется призвать молодых технократов нашей страны: «Ребята, наши знания - это новые технологии, инновации для нашей страны. Мы должны быть конкурентноспособными, приложить свои знания и силы к реализации поставленных приоритетов нашей Республики».

SAMRUK
KAZYNA

ТАҒАЙЫНДАУ

Сәуірдің 12-сі күні Тимур Асқарұлы Құлыбаев «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры басқармасының төрағасы болып тағайындалды. Тимур Құлыбаев - мемлекеттік компанияларда үлкен тәжірибе жинақтап, кәсіби шеберлігін, білімі мен ұйымдастырушылық қабілетін шыңдап, ең жоғары категориядағы мемлекеттік менеджер деңгейіне көтерілген қазақ бизнесінің ең ықпалды, тәжірибелі және іскер өкілдерінің бірі. Оның «Самұрық-Қазына» Қорының басшылығына тағайындалуы қордың инвестициялық-қаржылық жұмысының тиімділігін арттырып қана қоймай, Үкімет пен іскерлік орта арасындағы байланысты күшейте түсетіні анық.
KAZENERGY Қауымдастығының ұжымы атынан Тимур Асқарұлын жаңа қызметке тағайындалуымен шын жүректен құттықтай отырып үлкен жетістіктер мен ірі жеңістер биігінен көрінуге тілектестік білдіреміз.

ZHERSU METAL

КРУПНЕЙШИЙ ЗАВОД ПО ПРОИЗВОДСТВУ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ В КАЗАХСТАНЕ

ИНВЕСТИЦИОННО-ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ZHERSU» РАБОТАЕТ НА РЫНКЕ КАЗАХСТАНА УЖЕ 19 ЛЕТ. ЗА ЭТО ВРЕМЯ КОРПОРАЦИЯ ЗНАЧИТЕЛЬНО РАСШИРИЛАСЬ И ВЫШЛА НА МИРОВЫЕ РЫНКИ. СЕГОДНЯ В ИПК «ZHERSU» ВХОДЯТ МНОГООТРАСЛЕВЫЕ ХОЛДИНГИ, ОТДЕЛЬНЫЕ КОМПАНИИ, ГРУППЫ КОМПАНИЙ И ЗАВОДЫ.

В 2008 ГОДУ КОРПОРАЦИЯ ВВЕЛА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫЙ ЗАВОД «ZHERSU METAL», КОТОРЫЙ ЗА ДОСТАТОЧНО КОРОТКОЕ ВРЕМЯ ЗАРЕКОМЕНДОВАЛ СЕБЯ КАК ЛИДЕР В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА МЕТАЛЛИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ.

«ZHERSU» – это частная многопрофильная компания холдингового типа, была основана в 1992 году как «TSC Group Corporation», с декабря 2007 года носит имя «ZHERSU».

Сегодня «ZHERSU» - это стабильно развивающаяся и успешная компания, известная не только в Казахстане, но и за рубежом. В состав корпорации входит ряд дочерних компаний, объединенных в производственные департаменты с филиалами практически во всех крупных городах Казахстана. Открыты представительства в России, Китае, Германии, Чехии, Турции, Тайланде и других странах дальнего зарубежья.

Основными направлениями деятельности корпорации являются высокие технологии, электроэнергетика, строительство, промышленное производство, торгово-закупочные операции, сельское хозяйство.

Корпорация владеет рядом крупных заводов, среди которых «Сайман», «Бент-электро», «Фоссло-KZ», «Казарсенал» и т.д. Все предприятия корпорации имеют необходимые лицензии, регламентирующие их производственную деятельность, и сертификаты ISO.

В 2007 году в городе Капшагай было начато строительство нового завода высокотехнологичного производства с применением технологии мирового уровня. Уже в 2008 году завод, получивший название «ZHERSU METAL», был введен в эксплуатацию.

За 3 года завод стал одним из крупнейших производителей металлических конструкций в Казахстане, получив соответствующие лицензии на проектирование, производство и СМР металлических конструкций. Производственная мощность «ZHERSU METAL» составляет 20 000 тонн готовой продукции в год.

Главным направлением деятельности завода выступает производство металлических опор для линии электропередач 35-1150 кВ. Предприятие также изготавливает металлоконструкции для промышленного и гражданского строительства, металлоконструкции для осветительных столбов; металлоконструкции для сотовой и телевизионной связи (мачты, башни и т.д.); конструкции для металлических опалубок; обо-

рудование для оснащения дорог (металлические столбы, перемычки, дорожные ограждения).

Отличительной особенностью «ZHERSU METAL» является тот факт, что он единственный в Центральной Азии и СНГ имеет полный набор линий ЧПУ FICEP (Италия).

Завод состоит из следующих цехов общей площадью 7 660 кв.м: цех для производства металлоконструкций, цех электромеханический, котельная, КПП 1 и КПП 2.

«ZHERSU METAL» оснащен самыми современными высокопроизводительными автоматическими линиями и оборудованием с ЧПУ ведущих мировых лидеров таких как: итальянская фирма «Ficep» (оборудование для изготовления деталей из уголков, швеллеров, балок и листовых фасонок), бельгийская фирма «LVD» (оборудование для резки и гибки из листового проката), германская фирма «Dr.Hochstrate» (оборудование для резки и гибки из листового проката), словенская фирма «Stem D.O.O.» (оборудование для очистки деталей от коррозии, окалины и т.д.), «SOCO» и «Tauring», итальянская фирма «CEA» (сварочные полуавтоматы для сварки в среде углекислого газа).

Благодаря такому оборудованию и технологическим линиям завод производит продукцию, соответствующую современным мировым стандартам.

Особая гордость завода – высококвалифицированный инженерно-технический коллектив, общей численностью 150 человек. Сотрудники по обслуживанию высокотехнологичного оборудования FICEP специально прошли обучение в Италии на заводе фирмы-производителя. Кроме того, работает проектная группа, обеспечивающая в кратчайшие сроки разработку документации любой сложности.

При построении технологического процесса и выборе оборудования для производства металлических конструкций к работе над проектом были привлечены в качестве консультантов ведущие специалисты таких компаний, как Weber Ko Mechanics (Германия), FICEP (Италия), Воронежское ТОО «Защита металлов», НПП «ВМП» г.Екатеринбург (Россия).

Продукция «ZHERSU METAL» предназначена для электроэнергетических, нефтегазовых, строительно-дорожных, коммуникационных и

Особая гордость завода – высококвалифицированный инженерно-технический коллектив, общей численностью 150 человек.

других предприятий, которые применяют в своей деятельности металлические конструкции.

Специфика продукции «ZHERSU METAL» заключается в высокой коррозионной прочности и долговечности металлоконструкций. Как известно, высокая коррозионная прочность и долговечность металлоконструкций опор ЛЭП – одно из условий бесперебойного электроснабжения.

Современным способом надежной защиты металлоконструкций в энергетике является метод «холодного» цинкования – нанесения на металл цинконаполненных композиций. Получаемые цинконаполненные покрытия сочетают в себе достоинства цинковых металлических и лакокрасочных покрытий.

В этих целях заводом используется система покрытий: ЦИНОЛ+АЛПОЛ, а так же другие современные системы покрытий от зарубежных и отечественных производителей. Срок эксплуатации цинкового покрытия методом холодного цинкования – не менее 25 лет.

Для холодного цинкования «Zhersu Metal» применяет отечественную композицию «Черал-01», которая по истиранию, антикоррозионной защите, химической стойкости, пожаро- и взрыво-безопасности и себестоимости работ значительно превосходит аналоги.

Изделия, покрытые цинконаполненными композициями, зарекомендавали себя в мировой практике как высокоэффективные долговечные покрытия, защищающие металл от -600С до +1500С, включая часто повторяющиеся перепады температур. Кроме того, покрытия с цинконаполненными композициями при наличии незначительных механических повреждений обладают способностью к самозалечиванию, полностью исключают явление «подслойной коррозии» в случае нарушения защитного покрытия.

Большое внимание на заводе «ZHERSU METAL» уделяют контролю качества.

Специфика продукции «ZHERSU METAL» заключается в высокой коррозионной прочности и долговечности металло-конструкций.

Непрерывный контроль качества продукции идет от входного, дооперационного, послеоперационного переделов, вплоть до упаковки; соблюдаются меры, исключающие изменения геометрических размеров и деформации, а также обеспечивающих сохранность защитного покрытия при хранении и отгрузке. Эти меры гарантируют соответствие выпускаемой продукции ГОСТу 21650-76 :«Общие требования к средствам скрепления тарно-штучных грузов транспортных пакетов». Мониторинг качества продукции осуществляется отделом контроля качества по стандарту организации СТ ТОО 40964908-01-2007.

Завод включен в реестр отечественных товаропроизводителей группы Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына» и имеет Сертификат о происхождении товара (Форма СТ-KZ) на стальные и строительные конструкции.

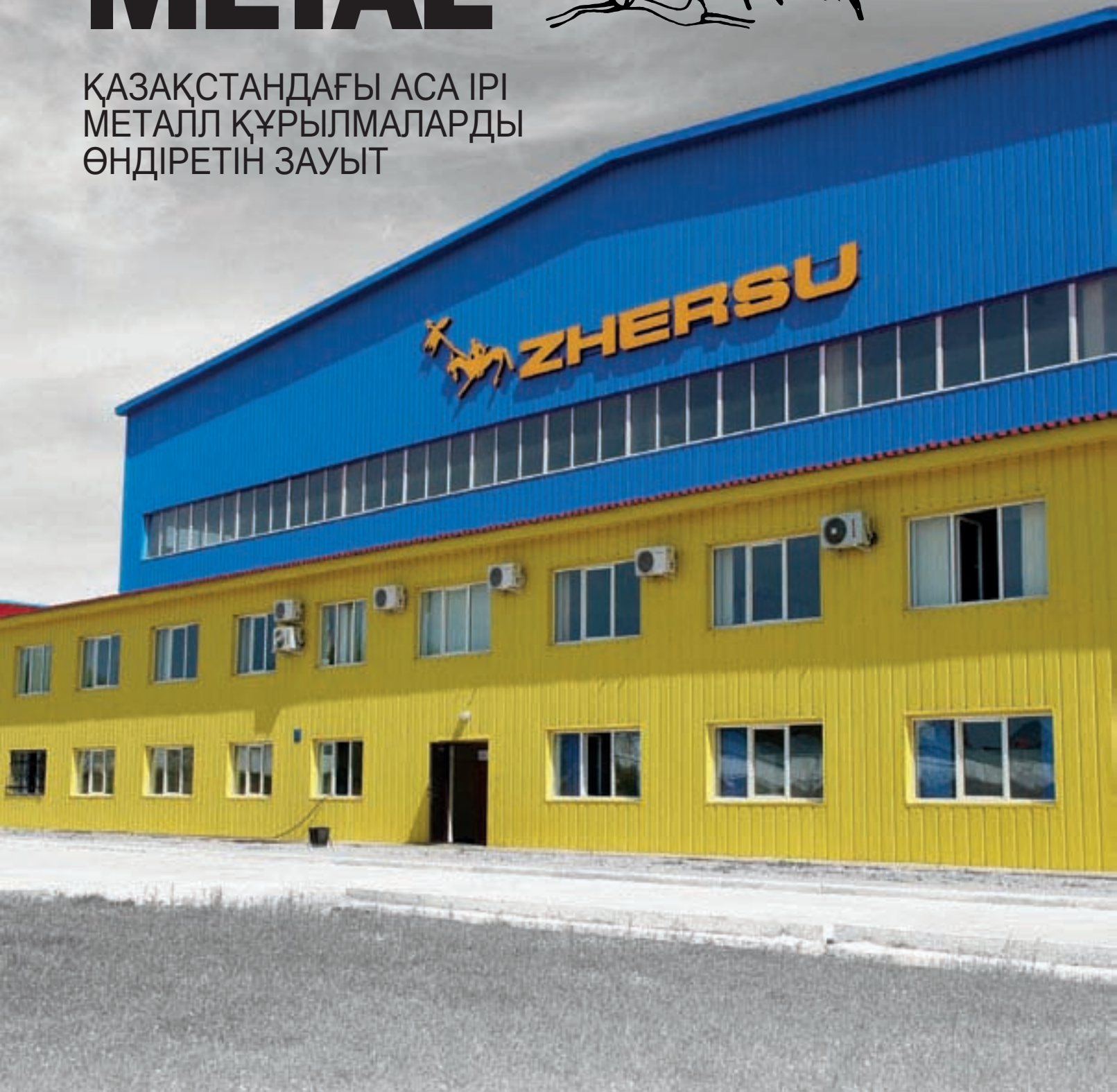
Пристальное внимание уделяется поставщикам металла, которые выбираются по принципам соответствия качества сырья и материалов, работающие в системе соответствия СМК ИСО. Поэтому основными поставщиками металла являются компании, зарекомендовавшие себя на мировом рынке в качестве надежных партнеров.

К партнерским компаниям относятся «Модуль», «Магнитогорский металлургический комбинат», «Западно-Сибирский металлургический комбинат», «Новокузнецкий Металлургический комбинат», Торговый дом Евразхолдинг, ТОО «КазФерроСталь», ТД Кармет.

Сегодня, благодаря активной работе «ZHERSU METAL», завод характеризуется как лидирующее предприятие высокотехнологичного современного производства. При этом основными заказчиками продукции завода стали крупнейшие национальные компании - АО «KEGOC», АО «Казахтелеком», АО «КТЖ», АО «Атырау Жарык», РГКП «Селденкоргау курылыс».

ZHERSU METAL

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ АСА ІРІ МЕТАЛЛ ҚҰРЫЛМАЛАРДЫ ӨНДІРЕТІН ЗАУЫТ



«ZHERSU» ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ-ӨНЕРКӘСІПТІК КОРПОРАЦИЯСЫНЫҢ ҚАЗАҚСТАН НАРЫҒЫНДАҒЫ ҚЫЗМЕТІНЕ 19 ЖЫЛДЫҢ ЖҮЗІ БОЛДЫ. ОСЫ УАҚЫТ ІШІНДЕ КОРПОРАЦИЯ АЙТАРЛЫҚТАЙ ҰЛҒАЙЫП, ӘЛЕМДІК НАРЫҚТАРҒА ШЫҚТЫ. БҮГІНДЕ «ZHERSU» ИӨК ҚҰРАМЫНА КӨП САЛАЛЫ ХОЛДИНГТЕР, ЖЕКЕЛЕГЕН КОМПАНИЯЛАР, КОМПАНИЯЛАР ТОПТАРЫ МЕН ЗАУЫТТАР КІРЕДІ.
2008 ЖЫЛЫ КОРПОРАЦИЯ ӨЗІН МЕТАЛЛ ҚҰРЫЛМАЛАР ӨНДІРІСІ САЛАСЫНЫҢ КӨШБАСШЫСЫ РЕТІНДЕ ТАНЫТҚАН ЖАҢА «ZHERSU METAL» ЗАУЫТТЫ ҚОЛДАНЫСҚА ЕНГІЗДІ.

БҮГІН «ZHERSU» – БҰЛ ҚАЗАҚСТАНДА ҒАНА ЕМЕС, ШЕТЕЛДЕ ТАНЫМАЛ, ТҰРАҚТЫ ДАМУШЫ ӘРІ ТАБЫСТЫ КОМПАНИЯ.

«ZHERSU» ИӨК – бұл холдинг типтес көп бейінді жеке меншік компания, 1992 жылы «TSC Group Corporation» ретінде құрылды, 2007 жылдың желтоқсанынан бері «ZHERSU» деп аталады.

Бүгін «ZHERSU» - бұл Қазақстанда ғана емес, шетелде танымал, тұрақты дамушы әрі табысты компания. Корпорацияның құрамына Қазақстанның барлық ірі қалаларында дерлік филиалдары бар өндірістік басқармаларға біріктірілген бірқатар еншілес компаниялар кіреді. Ресейде, Қытайда, Германияда, Чехияда, Түркияда, Тайландта және тағы басқа алыс шетелдерде өкілдіктері ашылды.

Корпорация қызметінің негізгі бағыттары жоғары технологиялар, электр энергетикасы, құрылыс, өнеркәсіп өндірісі, сауда-саттық операциялары, ауыл шаруашылығы болып табылады.

Корпорация бірқатар ірі зауыттарға ие, олардың арасында «Сайман», «Бент-электро», «Фоссло-KZ», «Қазарсенал» және т.с.с. бар. Корпорация кәсіпорындарының барлығының өндірістік қызметін регламенттеуші лицензиялары мен ISO сертификаттары бар.

2007 жылы Қапшағай қаласында әлемдік деңгейдегі технологиялар қолданылатын жаңа жоғары технологиялы өндіріс зауытының құрылысы басталды. 2008 жылы «ZHERSU METAL» деп аталған зауыт пайдалануға берілді.

Металл құрылмаларды жобалауға, өндіру мен құрылыс–монтаж жұмыстарына (ҚМЖ) лицензия алған зауыт 3 жылда Қазақстандағы ең ірі металл құрылмаларды өндірушілердің біріне айналды. «ZHERSU METAL» өндірістік қуаты жылына 20 000 тонна дайын өнімді құрайды.

Зауыт қызметінің басты бағыты - 35-1150 кВ желілік электр тарату желісіне арналған металл тіректер өндірісі. Сонымен бірге, кәсіпорын өнеркәсіптік және азаматтық құрылысқа арналған металл құрылмаларды, жарықтандыру бағаналарына арналған металл құрылмаларды; ұялы және телевизиялық байланысқа арналған металл құрылмаларды (діңгектер, мұнаралар және т.с.с.); металл қалыптарға арналған құрылмаларды; жолдарды жарақтандыру жабдығын (металл бағаналар, қосқыштар, жол қоршаулары) шығарады.

«ZHERSU METAL» компаниясының өзіндік ерекшелігі оның Орталық Азия мен ТМД-да FICEP (Италия) СПБ (сандық программалық басқару) желісінің толық жиынтығына ие жалғыз кәсіпорын болуында.

Зауыт жалпы ауданы 7 660 ш. м мынадай цехтардан тұрады: металл құрылмалар өндіретін цех, электромеханикалық цех, қазандық, 1 БӨП (бақылау өткізу пункті)) және 2 БӨП .

«ZHERSU METAL» әлемнің мынадай алдыңғы қатарлы өндірушілерінің СПБ бар заманауи өнімділігі жоғары автоматты желілермен және құрал-жабдықтармен жарақталған: итальяндық «Ficep» фирмасы (бұрыштардан, швеллерлерден, арқалықтар мен үлгі табақтардан тетіктер жасауға арналған жабдық), бельгиялық «LVD» фирмасы (табақ темір илемін кесуге және июге арналған жабдық), германялық «Dr. Hochstrate» фирмасы (табақ темір илемін кесуге және июге арналған жабдық), словениялық «Stem D.O.O.» фирмасы (тетіктерді коррозиядан, қабыршақтан және т.б. тазалауға арналған құрал), «SOCO» және «Tauring», итальяндық «CEA» фирмасы (көмірқышқыл газ ортасында дәнекерлеуге арналған пісіргіш жартылай автоматтар).

Осындай құрал-жабдықтар мен технологиялық желілердің арқасында зауыт қазіргі заманғы әлемдік стандарттарға сай өнім өндіреді.

Зауыттың айрықша мақтанышы – жалпы саны 150 адамды құрайтын жоғары білікті инженерлік-техникалық ұжым. FICEP жоғары технологиялы жабдығына күтім жасайтын қызметкерлер Италияда өндіруші-фирманың зауытында оқытылды. Сонымен бірге, өте қысқа мерзімде

ЗАУЫТТЫҢ АЙРЫҚША МАҚТАНЫШЫ – ЖАЛПЫ САНЫ 150 АДАМДЫ ҚҰРАЙТЫН ЖОҒАРЫ БІЛІКТІ ИНЖЕНЕРЛІК-ТЕХНИКАЛЫҚ ҰЖЫМ.

кез келген күрделіліктегі құжаттаманы әзірлеп беретін жобалау тобы жұмыс істейді.

Металл құрылмалар өндірісі үшін технологиялық үдерісті құрып, жабдықты таңдаған кезде жоба жұмысына кеңесшілер ретінде Weber Ko Mechanics (Германия), FICEP (Италия), Воронеждік «Защита металлов» ЖШС, Екатеринбург қ. «ВМП» ҒӨК (Ресей) сынды компаниялардың жетекші мамандары шақырылды.

«ZHERSU METAL» өнімдері электр энергетикасы, мұнай-газ, жол-құрылыс, коммуникациялық және өз қызметінде металл құырлмаларды қолданатын басқа кәсіпорындарға арналған.

«ZHERSU METAL» өнімдерінің ерекшелігі металл құрылмалардың жоғары коррозиялық шыдамдылығы мен төзімділігінде. ЭТЖ тіректерінің металл құрылмаларының жоғары коррозиялық шыдамдылығы мен төзімділігі – үздіксіз электрмен қамту шарттарының бірі.

Энергетикадағы металл құрылмаларды сенімді қорғаудың заманауи әдісі «суық» мырыштау – металға мырыш толтырылған композициялармен аптау. Алынатын мырыш толтырылған жабындарда мырышты металл мен лакты-бояу тыстардың қасиеттері үйлеседі.

Осы мақсаттарда зауыт мынадай аптау жүйесін пайдаланады: ЦИНОЛ+АЛПОЛ, сондай-ақ шетелдік және отандық өндірушілердің басқа да заманауи аптау жүйелері. Суық мырыштау әдісімен мырыш жабынды кем дегенде 25 жыл қолдануға болады.

«Zhersu Metal» суық мырыштау үшін үйкелуі, коррозияға қарсы қорғанышы, химиялық төзімділігі, өрт – және жарылыс-қауіпсіздігі мен жұмыстардың өзіндік құны жағынан аналогтарынан әлдеқайда артық отандық «Черал-01» композициясын қолданады.

Мырыш толтырылған композициялармен апталған бұйымдар өздерін әлемдік іс-тәжірибеде металды жиі қайталанатын температура ауытқуларын қоса алғанда -600˚С-ден +1500˚С-ге дейінгі температурада қорғайтын жоғары тиімді төзімді жабындар ретінде танытты. Сонымен бірге, аздаған механикалық ақаулар болған жағдайда мырыш толтырылған композициялы жабындардың өздігінен қалпына келу қасиеті бар, қорғаныш жабын бұзылған жағдайда «қабатасты коррозия» құбылысын болдырмайды.

«ZHERSU METAL» зауытында сапаны бақылауға көп көңіл бөлінеді.

Өнім сапасын үздіксіз бақылау кіріс, операция сайынғы, операциядан соңғы өңдеулерден бастап қаптап болғанға дейін жүреді; геометриялық өлшемдері мен пішіндерінің өзгеруіне жол бермейтін, сондай-ақ сақтау мен тиеп жөнелту кезінде қорғаныш жабынның бүтіндігін қамтамасыз ететін шаралар қолданылады.

Бұл шаралар шығарылатын өнімнің МЕМСТ 21650-76 сәйкестігіне кепілдік береді: «Тасымалдау қапшықтарының ыдыс-дана жүктерін бекіту құралдарына жалпы талаптар». Өнім сапасын қадағалап-бақылауды ұйымның СТ ЖШС 40964908-01-2007 стандарты бойынша сапаны бақылау бөлімі жүзеге асырады.

Зауыт «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры тобының отандық тауар өндірушілері тізіліміне енгізілген және болат және құрылыс құрылмаларына тауардың шығарылған жері туралы Сертификаты (СТ-KZ нысаны) бар.

Металмен жабдықтаушыларға жіті назар аударылады, олар шикізат пен материал сәйкестігі қағидасы бойынша, СПЖ ISO (сапа менеджменті жүйесі, Халықаралық стандарт организациясы) жүйесінде жұмыс істейтіндерден таңдалады. Сондықтан негізгі металл жеткізушілер - өздерін әлемдік нарықта сенімді серіктес ретінде танытқан компаниялар.

Серіктес компанияларға «Модуль», «Магнитогорск металлургиялық комбинаты», «Батыс Сібір металлургиялық комбинаты», «Новокузнецк Металлургиялық комбинаты», Евразхолдинг Сауда үйі, «ҚазФерроСталь», Қармет СҮ жатады.

Бүгінде, зауыттың белсенді жұмысының арқасында, «ZHERSU METAL» қазіргі заманғы жоғары технологиялы өндірістің жетекші кәсіпорны ретінде сипатталады. Сонымен бірге, аса ірі ұлттық компаниялар - «KEGOC» АҚ, «Қазақтелеком» АҚ, «ҚТЖ» АҚ, «Атырау Жарық» АҚ, РГКП «Селденқорғау құрылыс» РМҚК зауыттың негізгі тапсырыс берушілеріне айналды.

18 мая

2011

II-я ЕЖЕГОДНАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ В КАЗАХСТАНЕ

СМИ
И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Место проведения конференции
г. Алматы ул. М. Ганди, 10
Фонд Первого Президента Республики Казахстан
информация по тел.: +7 727 262 16 11, 250 90 52, 327 60 43
e-mail: info@ayala.kz, ofbf@mail.ru
www.ayala.kz, www.baurzhan.kz

БАУЫРЖАН

АЯЛА
БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫЙ ФОНД

АССОЦИАЦИЯ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

ПОПУТНЫЙ ГАЗ: ситуация в Казахстане

КАЗАХСТАН, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ АССОЦИАЦИИ KAZENERGY, В ТЕЧЕНИЕ ПОСЛЕДНИХ НЕСКОЛЬКИХ ЛЕТ ДОБИЛСЯ ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ УСПЕХОВ В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ НАЦИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ УСТОЙЧИВОСТИ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ. ОСОБОЕ МЕСТО ЗДЕСЬ ЗАНИМАЕТ МЕРЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СНИЖЕНИЕ ВЫБРОСОВ И СЖИГАНИЯ ПОПУТНОГО ГАЗА.

Проблема, что делать с газом, фракция которого почти всегда есть в нефтяных месторождениях и который растворен в нефти и выделяется при ее первичной обработке на скважинах, либо плановых продувках, существует давно.

Для Казахстана это во многом обуславливается геологической спецификой значительной части нефтегазовых месторождений страны.

К примеру, по данным за 2009 год, из 3,7 трлн куб. м природного газа, включенных в Госбаланс, примерно 2,4 трлн куб. м приходилось именно на попутный растворенный газ. Как следствие, нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения отличаются высоким газовым фактором: в зависимости от района добычи на 1 тонну извлеченной нефти приходится от 25 до 1 тыс. куб. м попутного газа.

При этом в процессе технологической разработки месторождения основная масса попутного газа либо закачивается обратно для поддержания пластового давления, либо сжигается в случае отсутствия перерабатывающих мощностей. В настоящий момент для каждой добывающей компании устанавливаются индивидуальные нормативы и лимиты выбросов.

В условиях отработанности логистической и транспортной инфраструктуры, наряду с сохранением высоких цен на нефть на мировых рынках, попутный газ в состоянии стать одним из важных источников дохода для нефтегазовых компаний. Об этом свидетельствует и мировой опыт, который в последнее время активно адоптируется и производителями углеводородов в Казахстане.

Отметим, что после переработки ПНГ может применяться совместно с магистральным газом, для получения сжиженного газа, а также в качестве сырья для нефтехимической промышленности. Без переработки он может использоваться в качестве низкосортного топлива для выработки электрической или тепловой энергии. Практикуется и сжигание ПНГ на теплоэлектростанциях, работающих в простом или сложном (когенерация) циклах и обеспечивающих нужды объектов в районе нефтепромысла.

Но создание соответствующих технологических мощностей, особенно строительство крупных ГПЗ, требует достаточно больших инвестиций, которые в ряде случаев не могут быть осуществлены мелкими производителями нефти, в то время как процесс переработки может быть недостаточно рентабельным для компаний, находящихся в удаленных районах добычи сырья.

Основной причиной не полной утилизации ПНГ является в ряде случаев слабая экономическая целесообразность его использования ввиду того, что:

- ПНГ изначально содержит в себе значительные примеси в виде влаги, газоконденсата и нефти, в связи с чем, газ без дополнительной очистки неприемлем для использования;
- цена применяемого сепарационного оборудования и его установки высока;
- разрабатываемые скважины не привязаны к коммуникационным сетям в связи, с чем транспортировка газа требует, больших капитальных вложений, окупаемость которых, без детального анализа скважины, сомнительна.

Стоит учитывать, что основные потери нефтяного газа формируются в основном за счет мелких, малых и средних удаленных месторождений, доля которых остается высокой. Организация сбора газа с таких месторождений по схемам, предложенным для строительства крупных газоперерабатывающих заводов, является весьма капиталоемким и неэффективным мероприятием.

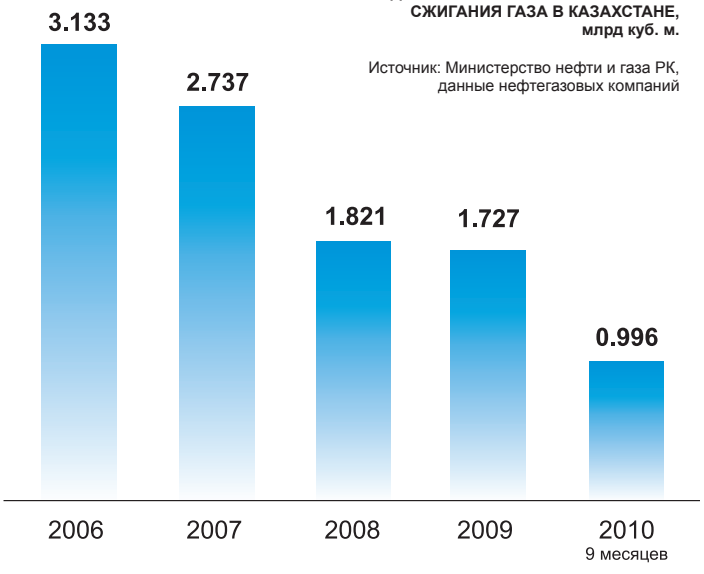


Рисунок 1.
ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ОБЪЕМОВ СЖИГАНИЯ ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ, млрд куб. м.

Источник: Министерство нефти и газа РК, данные нефтегазовых компаний

торых наложен 8,3 тыс. административных штрафов на общую сумму 5845,079 млн тенге ($39,6 млн).

Выбросы, образующиеся при сжигании попутных нефтяных газов, могут достигать до 10% суммарных атмосферных выбросов Казахстана (для сравнения, в России – менее 2%). По некоторым оценкам, ежегодный ущерб от фактических объемов сжигаемого попутного нефтяного газа на порядок превышает штрафные выплаты и составляет не менее $2,5-3 млрд.

Особенно актуальной при этом проблема утилизации ПНГ видится на фоне ратификации Казахстаном Киотского протокола.

Разработанные законодательные нормы серьезно ужесточили условия, при которых возможно осуществление сжигания попутного газа, так и ответственность компаний-нарушителей. К примеру, Закон РК «О недрах и недропользовании» (ст.86) и Закон РК «О недрах и недропользовании» (ст.66, п.3) так или иначе запрещают промышленную разработку нефтегазовых месторождений без переработки и (или) утилизации попутного газа (исключение – контракты, заключенные до 1 января 2004 года).

В совокупности, предпринятые на государственном уровне мере позволили, согласно официальной статистике, значительно снизить объемы сжигания газа нефтегазодобывающими предприятиями (с 3,13 млрд куб. м в 2006 году до 1,73 млрд куб. м в 2009 году). По итогам 9 месяцев 2010 года было сожжено 996,051 млн куб. м (к примеру, в

ПОПУТНЫЙ НЕФТЯНОЙ ГАЗ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СМЕСЬ ГАЗОВ. ОСНОВНЫМИ СОСТАВЛЯЮЩИМИ ПНГ ЯВЛЯЮТСЯ ПРЕДЕЛЬНЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ – ГОМОЛОГИ МЕТАНА ОТ CH4 ДО C6H14. СУММАРНОЕ СОДЕРЖАНИЕ ГЕКСАНА (C6H14) И БОЛЕЕ ТЯЖЕЛЫХ УГЛЕВОДОРОДОВ В ПОПУТНОМ ГАЗЕ, КАК ПРАВИЛО, НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1 %, СОДЕРЖАНИЕ ПЕНТАНА (C5H12) НАХОДИТСЯ В ПРЕДЕЛАХ 2%. КРОМЕ ТОГО, В ПНГ ПРИСУТСТВУЮТ ИНЕРТНЫЕ ГАЗЫ, В ОСНОВНОМ, АЗОТ И УГЛЕКИСЛЫЙ ГАЗ, СОДЕРЖАНИЕ КОТОРЫХ ИЗМЕНЯЕТСЯ ОТ 1 ДО 5%.

Альтернативным выходом в разрешении ситуации с утилизацией факельного газа является и необходимость привлечения специализированных управляющих сервисных компаний, способных реализовывать подобные проекты без привлечения финансовых средств недропользователей.

Вместе с тем, ряд промышленных операций в нефтегазовой отрасли предусматривает, что в определенных ситуациях сбрасывание избыточных объемов газа для сжигания на факеле является неизбежным.

Цель – нулевые выбросы ПНГ

Казахстан, в ходе реализации политики развития нефтегазового комплекса, уже в течение нескольких лет уделяет первостепенное внимание рассматриваемой проблеме. Это обуславливается как сопутствующими экологическими рисками, так и причинами макроэкономического характера.

К примеру, Казахстан, согласно оценкам Министерства нефти и газа РК, планирует добыть в 2015 году 59,3 млрд куб. м сырого газа против 37,4 млрд куб. м в 2010 году – для осуществления этого прогноза значительную роль должен сыграть и попутный газ.

Вместе с тем, как показывает практика, казахстанский нефтегазовый комплекс продолжает сталкиваться с экологическими нарушениями. Одним из наиболее распространенных экологических нарушений является именно сверхнормативное сжигание попутного газа, которое оказывает выраженный негативный эффект на экологическую устойчивость районов, прилежащих к центрам добычи сырья.

К примеру, по данным Министерства охраны окружающей среды РК, в 2010 году было проведено 10,5 тыс. проверок соблюдения экологического законодательства нефтегазовыми компаниями. В ходе них было выявлено более 8,5 тыс. нарушений, по итогам рассмотрения ко-

России в 2010 году было сожжено в факелах 15,7 млрд куб. м). Вместе с тем, независимые источники свидетельствуют о более высоких показателях сжигания, которые, тем не менее, также демонстрируют постепенное снижение.

На данный момент полная утилизация попутного газа осуществляется 17 недропользователями, более 90% утилизируются 6 недропользователями.

Напомним, что в республике действуют 3 газоперерабатывающих завода общей мощностью переработки 18,9 млрд куб. м газа в год: Казахский газоперерабатывающий завод (КазГПЗ), Тенгизский газоперерабатывающий завод (ТГПЗ), Жанажольский газоперерабатывающий завод (ЖГПЗ). Также на нескольких месторождениях с меньшими объемами добычи газа подготовка газа до товарного состояния ведется и на установках по комплексной подготовке газа (УКПГ).

Симптоматично, что целый ряд крупных компаний (таких как Тенгизшевройл, Карачаганак Петролеум Оперейтинг, CNPC-Актобемунайгаз, ПетроКазахстан) находятся в процессе создания разветвленной инфраструктуры переработки ПНГ. В конце 2011 года планируется и запуск завода по переработке нефтяного попутного газа ТОО «Казахойл Актобе» (месторождения Алибекмола и Кожасбай), стоимостью $278 млн и перерабатывающей мощностью до 400 млн куб. м газа.

Особенно актуальными становятся проекты по использованию попутного нефтяного газа и для выработки электрической энергии, среди которых, к примеру, расширение мощностей газотурбинной станции на месторождении Кумколь на 50 МВт.

К началу 2012 года в Казахстане ожидается практически полное прекращение сжигания попутного нефтяного газа на факелах. При этом в отношении компаний, которые не выполняют свои обязательства по утилизации газа, планируется расширение и практики запрета на производство вплоть до лишения лицензии.

ГАЗОПРОВОД TAPI

Артем Устименко

ПЕРЕЗАГРУЗКА

Газопровод TAPI призван стать одним из крупнейших проектов по транзиту туркменского газа в Афганистан, Пакистан и Индию. Но также как и в любом другом крупном проекте, в нем есть свои «подводные течения» и обстоятельства, требующие особого внимания.

Проект TAPI берет начало еще в марте 1995 года, когда между Туркменистаном и Пакистаном был подписан меморандум о взаимопонимании. В августе 1996 года был создан консорциум Central Asia Gas Pipeline, Ltd.

Однако в связи с дестабилизацией ситуации в Афганистане и смены режима проект был заморожен. Новое соглашение между Туркменистаном, Афганистаном и Пакистаном было достигнуто в декабре 2002 года, позднее к нему присоединилась Индия.

В апреле 2008 года представители Туркменистана, Афганистана, Пакистана и Индии согласовали договоренности по проекту, в том числе и сроки начала строительства – 2010 год, начала поставок – 2015 год. При этом четырехсторонняя техническая рабочая группа в тот же период резко подняла стоимость реализации проекта до $7,6 млрд, что практически в два раза больше начальных оценок.

Вместе с тем, после этой встречи реализация проекта «подвисла», в том числе ввиду ухудшения ситуации в Афганистане. Только в результате межгосударственной встречи в Ашгабаде в апреле 2010 года и визита президента Туркменистана в Индию в мае того же года проект сдвинулся с места. 11 декабря 2010 года лидеры Афганистана, Туркмении, Пакистана и министр нефти и газа Индии подписали межправительственное соглашение о строительстве газопровода.

Маршрут запланирован от туркменского месторождения Давлетабад через Герат и Кандагар (Афганистан), Кветта (Пакистан) до местности Фазлака на индо-пакистанской границе. Показательно, что месторождение Давлетабад является важнейшим источником экспортных поставок Туркменистана по российскому и китайскому направлениям.

Протяженность трубопровода составляет 1680 км, его начальная проектная мощность – 27 млрд куб. м природного газа в год, далее она увеличится 33 млрд куб. м. Диаметр трубы составит 1420 мм, рабочее давление – 100 атмосфер. На начальном этапе 2 млрд куб. м будет поставляться в Афганистан, по 12,5 млрд куб. м – в Пакистан и Индию. Технико-экономическое обоснование проекта подготовила компания Penspen.

Однако детальная информация о проводимых работах фактически отсутствует, что может свидетельствовать о затягивании строительства проекта. Следует отметить, что ключевые проблемы проекта имеют тенденцию к консервации, что в состоянии исключить вероятность окончательной реализации проекта.

Геополитика, еще раз геополитика

Рассматриваемый газопровод является объективно геополитическим проектом, инициированным США.

Прежде всего его ключевыми задачами является сдерживание Ирана, в том числе с точки зрения недопущения доступа иранского сырья на пакистанский и индийский рынки сбыта (в рамках газопровода IPI мощностью 33 млрд куб. м), ограниченная переориентация Туркменистана с российского и китайского направления, как следствие усиление привязки Ашгабада к Вашингтону.

Наряду с этим прослеживается использование проекта газопровода в качестве инструмента моделирования ситуации в Афганистане и создания региональной оси сотрудничества с вовлечением Пакистана и Индии. Следует отметить, что, к примеру, после ввода газопровода в строй Афганистан, по официальным расчетам, может получать около $400 млн ежегодно в качестве транзитных сборов.

Показательно, что в отличие от проекта Набукко, TAPI, по всей видимости, не сталкивается с проблемами финансирования. Его создание будет финансироваться АБР, а также связанными с США инвесторами, в том числе и частными.

Вместе с тем, реализация проекта сталкивается с продолжающимся ростом нестабильности в Афганистане и Белуджистане, процесс которого носит непредсказуемый характер. Наиболее вероятно, что ситуация в Афганистане в

обозримой перспективе будет крайне напряженной, особенно после вероятного «пиарного» вывода войск коалиции.

В сложившихся условиях протягивание газопровода по территории Афганистана (по его территории пройдет примерно 830 км трубопровода) представляется трудновыполнимой задачей, при этом его дальнейшее функционирование сталкивается с масштабными трудностями, прежде всего в области безопасности. По всей видимости, рассматриваемый газопровод в случае сохранения негативной ситуации в Афганистане может подвергаться целому комплексу рисков.

В данном контексте проект TAPI объективно проигрывает проекту IPI, который предусматривает поставки природного газа из Ирана в Индию через Пакистан. Показательно, что в мае 2009 года между Ираном и Пакистаном было достигнуто соглашение о поставках газа в объеме 150 млн куб. м в день – это было расценено некоторыми экспертами как начальная фаза реализации IPI.

Однако реальная реализация проекта IPI, даже несмотря на наличие договоренностей, ввиду дипломатического и геополитического давления США является достаточно неоднозначной, особенно в случае ввода в строй TAPI.

У TAPI есть еще один прямой конкурент – проект газопровода «Набукко», который также активно лоббируется западными государствами, но прежде всего входящими в ЕС. Относительно одновременный ввод в строй данных проектов при недостаточном экспортном потенциале Туркменистана фактически в состоянии позиционировать их в качестве неэффективных.

Вместе с тем, достаточно неожиданно проект нашел поддержку со стороны российского руководства.

Так, в прошлом году, во время октябрьского визита в Туркменистан Президента РФ Дмитрия Медведева, российский вице-премьер Игорь Сечин заявил о том, что АО «Газпром» готово участвовать в TAPI «и как подрядчик, и как проектирующая компания, и как участник консорциума». По всей видимости, интерес Москвы заключается в том, что TAPI поможет снизить настойчивое желание Ашхабада подключиться к проекту Транскаспийского газопровода, который позволит транспортировать туркменский газ в Европу в обход России.

В свою очередь, Китай крайне настороженно относится к идее TAPI. Прежде всего, это обуславливается обеспокоенностью насчет усиления энергетической безопасности Индии, которая является стратегическим противником Китая, причем этот процесс может несколько снизить вероятность использования пакистанского фактора давления. Более того, ввод в строй TAPI может вызвать нежелательное изменение конъюнктуры вокруг непосредственно Туркменистана.

Как следствие, Китай будет осуществлять маневры на недопущение либо отсрочку проекта, в том числе через использование пакистанского фактора. В частности, реализация проекта газопровода «Туркменистан-Китай», первая фаза которого была уже завершена, создает значительные проблемы для рассматриваемого проекта.

Туркменистан – ключевой игрок

Одной из ключевых проблем для рассматриваемого проекта является его ориентированность исключительно на газовые ресурсы Туркменистана.

Вместе с тем, данная страна объективно использует свои возможности газового экспорта в качестве инструмента влияния на заинтересованные государства и получения тех или иных уступок, прежде всего политических и финансовых. Это касается в том числе и возможного завышения потенциальных запасов природного газа в Туркменистане, а также перспективных объемов его добычи и экспорта.

Как следствие, Туркменистан может столкнуться с невозможностью исполнения своих долгосрочных контрактных обстоятельств в расчете на долгосрочную перспективу, в частности в связи с потенциальной неопределенностью реальных запасов газового сырья, даже по уже существующим направлениям.

В случае возобновления докризисных объемов экспорта природного газа Россией (не менее 30 млрд куб. м), увеличения поставок в Иран (до 14 млрд куб. м) и достижения проектного уровня поставок в Китай (до 40 млрд куб. м), у Туркменистана в период до 2015-17 годов фактически не остается значительных свободных экспортных мощностей. При этом следует учитывать, что основная масса поставок будет продолжать осуществляться по долгосрочным контрактам.

Реализация проекта TAPI пропускной способностью 30 млрд куб. м может потребовать увеличения добычи природного газа в Туркменистане до 130-135 млрд куб. м.

Показательно, что недовольство Индии и Пакистана применительно к проекту TAPI ранее обуславливалось ценовой политикой Туркменистана и высокими тарифами на транзит, в том числе и Афганистану, которые значительно повышают конечную стоимость ресурса для потребителей. Вопрос с ценой на газ фактически до сих пор не разрешен. Следует отметить, что потребности Индии в газе достигают 110 млрд куб. м в год, Пакистана – 44,5 млрд куб. м.

Вместе с тем, Туркменистан согласен на проект TAPI ввиду того, что он, будучи новым направлением диверсификации поставок, причем создаваемым при внешнем финансовом содействии, предоставляет Ашгабаду более масштабные возможности торга, к примеру с Китаем и Россией. Симптоматично, что туркменское руководство активизировало свои усилия по реализации проекта именно после того, как в 2009 году Россия резко сократила закупки туркменского газа, существенно уменьшив доходы Ашгабада от экспорта.

Даже в случае нехватки экспортных мощностей Туркменистан может использовать газопровод как средство внешнего давления, а также как инструмент привлечения «вынужденных» внешних инвестиций в разработку газового сектора республики, в частности со стороны заинтересованных в наполнении TAPI государств.

РЕВОЛЮЦИОННЫЙ

АРАБСКИЙ МИР НА ГРАНИ ХАОСА

Одной из наиболее «горячих» тем последних нескольких месяцев стали события в ряде государств Северной Африки и Ближнего Востока. Фактически они кардинально изменили политическую ситуацию в них, приведя к свержению устоявшихся режимов, в то время как перспективы дальнейшего развития региональной ситуации остаются достаточно туманными.

СИНДРОМ:

Артем Устименко

События, начавшиеся в Тунисе и которые вначале выглядели как одинарные и локальные акции народного протеста, неожиданного для многих привели к крупномасштабным социально-политическим подвижкам практически во всех государствах Северной Африки и Ближнего Востока.

В Египте и Тунисе произошла смена власти, в Ливии развернулось серьезное гражданское противостояние с прямым вмешательством внешних сил, в то время как в Сирии, Йемене недовольство угрожает дальнейшей хаотизацией внутренней обстановки в них. В целом, даже если нестабильность и не привела к смене власти в странах региона, то заставило их руководство пересмотреть свои приоритеты и механизмы управления государством и общественными процессами.

Вместе с тем, арабский мир оказался в системном хаосе, чреватом непредсказуемыми долгосрочными последствиями.

Беспокойство вызывает масштаб беспорядков, которые охватили не отдельно взятую страну, а целый ряд государств, зачастую полярно отличавшихся друг от друга как с точки зрения политических, так и экономических характеристик.

Неоднозначно выглядят, прежде всего, причины столь масштабных для региона процессов, приведших к его полной трансформации.

Действительно, экономическая ситуация в этих государствах далека от идеальной, что обуславливало недовольство населения своим уровнем жизни и проводимой экономической политикой. Социально-экономические причины формировали протестный потенциал, но они были «традиционны» и в большей степени проявлялись на бытовом уровне. Кроме того, усиление экономических проблем зачастую являлось не следствием неэффективной политики властей, а обуславливалось влиянием внешних факторов (к примеру, резким ростом стоимости продовольствия на глобальном рынке в случае с Египтом и Тунисом).

Ключевую роль для активизации нестабильности все же сыграла усталость общества от политических режимов, интенсифицированная в последующем мультипликационным «эффектом толпы» и вовлеченностью внешних сил.

Эту усталость хорошо использовали политические противники режимов, хотя на первый взгляд ни в одной из этих стран не было единого, консолидированного центра, координирующего всплеск протестов. Волнения активно разогревались через использование сетевых интернет-ресурсов, прежде всего социальных сетей таких как Facebook и Twitter. Это возвело сетевые инструменты социальной мобилизации с элементами флэшмоба на новый уровень.

Симптоматично, что правящие режимы оказались при разрешении возникающих кризисов в крайне сложной ситуации, так как они изначально уже позиционировались как «зло» и коррумпированная тирания – удобоваримая трактовка для обывателей, особенно из числа маргиналов.

Использование местными властями силовых средств разрешения кризиса влекло за собой распространение и усиление недовольства, рост его массовости.

Фактически правящие режимы изначально ставились в позицию ответчика, даже в случае оправданности применения силы для подавления беспорядков и сохранения стабильности в обществе. К примеру, вызывало очевидное недоумение, когда использование силы египетскими, тунисскими, ливийскими властями для предотвращения массированных «мирных» атак, восставших на военные объекты для захвата вооружения или на тюрьмы с целью пополнения людских ресурсов за счет уголовных элементов позиционировались как злонамеренный акт.

Реальность демонстрирует, что целый ряд внешних субъектов, интересы которых представлены в регионе, вовлечены в управляемую хаотизацию процессов в Северной Африке и Ближнем Востоке.

Причем отчетливо прослеживается двойственность подходов внешних субъектов. Наиболее отчетливо это проявилось в Ливии, где ряд западных стран прямо вмешались во внутренний конфликт на стороне оппозиционных сил, которые пользовались поддержкой лишь ограниченной части ливийского общества. В этом случае инспирированный характер выступлений «демократической оппозиции» стал очевиден. Следующие ключевые цели – Сирия и Иран.

Симптоматично, что в ситуации с Бахрейном, где репрессии шиитов со стороны правящей элиты явно бросались в глаза, реакция была прямо противоположной –

действия властей оказались с точки зрения международного сообщества вполне легитимными.

События в государствах региона объективно проходят и под мощным информационным влиянием. К примеру, анализ информационной кампании, проводимой большинством западных СМИ, дает четкую картину ангажированной информационной войны во всех случаях антиправительственных выступлений в Северной Африке и Ближнем Востоке. Такой «единый порыв» вроде бы демократической прессы и независимых журналистов настораживает сам по себе.

По сути, сейчас мы наблюдаем реконфигурацию внешними силами политической карты Северной Африки и Ближнего Востока.

Даже руководства ряда государств региона, которые раньше пользовались поддержкой западных государств (несмотря на свою «недемократичность»), перестали соответствовать интересам внешних сил. Теперь они откровенно «зачищаются» ради другого проекта, не обращая внимания на то, что это угрожает разрушением государственности и наступлением хаоса, причем не только в арабском мире. Ведь размывание суверенитета и государственности несет угрозу принципам существования всей международной системы.

Вызывает сомнение, что стратегическая ситуация в охваченных неопределенностью государствах может быть эффективно разрешена в обозримой перспективе.

Главные причины народного недовольства, лежащие вне сферы компетенции местных лидеров, не могут быть сняты в итоге локальных революций. Политические силы в этих государствах крайне разрозненны, в том время как радикальные настроения в обществе, по сути, начинают играть доминирующую роль, в том числе и ввиду разочарования институтами власти и отсутствия объединяющих идеологий.

Декларируемые демократические реформы вряд ли помогут стабилизировать ситуацию, более того, они способны привести к дальнейшему росту напряженности. Демократическая сущность революций в арабском мире, активно раскручиваемая международными СМИ, - не более чем очередной миф для обывателя. Более того, западное понимание демократии, произвольно трактуемое в зависимости от интересов лоббирующих его стран, не имеет ничего общего с процессами, происходящими в государствах Северной Африки и Ближнего Востока.

Сценарии перманентной хаотизации ситуации или, наоборот, «закручивания гаек» при помощи инсталляции марионеточных военных режимов – это две основные опции, с которыми будут сталкиваться рассматриваемые государства.

В принципе, тот же Египет наглядно продемонстрировал, что обстановку могут удержать только военные режимы, ориентированные на репрессивные действия и зависящие от поддержки внешних сил. Народные гуляния и танцы на каирской площади Тахрир после смещения Хосни Мубарака закончились, светлого будущего с приходом новой власти не наступило…

Корпорация Сайман – гарант надежности и качества

ТОО «Корпорация Сайман», будучи крупнейшим отечественным производителем приборов учета электроэнергии, может рассматриваться как хороший пример устойчиво прогрессирующего инвестиционного бизнеса. О достижениях компании, перспективах ее развития мы попросили рассказать директора ТОО «Корпорация Сайман» Жаната Койшибаевича Акжанова.

– Жанат Койшибаевич, что представляет собой Ваша компания на сегодняшний день? Какие успехи были достигнуты?

– «Корпорация Сайман» существует на рынке уже 19 лет. Наша компания была создана в 1992 году в целях разработки и промышленного выпуска бытовых и промышленных электронных приборов учета электроэнергии различных классов точности по Международному стандарту IEC 1036-96.

За это время нам удалось создать и расширить устойчивую производственную и научно-техническую базу, наработать надежные деловые отношения с клиентами и партнерами как в Казахстане, так и за рубежом. Бренд Компании хорошо узнаваем, мы включены в реестры АО «ФНБ «Самрук-Казына».

Об эффективности выбранной стратегии развития говорит и тот факт, что Компания смогла выйти из недавнего экономического кризиса своими силами, не обращаясь за поддержкой к государству и выполнив все социальные обязательства.

Мы производим продукцию и разрабатываем уникальные решения для энергетической промышленности, основанные на передовом собственном и международном опыте.

Отмечу, что важным конкурентным преимуществом Компании является наличие собственных производственных площадей, передового технологического, испытательного и метрологического оборудования. У нас есть свой инструментальный цех по изготовлению технологических оснасток, штампов, пресс-форм, гальваническое и метизное производство.

Корпорация регулярно проводит обновление и модернизацию оборудования, технологических циклов в целом, планируется увеличение производственных мощностей.

Данные возможности позволяют выпускать высококачественную продукцию, соответствующую последним международным стандартам.

– Каковы основные направления производственной деятельности Корпорации Сайман?

– Сейчас наш завод выпускает широкую номенклатуру бытовых и промышленных электронных электросчетчиков активной и реактивной энергии, трансформаторов тока, светофоров, поверочных стендов, переносных контроллеров. Кроме того, «Сайман» оказывает и услуги по разработке и технической реализации автоматизированных систем коммерческого учета энергоносителей (АСКУЭ) на базе собственных разработок и программного обеспечения с применением PLC-технологии – уникальный проект для Казахстана.

Наша компания является крупнейшим производителем подобных приборов в Центрально-Азиатском регионе.

Подчеркну, что специфической особенностью разработок ТОО «Корпорация Сайман» является принципиальная внедряемость выработанных технологических решений. Решения, предлагаемые на нацио-

нальном и внешних рынках, предварительно адаптируются с учетом глубокого понимания инженерами компании реальной практики бизнеса и нормативно-технических требований в Казахстане и зарубежных государствах.
Наряду с этим мы ориентируемся как на корпоративных клиентов, так и домохозяйства, что позволяет охватывать все сегменты рынка.
В отличие от зарубежных аналогов, наша продукция отличается низкой стоимостью, сочетающейся с высоким качеством изготовления и эксплуатации. Это позволяет не только поставлять продукцию на внутренний рынок, но и экспортировать ее в такие страны как Россия, Кыргызстан, Таджикистан, Азербайджан и другие.

– Производство высокотехнологической продукции подразумевает необходимость активного производственно-технологического партнерства с зарубежными компаниями. Как обстоит дело в этой сфере?

– ТОО «Корпорация Сайман» уделяет особое внимание развитию сотрудничества с зарубежными фирмами. Разветвленная кооперация позволяет активно повышать конкурентоспособность и качество производимой усилиями нашей компании продукции.
На сегодня производственное сотрудничество осуществляется с рядом ведущих промышленных предприятий и заводов России, Израиля, Китая, Франции, Японии, США. Данные компании поставляют нам, прежде всего элементарную базу электроники, производственное оборудование, которые соответствуют передовым стандартам, принятым в мире.

– Ваша Компания отводит немаловажную роль поддержанию высокого качества выпускаемой продукции. Расскажите об этом немного более подробно.

– С момента основания Компании нашей главной целью остается выпуск продукции мирового качества, соответствующей самым высоким требованиям и ожиданиям потребителей как Казахстана, так и зарубежных государств.
Вся выпускаемая продукция сертифицирована в Казахстане, России, Таджикистане, Кыргызстане. Тип ME-7O1E «Nomad» также сертифицирован в KEMA Quality (Нидерланды). Близка к завершению сертификация электросчетчиков в ряде других стран, куда уже в скором будущем Сайман будет поставлять свою продукцию.
В 2009 году наша компания получила международный сертификат качества ISO 9001:2008, наряду с казахстанским стандартом СТ РК ИСО 9001-2001. Это является еще одним подтверждением высокого качества производимой продукции всех типов.
Также отмечу, что продукция Корпорации высоко оценена на международных выставках. К примеру, в 2001 году в Женеве мы были удостоены Золотой звезды качества и превосходства, в 2002 году – Золотой медали Французской Ассоциации содействия промышленности (SPI), а также многочисленными дипломами ведущих выставочных мероприятий Казахстана и некоторых других стран.

– Сейчас в Казахстане большое внимание уделяется корпоративной социальной ответственности. Что Вы можете сказать о социальной и трудовой политике, проводимой Корпорацией Сайман?

– Наш коллектив – основное богатство Компании. Считаю, что мы за прошедшие годы проделали значительную работу по формированию высокопрофессионального и сплоченного коллектива.
Указанное обстоятельство является одним из ключевых факторов нашей успешности как ведущего производителя электротехнических приборов в Казахстане. Также отмечу, что «Корпорация Сайман» уделяет особое, постоянное внимание процессу повышения квалификации кадров всех уровней в целях соответствия последним технологическим достижениям.
Вместе с тем, мы позиционируем себя и в качестве социально-ответственной компании, ориентирующейся на всемерную социальную заботу о коллективе, повышение его материального благосостояния. Здесь показательно, что во время глобального экономического кризиса мы не пошли на сокращение кадров, сохранили кадровый потенциал. Это позволило обеспечить новые векторы роста для компании, укрепить свои конкурентные преимущества.

САЙМАН КОРПОРАЦИЯСЫ СЕНІМ ПЕН САПА КЕПІЛДІГІ

Электр энергиясын есептеу құрылғыларының аса ірі отандық өндірушісі «Корпорация Сайман» ЖШС-н тұрлаулы дамушы инвестициялық бизнесінің жақсы мысалы ретінде қарастыруға болады. Біз компанияның жетістіктері, оның даму келешегі туралы «Корпорация Сайман» ЖШС-нің директоры Ақжанов Жанат Қойшыбайұлының әңгімелеп беруін өтіндік .

– Жанат Қойшыбайұлы, бүгінде Сіздің Компанияңыз атқаратын қызметі қандай? Қандай табыстарға қол жеткізілді?

– «Корпорация Сайман» нарықта қызмет атқарғанына 19 жылдың жүзі болды. Біздің компаниямыз 1992 жылы IEC 1036-96 Халықаралық стандарты бойынша дәлдік дәрежесі әр түрлі, тұрмыстық және өнеркәсіптік электрондық электр энергиясын есептеу құралдарын әзірлеу мен өнеркәсіптік өндіру масқатында құрылды.

Бұл уақытта біз мықты өндірістік және ғылыми-техникалық базаны құрып, оны кеңейттік, Қазақстанда ғана емес, шетелдерде де клиенттермен және серіктестермен сенімді іскерлік қатынастар орнаттық. Компанияның бренді танымал, біз «ҰӘҚ«Самұрық-Қазына» АҚ тізіліміне енгізілдік.

Таңдалған даму стратегиясының тиімділігіне Компанияның жақында бастан кешірген экономикалық дағдарыстан мемлекеттік қолдауына жүгінбей, барлық әлеуметтік міндеттемелерін орындап өз күшімен шығуы куә.

Біз алдыңғы қатарлы меншік және халықаралық тәжірибеге негізделген өнімдерді өндіріп, саны шешімдер әзірлейміз.

Компанияның маңызды бәсекелік артықшылығы меншікті өндіріс алаңдарының, озық технологиялық, сынақ және метрологиялық жабдықтардың болуында екендігін атап өтуге болады. Бізде технологиялық жарақтарды, мөртабандарды, баспақ-қалыптарды жасайтын аспаптық цех, гальваникалық және металл бұйымдар өндірісі бар.

Корпорация құрал-жабдықтарды, жалпы технологиялық циклдерді ұдайы жаңартып, уақыт талабына сай жаңғыртып отырады, өндірістік қуатты арттыру жоспарланып отыр.

Бұл мүмкіндіктер соңғы халықаралық стандарттарға сай жоғары сапалы өнімді өндіруге мүмкіншілік береді.

– Сайман Корпорациясының өндірістік қызметінің негізгі бағыттары қандай?

– Қазір зауытымыз белсенді және реактивті энергияны тұрмыстық және өнеркәсіптік электрондық есептеуіштердің, ток трансформаторларын, бағдаршамдардың, тексеру стендтерінің, тасымалды бақылауыштардың көптеген түрін шығарады. Сонымен бірге, «Сайман» меншік әзірлемелері мен PLC-технология қолданылатын бағдарламалық жасақтама негізінде қуат көздерін коммерциялық есептеудің автоматтандырылған жүйелерін (ҚКЕАЖ) әзірлеу мен техникалық орындау қызметтерін де көрсетеді – бұл Қазақстан үшін бірегей жоба.

Біздің компаниямыз Орталық Азия аймағындағы осындай құралдардың аса ірі өндірушісі болып табылады.

Айта кететін жайт, Подчеркну, что специфической особенностью разработок ТОО «Корпорация Сайман» ЖШС әзірлемелерінің өзіндік ерекшелігі шығарылған технологиялық шешімдердің тұрлаулы игерімділігі. Ұлттық және сыртқы нарықтарда ұсынылатын шешімдерді компания инженерлері бизнестің шынайы іс-тәжірибесін және Қазақстандағы және шетелдердегі нормативтік-техникалық талаптарды терең түсіне отырып, алдын ала бейімдейді.

Сонымен қатар, біз корпоративтік клиенттерге де, үй шаруашылықтарына да ыңғайластыра жұмыс істейміз, бұл нарықтық барлық сегменттерін қамтуға мүмкіндік береді.

Шетелдік аналогтарынан айырмашылығы, біздің өніміміздің құны төмен, дайындау мен қолдану сапасы жоғары. Бұл өнімде тек қана ішкі нарыққа емес, Ресей, Қырғызстан, Тәжікстан, Әзербайжан және т.б, сияқты елдерге экспорттауға мүмкіндік береді.

– Жоғары технологиялы өнім өндірісі шетелдік компаниялармен белсенді өндірістік-технологиялық ынтымақтастықтың қажеттілігін білдіреді. Бұл саладағы ахуал қандай?

– «Корпорация Сайман» ЖШС шетелдік фирмалармен ынтымақтастықты дамытуға ерекше көңіл бөледі. Тармақталған кооперация пен компаниямыз өндіретін өнімнің бәсекеқабілеттілігі мен сапасын белсене көтеруге мүмкіндік береді.

Бүгінде өндірістік ынтымақтастық Ресейдің, Израильдің, Қытайдың, Францияның, Жапонияның, АҚШ-тың бірқатар алдыңғы қатарлы өнеркәсіп орындары мен зауыттарымен орнатылған. Бұл компаниялар бізді, ең алдымен дүниежүзінде қабылданған озық стандарттарға сай электрониканың элементар базасымен жабдықтайды.

ЖАҺАНДЫҚ ЭКОНОМИКАЛЫҚ ДАҒДАРЫС КЕЗІНДЕ БІЗ ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІ ҚЫСҚАРТПАЙ, КАДРЛЫҚ ӘЛЕУЕТТІ САҚТАП ҚАЛДЫҚ. БҰЛ КОМПАНИЯ ҮШІН ЖАҢА ӨСУ БАҒДАРЫН БЕРІП, БӘСЕКЕЛІК АРТЫҚШЫЛЫҚТАРЫМЫЗДЫ НЫҒАЙТУҒА МҮМКІНДІК БЕРДІ.

– Сіздің Компанияңыз өндірілетін өнімнің жоғары сапасын сақтауға маңызды рөл береді. Осыған толығырақ тоқталсаңыз.

– Құрылған сәтінен бастап Компанияның басты мақсаты ең жоғары стандарттарға және тек қана Қазақстанның емес, шетелдік мемлекеттердің тұтынушыларының күтіміне сай сапалы өнім шығару болып қалады.

Бүкіл өндірілетін өнім Қазақстанда, Ресейде, Тәжікстанда, Қырғызстанда сертификатталған. ME-7O1E «Nomad» типі KEMA Quality (Нидерланд) сәйкес сертификатталған. Бірқатар елдерде электр есептеуіштерді сертификаттау аяқталуға жақын, оларға таяу болашақта Сайман өз өнімдерін жеткізетін болады.

2009 жылы біздің компаниямыз қазақстандық СТ РК ИСО 9001-2001 стандартымен қатар халықаралық ISO 9001:2008 сапа сертификатын алды. Бұл бүкіл өндірілетін өнімнің жоғары сапасының тағы бір куәсі болып табылады.

Сонымен бірге, Корпорация өнімі халықаралық көрмелерде жоғары бағаланды. Мысалы, 2001 жылы Женевада бізге сапа мен басымдықтың Алтын жұлдызы, 2002 жылы – Француз Өнеркәсіпке жәрдемдесу ассоциациясының (SPI) Алтын медалі берілді, сондай-ақ Қазақстан мен бірнеше басқа елдердің жетекші көрме іс-шараларының көптеген дипломдарымен марапатталдық.

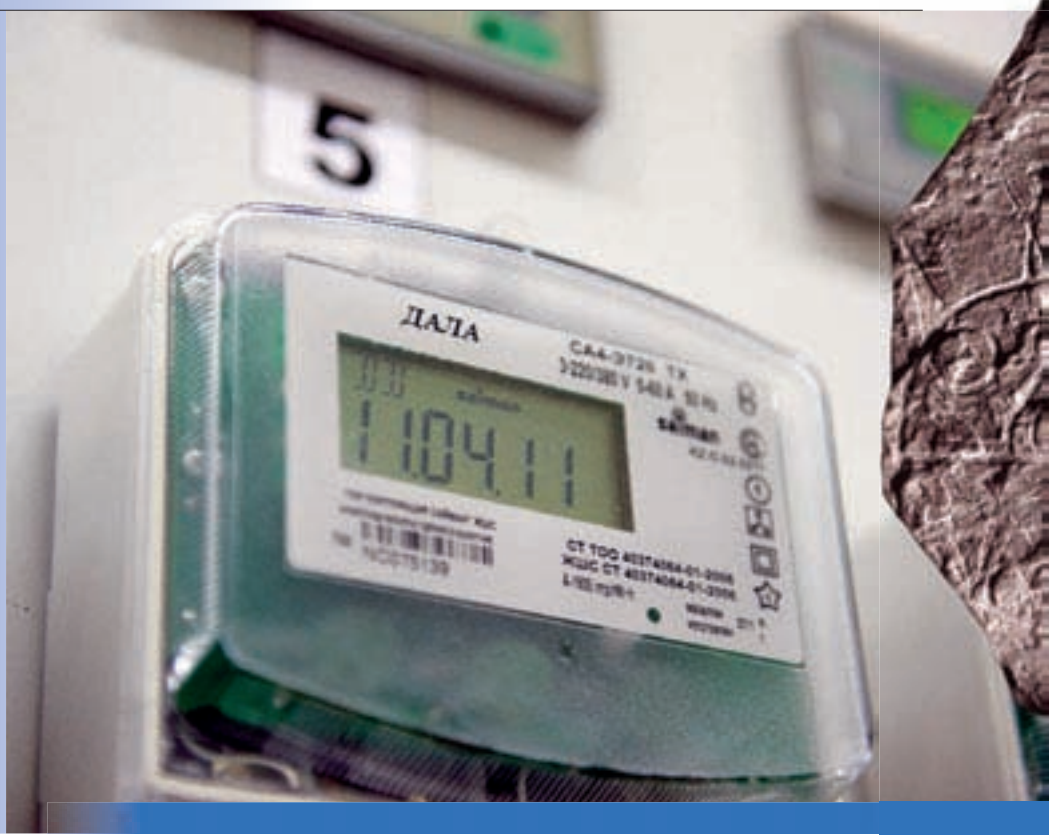
– Қазір Қазақстанда корпоративтік әлеуметтік жауапкершілікке көп көңіл бөлінеді. Сайман Корпорациясы жүргізетін әлеуметтік және еңбек саясаты тура не айта аласыз?

– Біздің ұжымымыз – Компанияның басты байлығы. Біз өткен жылдары жоғары кәсіпқой әрі ұйымшыл ұжымды қалыптастыру бойынша көп еңбектендік.

Бұл жағдай - Қазақстандағы электротехникалық құралдардың жетекші өндірушісі ретіндегі табыстылығымыздың басты қозғаушы күштерінің бірі. Тағы атап өтетінім, «Корпорация Сайман» соңғы технологиялық жетістіктерге сәйкестендіру мақсатында барлық деңгейдегі кадрлардың біліктілігін арттыруға ерекше, тұрақты көңіл бөледі.

Сонымен бірге, біз өзімізді ұжымның әлеуметтік қамын жан-жақты ойлайтын, оның материалдық әл-ауқатын көтеруді бетке ұстайтын әлеуметтік-жауапты Компания ретінде ұсынамыз. Жаһандық экономикалық дағдарыс кезінде біз қызметкерлерді қысқартпай, кадрлық әлеуетті сақтап қалдық. Бұл Компания үшін жаңа өсу бағдарын беріп, бәсекелік артықшылықтарымызды нығайтуға мүмкіндік берді.

Saiman Corporation LLP, being the largest domestic manufacturer of energy accounting devices can be considered as a good example of steadily progressing investment business. We have asked the Director of Saiman Corporation LLP Zhanat Koishibayevich Akzhanov to tell about company achievements and prospects of its development.



SAIMAN Corporation – the guarantor of reliability and quality

– Zhanat Koyshibaevich what is your company today? What successes have been reached?

– Saiman Corporation exists on the market for 19 years. Our company has been created in 1992 with a view of development and industrial manufacturing of household and industrial electronic energy accounting devices of various accuracy classes according to International Standard IEC 1036-96.

During this time we have created and increased steady industrial and scientific and technical base, have created reliable business relations with clients and partners in Kazakhstan and abroad. The Company brand is well recognized, we are included into registers of JSC "National Welfare Fund "Samruk-Kazyna".

Also that fact, that the Company could leave recent economic crisis by own strength, without support from the state and having carried out all social obligations shows about efficiency of the chosen strategy of development.

We manufacture products and we develop unique solutions for power industry based on advanced own and international experience.

I would like to notice that the important competitive advantage of the company is availability of own floor spaces, advanced technology, test and metrological equipment. We have a tool shop on manufacturing of industrial equipment, die blocks, die moulds, galvanic and metalware production.

The corporation regularly updates and modernizes equipment, technology cycles as a whole. It is planned the increase of capacities.

The given possibilities allow producing high-quality products corresponding to last international standards.

– What are the main directions of industrial activity of Saiman Corporation?

– Now our plant manufactures wide nomenclature of household and industrial electronic electric metres of active and reactive energy, current transformers, traffic lights, test benches, portable controllers. Besides

HERE, IT IS INDICATIVE, THAT DURING GLOBAL ECONOMIC CRISIS WE HAVE AVOIDED REDUCTION OF PERSONNEL HAVE KEPT PERSONNEL POTENTIAL. IT HAS ALLOWED TO PROVIDE NEW VECTORS OF GROWTH FOR THE COMPANY, TO STRENGTHEN THE COMPETITIVE ADVANTAGES.

Saiman renders services on development and technical realization of the automated power supply monitoring and control system (APSMCS) on the basis of own designs and software with application of PLC-technology - the unique project for Kazakhstan.
Our company is the largest manufacturer of similar devices in Central Asia region.
I will underline, that Saiman Corporation LLP design specific feature is principal implementation of the developed technological solutions. The solutions offered on national and foreign markets are adapted preliminary taking into account deep understanding of company engineers of real business practices and normative and technical requirements in Kazakhstan and foreign states.
Along with it we are guided by corporate and household clients, that allow covering all segments of the market.
Unlike foreign analogues, our products are low cost, combined with high quality of manufacturing and operation. This allows not only supplying products to the domestic market but also exporting them to the countries such as Russia, Kyrgyzstan, Tajikistan, Azerbaijan and others.

– Manufacture of highly technological production means necessity of active industrial-technological partnership with the foreign companies. What is in this sphere?

– Saiman Corporation LLP pays special attention to development of cooperation with foreign companies. The branched cooperation allows actively increaseing competitiveness and quality of our company products. For today industrial cooperation is carried out with a number of the leading industrial enterprises and plants of Russia, Israel, China, France, Japan and USA. The given companies deliver us, first of all, elementary base of electronics, the industrial equipment which correspond to the advanced standards accepted in the world.

– Your Company takes away an important role to maintenance of high quality of manufactured products. Tell about it a little bit in more details.

– From the moment of creation of the Company our main objective is manufacturing products of world quality, corresponding to the highest requirements and expectations of consumers in Kazakhstan and foreign states.
All manufactured products are certificated in Kazakhstan, Russia, Tajikistan, Kyrgyzstan. Type ME-7O1E "Nomad" is also certificated in KEMA Quality (Netherlands). Certification of electric metres, in a number of other countries where in the near future Saiman will already deliver products, is close to the end.
In 2009 our company has received the international certificate of quality ISO 9001:2008, along with Kazakhstan standard ST RK ISO 9001-2001. This is yet another confirmation of the high quality of products of all types.
Also I will notice that products of Corporation are highly appreciated at the international exhibitions. For example, in 2001 in Geneva we have been awarded the Gold Star of quality and the superiority, in 2002 - the Gold Medal of the French Association of assistance to the industry (SPI), and also with numerous diplomas of leading exhibition actions of Kazakhstan and some other countries.

– Now in Kazakhstan the big attention is given to corporate social responsibility. What can you tell about the social and labour policy of Saiman Corporation?

– Our staff is the main wealth of the Company. I consider that we have done considerable work on formation of the highly professional and well-consolidated staff for the last years.
The specified circumstance is one of key factors of our success as leading manufacturer of electrotechnical devices in Kazakhstan. Also I will notice that Saiman Corporation pays special constant attention to process of improvement of professional skill of personnel of all levels with a view of conformity to last technological achievements.
At the same time we position ourselves and as the socially-responsible Company which are guided by all-round social care of personnel, increase of its material well-being. Here, it is indicative, that during global economic crisis we have avoided reduction of personnel have kept personnel potential. It has allowed to provide new vectors of growth for the Company, to strengthen the competitive advantages.

Дорогу осилит идущий

Второй крупнейший производитель нефти в Казахстане наращивает мышечную массу, чтобы за десять лет, обозначенных в новой стратегии развития, войти в тридцатку крупнейших мировых нефтекомпаний. Весной АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» объявила о приобретении прав на недропользование пяти блоков. Четыре контракта будут принадлежать компании полностью, а в одном РД КМГ будет владеть 50 процентами акций. Блоки расположены в Актюбинской, Атырауской и Западно-Казахстанской областях.

В марте АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» заключило соглашение с Exploration Venture Limited о приобретении 50% акций в компании «Ural Group Limited». UGL является собственником стопроцентной доли участия в ТОО «Урал Ойл энд Газ», которое обладает правом недропользования на проведение разведки углеводородов на Федоровском блоке. Приобретение доли означает для РД КМГ выход в новый регион – Западно-Казахстанскую область, где компания намерена активно развиваться. Блок расположен недалеко от города Уральск в непосредственной близости от ряда крупных действующих месторождений.

Руководство РД КМГ назвало Федоровский блок «очень перспективным и крупным активом». Действительно, общие извлекаемые запасы газа и конденсата категории С1+С2 на Федоровском блоке составляют 203,4 млн. баррелей нефтяного эквивалента. Это данные по подсчету запасов на конец 2010 года, утвержденному Государственной комиссией РК по запасам. Сейчас компания «Урал Ойл энд Газ» проводит оценку нефтегазоконденсатного месторождения Рожковское, которое было обнаружено на территории Федоровского блока в 2008 году.

Еще одно преимущество Федоровского блока в том, что по его территории проходят экспортный магистральный нефтепровод «Атырау-Самара» и тру-

бопровод «Карачаганак-Атырау», предоставляющий возможность выхода на мировой рынок через систему Каспийского трубопроводного консорциума.

50% акций в UGL обошлись РД КМГ в 149,1 млн. долларов США, включая 61,3 млн. долларов США за акции и 87,8 млн. долларов США за права требования по акционерным займам. По условиям сделки, акционерные займы будут выплачены в пользу РД КМГ после начала коммерческой добычи. По заявлению компании, сделка будет профинансирована за счет собственных средств РД КМГ так же, как и приобретение 100% прав на недропользование четырех других блоков: Темир, Терескен, блок Каратон-Саркамыс и территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас. Стоимость приобретения четырех контрактов составляет 40 млн. долларов США.

РД КМГ объявила о достигнутых соглашениях по четырем блокам с АО «Национальная компания «КазМунайГаз» 11 апреля. В случае проведения успешной разведки, приобретаемые активы увеличат в среднесрочной перспективе извлекаемые запасы РД КМГ, в том числе по Узеньской и Эмбинской группам месторождений. Согласно оценке, проведенной компанией, геологические ресурсы по всем блокам, без корректировки на коэффициент извлечения, составляют около 1,5 млрд. баррелей в нефтяном эквиваленте.

Кроме того, удобное географическое расположение контрактных территорий дает РД КМГ ряд преимуществ, в том числе инфраструктурно-логистических. Территория, прилегающая к месторождениям Узень и Карамандыбас, расположена в зоне деятельности ПФ «Озенмунайгаз». Блок Каратон-Саркамыс расположен в Атырауской области, в 100 километрах к юго-западу от месторождения Кульсары в районе деятельности ПФ «Эмбамунайгаз». Существующая инфраструктура филиалов «Эмбамунайгаз» и «Озенмунайгаз» в Атырауской и Мангистауской областях поможет оптимизировать капитальные и эксплуатационные затраты компании и позволит достичь значительный синергетический эффект при проведении операций по разведке и дальнейшей разработке.

Что касается участков Темир и Терескен, которые находятся в Актюбинской области, то они расположены в непосредственной близости от активов ТОО «Казахойл Актобе» и ТОО «Казахтуркмунай», а также других активов, которые представляют интерес для РД КМГ.

Приобретение четырех контрактов и 50-процентной доли на недропользование Федоровского блока стало очередным шагом в реализации Стратегии по увеличению ресурсной базы компании. РД КМГ шаг за шагом продвигается по пути приобретения новых активов и расширения геологоразведочных работ. Возглавлявший РД КМГ в 2006-2009 годах и вновь избранный на пост генерального директора в апреле 2011 года Аскар Балжанов подчеркнул, что «Компания продолжит поиск высокоперспективных активов, приобретение которых послужит интересам всех акционеров».

За последний год портфель активов РД КМГ заметно вырос. В прошлом году компания объявила о приобретении по соглашению с НК КМГ 50-процентной доли в ТОО «Казахойл Актобе», 51% доли в ТОО «Казахтуркмунай» и 50% доли в Mangistau Investment B.V., владеющей ста процентами акций АО «Мангистаумунайгаз». Было приобретено ТОО «НБК», которое разрабатывает месторождение Новобогатинское Западное. Копилку активов РД КМГ пополнило и ТОО «СапаБарлау Сервис», владеющее лицензией на разведку месторождения Жаркамыс Восточный – 1.

Более того, РД КМГ делает первые шаги в сторону оффшорных проектов. В августе 2010 года компания объявила о подписании договора о получении доли участия в лицензии Би Джи Групп в Британском секторе Северного моря. Казахстанская компания получила 35% долю в лицензии на добычу на перспективной структуре «Уайт Беар». Этот проект позволит РД КМГ накопить опыт работы на море в сотрудничестве с крупнейшей транснациональной компанией.

Расширяя горизонты своей деятельности, компания решила освоить и специфику газодобычи. Осенью прошлого года РД КМГ вместе с южнокорейской национальной компанией KOGAS получила право разрабатывать крупнейшее газовое месторождение в Ираке.

Приобретения последнего времени сильно изменили облик компании. Если на момент выхода РД КМГ на IPO в 2006 году, основу производства составляли филиалы на месторождениях Узеня и Эмбы, то сегодня это уже операционный холдинг, куда входит множество добывающих и перспективных активов. За десять лет, которые охватывает стратегия, РД КМГ намерена войти в тридцатку крупнейших нефтегазовых компаний мира. Это сложный и долгий путь, но недаром говорят, что дорогу осилит идущий.

АРДАҚТЫЛАРДЫ АЯЛАҒАН КҮНДЕР

2010 жылдың үлесіне Тәуелсіз мемлекетіміздің екі аймағында, Батыс Қазақстан және Маңғыстау облыстарында «Даңқ Аллеяларының» ашылу салтанаттары тиесілі болды

БІРІНШІ АЛЛЕЯ 8-ҚАЗАН КҮНІ ОРАЛ ҚАЛАСЫНДА АШЫЛДЫ

«Даңқ аллеясын» ашуға Республиканың түкпір-түкпірінен келген қонақтар қатысты. Көш басында академиктер: А.Құлыбаев, Н.К.Надиров, Г.Жолтаев, Ж.М.Әділов, А.Қ.Телешов, Н.Т.Данаев, М.Ж.Бітімбаев... және «Мұнайшы» қорының өкілі ретінде О.А.Ақшолақов, Б.Қ.Өтебаев, Г.А.Макаров, С.Х.Жаданов және осы мақаланың авторы біз де болдық. Аллеяны ашу құрметі Батыс Қазақстан Облысының әкімі Б.Ізмұхамбетов пен Н.Ә.Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қордың Қамқоршылар Кеңесінің төрағасы А.Құлыбаевқа берілді. Салтанатты жиынға қала халқы, зейнеткер мұнайшы-ардагерлер, әсіресе, жастар жағы көп жиналыпты. Олардың алдында сөз сөйлеген облыс әкімі Б. Ізмұхамбетов облыстағы мұнай мен газ өндіруге өз үлестерін қосқан ардақты азаматтарды, ел басшыларын, кәсіпорын бастықтарының есімін атай келіп,

оларды есте қалдыру, құрметтеу мақсатында аллея ашып отырғандарын баяндай келіп, аз да болса бүгінгі қол жеткізген табыстарына тоқталды. Ал «Мұнайшы» қоғамдық қордың атынан А.Құлыбаев сөз сөйлеп, өз ұсыныстарының игілікті іске айналғанына, ол үшін облыс әкімінің атына шын жүректен шыққан алғысын білдірді. Бұдан соң лента қиылып, аллея ашылды.

Қаланың қақ ортасынан орын алған «Даңқ Аллеясы» айналасына көрік беріп тұр. Ұзындығы елу метрге созылатын аллеяның айналасы гүлмен көмкерілген, оның өн бойына екі адамның: Мұстақым Ықсанов пен Подъяблонский Виктордың бюсті; төрт адам: Сухан Камалов, Сергей Лапшин, Андрей Жарылғасынов мен Әділ Оразовқа барельеф және Батыс Қазақстан жеріндегі мұнай-газ кенорындарын ашқан ардагер-мұнайшылар есімі жазылған гранит тақта қойылған. Әсіресе, өз барельефін көрген Сухан Махсұтұлы Камаловтың сезімі ерекше болды. Және осы сапар біз ол кісіге «KAZENERGY» Қазақстандық мұнай-газ және энергетика кешені уйымдары Қауымдастығының медалімен марапаттап, қуанышына қуаныш қостық.

Дәл осы сәтте «ердің атын елі, елдің атын ері» шығарады деген қанатты сөз шындыққа айналып тұрды. Сонау елуінші-алпысыншы-жетпісінші жылдары ешқандай жағдай жоқ, суы тапшы, жолы сазды далада, ақырған аяз бен аптап ыстықтан шаршадым-шалдықтым демей қажырлы еңбектің үлгісін көрсеткен азаматтар есімі ардақталып, шын құрметке бөленіп жатты.

Ал, осы азаматтардың қазақ мұнайын дамытуға қосқан үлесін бірден түсініп, «Мұнайшы» қоры ұсынған жақсы бастаманы аяқсыз қалдырмай, іс жүзіне асырған Батыс Қазақстан облысының Әкімі Бақтықожа Ізмұхамбетов ісіне қалайша риза болмассыз, себебі Аллея туралы біздің ұсынысымыз тек Бақтықожа облысқа Әкім болып келген соң ғана жанданып, қолға алынды. Оның ісіне біз ғана емес облыс халқы да дән риза.

ЕКІНШІ АЛЛЕЯ 25 ЖЕЛТОҚСАН КҮНІ ЖАҢАӨЗЕН ҚАЛАСЫНДА АШЫЛДЫ

Аллеяның ашылу салтанатына еліміздің Премьер-Министрі Кәрім Мәсімов бастаған үкімет мүшелері, Білім және Ғылым министрі Бахытжан Жұмағұлов, Еңбек және әлеуметтік қамсыздандыру министрі Гүлшара Әбдіхалықова, Мұнай министрінің орынбасары Лязат Қиынов, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ президенті Қайыргелді Қабылдин, «ҚазМұнайГаз» ӨБ» АҚ президенті Кенжебек Ыбрашев, «Қазақстан Темір жолы» АҚ президенті Асқар Мамин – т.б. лауазымды тұлғалар қатысты.

Еліміздің, облыстың, осы Жаңаөзен қаласының көркейіп өсуіне сүбелі үлес қосқан, қаланың құрметті азаматы, еліміздің мұнай өнеркәсібінің өркендеуіне бар ғұмырын арнаған мемлекет және қоғам қайраткері Нәсіпқали Әбуғалиұлы Марабаевтың атындағы «Мұнайшы» Қоғамдық Қоры 2005 жылы Ардагер-мұнайшылар еңбектерін дәріптеп, мұнай өндірісінің атақты тұлғаларының есімдерін ұлықтау мақсатында мұнайлы облыстардың Әкімдеріне осындай ғибратты нысандар салуды ұсынған еді. Біздің Қордың мерейлі ұсынысын еліміздің бес облысының ішінде бірінші болып қолдап, хат жолдаған Маңғыстау облысының Әкімі Қырымбек Елеуұлы Көшербаев болды. Облыс әкімшілігі Жаңаөзеннің Өзен-Тенге кенорындарын игеруге арнайы салынған қала екендігін, ал қала тұрғындары мұнайшы мамандығына тығыз байланысты отбасылардан тұратындығын ескере отырып, Даңқ Аллеясын облыс орталығы Ақтауда емес, осы қалада салуды ұйғарған. Бұл Аллеяның тағы бір ерекшелігі мынада болып тұр. Біздің Қордың идеясында Аллеяда Ардагер мұнайшыларды дәріптеу болатын, ал облыс басшылары бұл идеяны әрі қарай дамытып, қалада тұрақтаған Ұлы Отан Соғысының ардагерлерін және басқа да облыс халқына белгілі тарихи тұлғалар, шеберлер, оқымыстылар мен имам-хазіреттер де қосылған. Сонымен бұл Аллеяда осы өңірдің мұнайгаз өндірісіне еңбегі сіңген, Республика экономикасының дамуына сүбелі үлес қосқан ардагер мұнайшылармен бірге басқа да тарихи тұлғалардың аттары айшықталған.

Осы аллеяның гранит тасынан жасалған әдемі тақталарында Маңғыстау өңірінің мұнай-газ кенорындарының ашылуына, олардың өндірістік тұрғыда игерілуіне сіңірген еңбектері зор, атақты ардагер-мұнайшылардың аттары дәріптелген. 1966 жылы Маңғыстау мұнайының ашылуына, өндірістік тұрғыда игерілуіне тікелей қатысы бар 11 адам Лениндік сыйлықтың лауреаты атағын алды, солардың ішінде Жолдасқали Досмұханбетов, Нарен Имашев, Валентин Токарев, Халел Өзбекғалиев, Халила Махамбетов, Шахмардан Есеновтер бар және де Маңғыстау мұнай тарихында бірінші болып Социалистік Еңбек Ері атағын алған Төреғали Қадыров пен Өзен кенорнында бірінші газ фонтанын атқылатқан К-18 скважинасының бұрғылау шебері Ғазиз Әбдіразақовтың есімдері қашап жазылған. Жалпы сол гранит тақталарда мекеменің және жеке тұлғалардың, яғни мұнай өндірісінің осы облыста көркейіп дамуына жеткілікті дәрежеде зор үлес қосқан ардагер мұнайшылардың аттары толық қамтылған.

Енді осы басылым бетінде Н.Ә.Марабаев атындағы «Мұнайшы» Қоғамдық Қор туралы қысқаша мәлімет бере кетуді жөн санадым. Әлеуметтік жағдайы төмен от басына, өлім-жітімде, торқалы тойы болғандарға бір реттік қайырымдылық көмек көрсетуге тырысамыз.

Соңғы үш жылдың қортындысына көз жіберсек мына сандар шығады. Мысалы, 2008 жылы ай сайынғы, бір реттік көмекпен қамтылғандар саны 853 адамға көмек көрсете алсақ, бұл сан 2009-да 826, ал 2010 жылы 866 адам болыпты.

Қор тек материалдық көмекпен ғана шектеліп қалмай, ардагерлерімізге рухани қайырымдылық жасауға да жеткілікті көңіл бөледі. Бұл жағынан да қол жеткен табыстарымыз жоқ емес. Атап айтқанда жыл сайын 200-дей адамды орталық және жергілікті газеттерге жаздырамыз. Тындырған игі істеріміздің тағы бір түрі 2005 жылы шығарылған «Қазақстан мұнайының энциклопедиясы» деп аталатын екі томдық көлемді кітап. Осы анықтамалық әдебиетте жүз жылдан астам тарихы бар қазақ мұнайы мен газы саласында үздіксіз еңбек еткен 2500-ден астам азаматтардың қысқаша өмір жолдары үш тілде жазылып, тарих тізіміне мәңгілік енгізілді. Сондай-ақ «Мұнайшы арулар еңбегі – ерлік ескерткіші» тақырыбымен кітап шығардық. Мұнда екінші дүниежүзілік соғысқа аттанған жұбайларының, тума туысқандарының еңбек майдандарында орнын басып, майданға үзбей мұнай жөнелтіп тұрған 500-ден астам апа-аналарымыздың ерен еңбектері баяндалады. Сонымен қатар Ұлы Жеңістің 65 жылдығына орай «Қазақстанның мұнай өнеркәсібі Ұлы Отан Соғыс жылдарында» деген көлемді кітап дүниеге келді.

Қордың тағы бір ізгі ісі - ұлттық мұнай газ өндірісімізде өшпес із, өз қол таңбаларын қалдырған ардагер мұнайшыларымызға арналған «Қазақ мұнайының ардақтылары» - деп аталатын сериялы кітаптар топтамасы. Бұл туындыларда сол атақты адамдардың өнегелі еңбек жолдарымен бірге, өзімізге тән ұлттық өндірісіміздің қалыптасып, дамуы туралы баяндайтын тұтас тарих іздері жатыр. Бұл сериямен 38 кітап шығарып үлгердік. Бұл кітаптар көзі тірісінде қазақ мұнайының Атасы аталған Сафи Өтебаев, Өзен кенорнын алғаш игеруші және Жаңаөзен қаласының негізін қалаған ардақты мұнайшы Рахмет Өтесінов, Лениндік сыйлық иегерлері Жолдасқали Досмұханбетов, Нарен Имашев, Валентин Токарев, Халел Өзбекғалиев және бүкіл мұнайшы қауымға етене таныс Өзен, Жетібай кенорындарын игеруде аттары шыққан бұрғылау шеберлері Ғазиз Әбдіразақов, Төреғали Қадыров, Сүйеген Салманов, Қарашығанақ кенорнын алғаш ашушы Сухан Камалов сияқты ардақтылар мен тағы басқа да нағыз мұнай өнеркәсібі майталмандарының өмір жолдары, бітірген істері, қол жеткізген табыстарын баяндайтын, кейінгі мұнайшы жас ұрпақтарға тәлім тәрбиелік мәні бар шығармалар.

Қордың қоржынының толтыратын демеушілеріміздің бастысы «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы мен оған қарайтын еншілес мекемелер. Оларға қор тарапынан шексіз рахметтерден басқа айтарымыз жоқ, 2006-2011 жылдарға арналған Меморандум шарттарын бүгінге дейін бұлжытпай орындап келеді. Негізі «Мұнайшы» қоғамдық қорға жеті қат жер қойнауындағы бар байлықты пайдаланып, адам игілігіне асырып отырған бар кәсіпорын мен мекемелердің демеушілік көрсетуі парызды іс деп түсінеміз. Өйткені қорға түскен қаражат ешқайда кетпейді, бізде алақтық әрекет жоқ, тайға таңба басқандай бар ісімізді, қаражаттың қайда жұмсалғанын баршаға жария етіп отырамыз. Алғашқы кезде осыны түсінбей, түсінгілері келмей келген ниет «Маңғыстаумұнайгаз» басшыларында болды, ал, қазір Бас директор болып А.Айдарбаев мырза келгелі пейіл түзеліп, имандылық, қайрымдылық көрсетуде. Құранда «қайрымдылық- құдай ісі» деген сөз бар екен. Мұнай мен газдың арқасында байлықтан ықылық атып отырған компаниялар мен мекемелер аз емес бізде. Солардың да құдай ісіне, қайрымдылыққа бет бұрғанын қалаймыз, әрине.

Тағы да тоқтала кетерлік бір жайт, 2011 жылы елімізде торқалы той жасайтындай оқиға болғалы тұр, ол оңтүстік Маңғыстау ойпатында өндірістік дәрежедегі алғашқы мұнай фонтанына 50 жыл толуы. 1961 жылдың 6-шілдесінде Жетібайда мұнай фонтаны елімізде жаңа мұнайгазды өңірдің ашылуын бүкіл әлемге жария етіп, өңірдің дамуының негізін қалады. Сонымен қатар алдымыздағы жылы елімізде мұнай өндірісінің басталған кенорны саналатын Доссордың ашылуына 100 жыл толмақ. Міне осындай мерей тойлық шаралардың жоғары дәрежеде аталып өтуіне біздің Қор бар қолдан келер мүмкіншіліктерін аямайды деп сенім білдіреміз.

Сайлау Жылқайдаров
Н.Ә.Марабаев атындағы «Мұнайшы»
Қоғамдық қордың атқарушы Директоры

MYTEL

Платформа управления продажами

Парк информационных
технологий
«Алатау»
www.mytel.kz
E-mail: info@mytel.kz

Увеличь продажи • Сократи расходы • Управляй на расстоянии

Теплицы

ТОО «ALAKOL PLANT»

АКЦЕНТЫ НА ИННОВАЦИОННОМ РАЗВИТИИ

Запорная арматура

Компания «Alakol Plant», основанная в 1996 году, представляет собой уникальный для республики производственно-технологический кластер. Она является ведущим производителем глубинных погружных насосов в регионе Центральной Азии, используемых как для промышленного, так и для сельскохозяйственного водоснабжения.

ИМЕЮЩИЕСЯ ТЕХНИЧЕСКИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ЗАВОДА «ALAKOL PLANT» ШИРОКИ, ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ В ТОО «ALAKOL PLANT» - ЭТО ПОЛНЫЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ЦИКЛ, НАЧИНАЯ С МЕТАЛЛООБРАБОТКИ И ЗАВЕРШАЯ ПРОИЗВОДСТВОМ РЕЗИНОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ.

Лопаточный отвод

Насос химический ALP-Хк

Стоит отметить, что данное предприятие, ориентированное на инновационное развитие на базе передовых мировых технологических ноу-хау, входит в состав Инвестиционно-промышленной корпорации «ZHERSU». Эта Корпорация представляет собой многоотраслевую компанию с развитой сетью филиалов и представительств в Казахстане и за рубежом, владеющая мощными интеллектуальными и финансовыми ресурсами. К примеру, сейчас ее основными направлениями деятельности являются электроэнергетика, приборостроение, строительство, сельское хозяйство.

За последние годы ТОО «Alakol Plant» смогло обеспечить значительный рост производственных мощностей путем поддерживания и повышения стабильности и эффективности бизнеса с помощью гибкого и своевременного реагирования на изменения рынка. Для этого компания использовала такие меры, как совершенствование функций, освоение нового бизнеса и структурные изменения в целом. Достижения подобного рода – это результат проявления интегрированной корпоративной стратегии.

Имея в наличии богатый арсенал продукции для энергетических, коммунальных предприятий, агропромышленного комплекса и других ведущих отраслей народного хозяйства, высокопрофессиональных сотрудников и технологически оснащенный производственный капитал, ТОО «Alakol Plant» является примером успешности инновационного бизнеса.

Отметим, что имеющиеся технические возможности завода «Alakol Plant» очень широки. Производство насосных агрегатов в ТОО «Alakol Plant» подразумевает полный технологический цикл, начиная с металлообработки и завершая производством резинотехнических изделий.

В частности, завод предоставляет своим клиентам как традиционную продукцию (например, производство и ремонт электропогружных насосов и электродвигателей), так и механическую обработку металлов, изготовление металлоконструкций любого вида сложности для энергетики и строительства, изготовление резинотехнических изделий, и гальванопокрытие металлических изделий. Кроме того, имеются производственные возможности по изготовлению различных металлоизделий: от нестандартного оборудования до строительных конструкций.

По мнению специалистов, продукция компании по своим характеристикам не уступает ведущим зарубежным аналогам, отличаясь более низкой стоимостью. Это формирует дополнительные конкурентные преимущества. Немаловажно, что завод дает и гарантию качества, включая высококлассный уровень постпродажного сервисного обслуживания.

Компания нацелено инвестирует средства и на регулярной основе прорабатывает вопрос улучшения рабочих характеристик и конструкции насосных агрегатов. Это обуславливается необходимостью постоянного повышения качества продукции и поддержания ее полного соответствия последним мировым разработкам в рассматриваемой сфере.

Вместе с тем, в начале 2009 года руководством компании был принят курс на перепрофилирование завода, в целях использования благоприятной рыночной конъюнктуры и закрепления на новых рынках.

В частности, учитывая отсутствие отечественных производителей на рынке химических насосов для нужд уранодобывающих предприятий, была поставлена цель постепенного перехода от производства водяных насосных систем к изготовлению нефтехимических. В результате, «Alakol Plant» стал ключевым отечественным производителем нефтехимических погружных насосных агрегатов.

В качестве нового направления производственной деятельности также позиционируется освоение и выпуск продукции для уранодобывающей промышленности.

Успехи очевидны. Так, в конце 2009 года на рудниках АО «НАК «Казатомпром» прошли апробацию 4 опытных химических насосных агрегата, что стало убедительным доказательством возможности производства конкурентоспособных отечественных насосов. Логическим продолжением начатой работы стал заключенный в начале 2010 года контракт с дочерними предприятиями АО «НАК «Казатомпром» на поставку 79 химических насосных агрегатов.

В итоге, ТОО «Alakol Plant» намерено и в дальнейшем развивать собственное высокотехнологичное производство, внося свой вклад в инновационный прогресс экономики страны.

«ALAKOL PLANT» LLP

Лопаточный отвод

ACCENTS ON INNOVATIVE DEVELOPMENT

Alakol Plant was founded in 1996 and represents unique industrial-technological cluster for republic. It is the leading manufacturer of down pumps in Central Asia region used both for industrial and agricultural water supply.

Насос водяной ЭЦВ

It is necessary to notice that the given enterprise that focuses on innovative development on the basis of the advanced world technological know-how is a part of Investment-Industrial Corporation ZHERSU. This Corporation represents the diversified company with the developed network of branches and representative offices in Kazakhstan and abroad, owning powerful intellectual and financial resources. For example, now its main directions of activity are the electric power industry, instrument making, building, agriculture.

For the last years Alakol Plant LLP was able to provide considerable growth of capacities supporting and increasing stability and efficiency of business by means of flexible and timely reaction to market changes. For this purpose the company used such measures, as perfection of functions, development of new business and structural changes as a whole. Achievements of a similar sort are the result of display of the integrated corporate strategy.

Having the rich arsenal of production for the power, municipal enterprises, agriculture and other leading branches of national economy, highly professional employees and technologically equipped industrial capital, Alakol Plant LLP is an example of success of innovative business.

Let's notice, that available technical possibilities of the Alakol Plant are very wide. Manufacturing of pumps in Alakol Plant LLP means a full work cycle from metal working to manufacturing general mechanical rubber products.

In particular the plant provides its clients with traditional products (for example, manufacturing and repair of electric submersible pumps and electric motors), and machining of metals, manufacturing of metal structures of any kind of complexity for power and building, manufacturing of general mechanical rubber products and electrochemical facing of metal products. Besides, there are possibilities to produce various hardware manufacturing: from non-standard equipment to building structures.

According experts' opinion the company products do not concede to leading foreign analogues on their characteristics differing in lower cost. It forms additional competitive advantages. It is important that the factory also gives the quality assurance including high quality level of after sales service.

The company makes targeted investments and on a regular basis studies the issue on improvement of performance data and design of pumps. It is caused by necessity of constant improvement of quality of products and maintenance of its full conformity to last world designs in considered sphere.

At the same time, in the beginning of 2009 the company management had been accepted a course on a factory reshaping, with a view of using favorable market conditions and placing in the new markets.

In particular, considering absence of domestic manufacturers in the market of chemical pumps for the needs of uranium-mining companies, there was an object in view of gradual transition from manufacturing of water pump systems to manufacturing of petrochemical pumps. As a result, «Alakol Plant» became the key domestic manufacturer petrochemical bore-hole pumps.

As a new direction of industrial activity the development and production for uranium-mining industry is also positioned.

Successes are obvious. So, in the end of 2009 the approbation of 4 prototype chemical pump units has passed on mines of JSC "NAK "Kazatomprom" - it became the convincing proof of possibility of manufacturing competitive domestic pumps. The logic continuation of the started work was contract with the subsidiary enterprises of JSC "NAK "Kazatomprom" concluded in the beginning of 2010 for delivery of 79 chemical pump units.

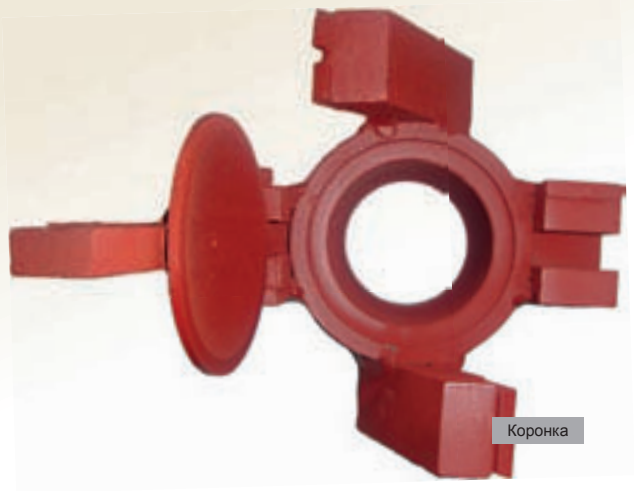
As a result Alakol Plant LLP intents to develop further its high-technology production, bringing the contribution to innovative progress of national economy.

«ALAKOL PLANT» ЖШС

ИННОВАЦИЯЛЫҚ ДАМУ ЕКПІНІ

1996 жылы құрылған «Alakol Plant» компаниясы - республика үшін теңдесі жоқ өндірістік-технологиялық кластер. Ол Орталық Азия аймағындағы өнеркәсіптік және ауылшарушылықтық сумен қамсыздандыруға пайдаланылатын тереңнен сорғыш насостардың жетекші өндірушісі болып табылады.

КАСЫМОВ
Эльдар Алибекович,
директор
ТОО «ALAKOL PLANT»



Коронка

Алдыңғы қатарлы әлемдік технологиялық ноу-хау жетістіктеріне негізделген инновациялық дамуды бетке ұстаған бұл кәсіпорын «ZHERSU» инвестициялық-өнеркәсіптік корпорациясының құрамына енеді. Бұл Корпорация – Қазақстан мен шетелдердегі филиалдары мен өкілдіктері желісі дамыған, зияткерлік және қаржылық ресурстарға бай көп салалы компания. Мысалы, қазір оның қызметінің негізгі бағыттары электр энергетикасы, аспап жасау, құрылыс, ауыл шаруашылығы.

Соңғы жылдары «Alakol Plant» ЖШС нарық өзгерістеріне икемді әрі дер кезінде әрекет жасау арқылы бизнестің тұрақтылығы мен тиімділігін қолдап-көтеру жолымен өндіріс қуаттарын айтарлықтай арттырды. Бұл үшін компания атқаратын қызметтерді жетілдіру, жаңа істі игеру және жалпы құрылымдық өзгерту сияқты шараларды қолданды. Мұндай жетістіктер – біріктірілген корпоративтік стратегияның нәтижесі.

Энергетикалық, коммуналдық кәсіпорындарға, ауылшарушалық кешендеріне және халық шаруашылығының басқа да жетекші салаларына арналған өнімнің бай қорына ие, жоғары білікті қызметкерлері мен технологиялық жарақталған өндірістік капиталы бар «Alakol Plant» ЖШС инновациялық бизнестің табыстылығының үлгісін көрсетеді.

«Alakol Plant» зауытының техникалық мүмкіншіліктері өте кең екендігін атап өткен жөн. «Alakol Plant» ЖШС-тегі насос агрегаттарының өндірісі металл өңдеуден бастап резеңке-техника бұйымдарына дейінгі толық технологиялық топтамасын құрайды.

Атап айтқанда, зауыт өз клиенттеріне дәстүрлі өнімді (мысалы, батырмалы электр сорғыштар мен электр қозғалтқыштарды өндіру және жөндеу), сондай-ақ металдарды механикалық өңдеуді, энергетика мен құрылысқа арналған күрделілігі әр түрлі металл құрылмалар жасауды, резеңке-техника бұйымдарын жасауды, металл бұйымдарды гальвандық қаптауды ұсынады. Сонымен бірге, әр түрлі металл бұйымдарды жасауға өндірістік мүмкіндіктер бар: қалыптан тыс жабдықтан бастап құрылыс конструкцияларына дейін.

Мамандардың пікірінше, компания өнімдері өзінің сипаттамалары жағынан алдыңғы қатарлы шетелдік аналогтарынан қалыспайды, арзандығымен ерекшеленеді. Бұл қосымша бәсекелік басымдылық береді. Зауыттың сатудан соңғы жоғары дәрежелі сервистік қызмет көрсетуді қоса алғанда, сапаға кепілдік беруінің маңызы зор.

Компания өнім сапасын ұдайы арттыру және оның саладағы соңғы әлемдік зерттемелерге толық сәйкестігін қамтамасыз ету қажеттілігіне байланысты қаражатты нысаналы жұмсайды және сорғы агрегаттарының жұмыстық сипаттамалары мен құрылымдарын жақсарту мәселесін ұдайы қарастырып отырады.

Сонымен бірге, 2009 жылдың басында компания басшылығы қолайлы нарық конъюнктурасын пайдалану және жаңа нарықтарда нығайту мақсатында зауыт бейінін өзгертуге бет бұрды.

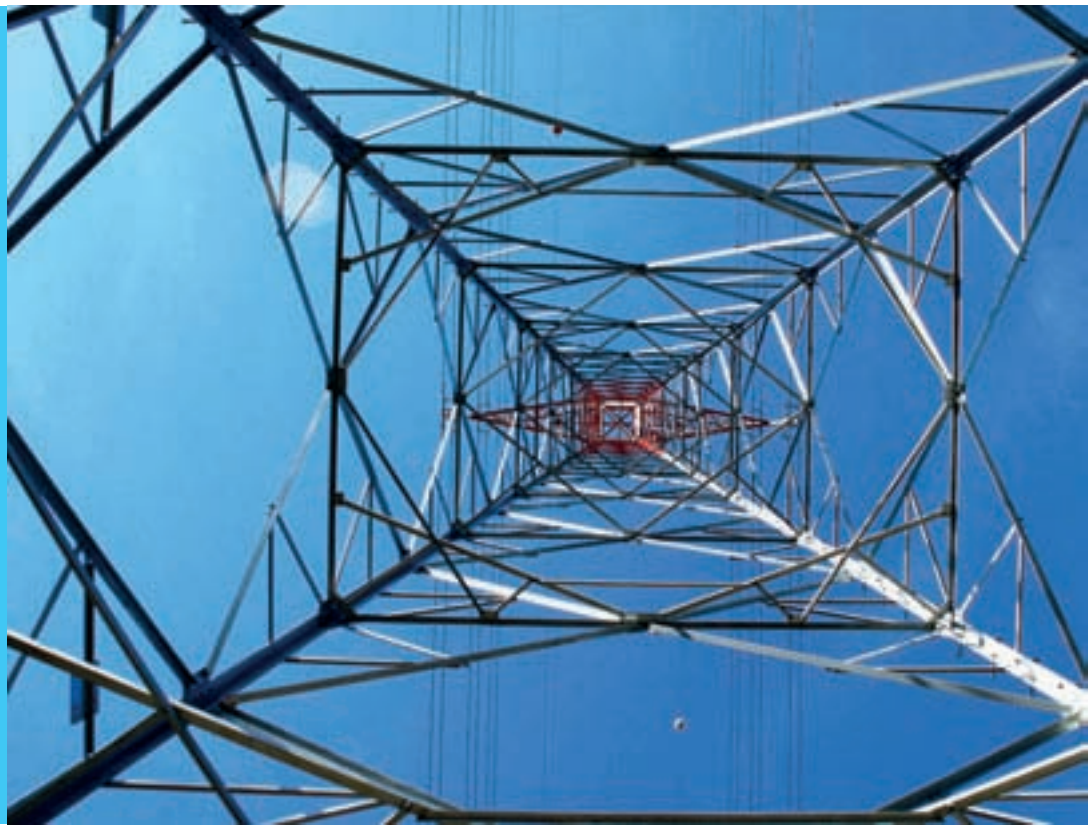
Жекелей алғанда, уран өндіретін кәсіпорындардың мұқтаждықтары үшін химиялық сорғылар (насостар) нарығында отандық өндірушілердің жоқтығын ескере келе, су сору жүйелері өндірісінен біртіндеп мұнай-химия сорғы жүйелеріне көшу мақсаты қойылды. Нәтижесінде, «Alakol Plant» мұнай-химия батырмалы сорғы агрегаттарының негізгі отандық өндірушісіне айналды.

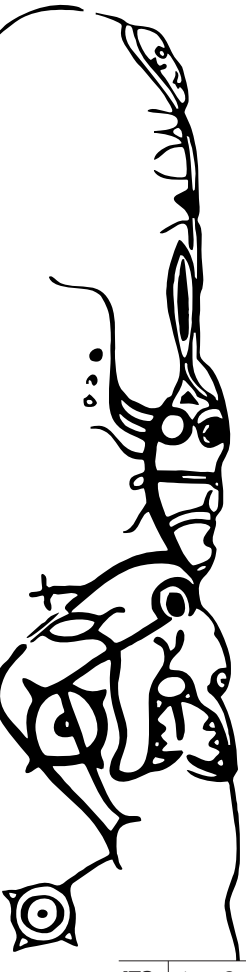
Өндірістік қызметтің жаңа бағыты ретінде уран өндіру өнеркәсібіне арналған өнімдерді игеру және өндіру жолға қойылды

Табыстар айқын. Мәселен, 2009 жылдың соңында «ҰАК «Қазатомпром» АҚ кеніштерінде 4 тәжірибелік химиялық сорғы агрегаты сынақтан өтті, бұл бәсекеге қабілетті отандық сорғылар (насостар) өндірісінің мүмкіншіліктерінің айқын дәлелі болды. 2010 жылы «ҰАК «Қазатомпром» АҚ-ның еншілес кәсіпорындарымен жасалған 79 химиялық сорғы агрегаттарын жеткізу шарты басталған жұмыстың қисынды жалғасына айналды.

Қорыта айтқанда, «Alakol Plant» ЖШС ел экономикасының инновациялық дамуына өз үлесін қоса отырып, жоғары технологиялы өндірісін одан әрі дамытуды мұрат етеді.

Ядро электроэнергетики – это развитая инфраструктура, ее надежность и адаптивность, способность реагировать на текущие ситуации. Главными же принципами работы энергосистемы выступают эффективность и стабильность.
Именно эти принципы являются отличительными особенностями ведущей энергостроительной компании в Казахстане – ТОО «Kerneu Limited».





Энергия «Kerneu Limited»: эффективность и стабильность

Электроэнергетика обеспечивает жизнедеятельность и безопасность общества и государства. Только развитая энергетика, опережающие темпы энергообеспеченности позволяют осуществлять поступательный рост экономики страны в целом. Модернизация же и инновационное развитие энергетики с использованием новейших технологических решений и систем начинается с инфраструктуры.
Создание энергосистемы – это сложный и многоступенчатый процесс, который значительно повышает надежность электроснабжения потребителей, обеспечивает равномерное распределение электроэнергии по отдельным районам с учетом их географического положения, снижает себестоимость производства электроэнергии, позволяет установить оптимальный режим работы для каждой электростанции и за счет этого уменьшить удельный расход топлива на выработку 1кВт•ч электроэнергии. Учитывая сложность и важность этих задач, на энергостроительных компаниях лежит огромная ответственность.
Ведущей компанией в этой сфере в Республике Казахстан является ТОО «Kerneu Limited».
ТОО «Kerneu Limited» занимается строительно-монтажными работами в энергетике на протяжении уже 8 лет. Занимая лидирующие позиции в энергостроительной сфере, компания оказывает широкие услуги по строительству, реконструкции и ремонту ЛЭП и подстан-

ТОО «Kerneu Limited» занимается строительно-монтажными работами в энергетике на протяжении уже 8 лет. Занимая лидирующие позиции в энергостроительной сфере Республики Казахстана

ций, релейной защите и автоматизации станций, строительству волоконно-оптических кабельных линий связи, гидротехнических сооружений и другие различные проектно-изыскательские работы.

Миссия организации заключается в содействии процветания страны и подъему благосостояния ее граждан путем оказания высокопрофессиональных услуг в сфере энергетики и смежных областях.

За несколько лет ТОО «Kerneu Limited» прошла путь от небольшой строительной фирмы до успешной компании, хорошо зарекомендовавшей себя на энергостроительном рынке. За время своей работы компания активно приняла участие в крупнейших стратегических проектах республики.

В 2004-2005 годах был реализован I этап модернизации Национальной электрической сети АО «KEGOC» в Актюбинской, Алматинской и Южно-Казахстанской областях.

Осуществлено строительство линейно-кабельных сооружений для Вооруженных сил РК во всех областях Республики Казахстан. Были выполнены следующие работы: строительство «под ключ» КЛС для нужд ВС РК, поставка и прокладка оптико-волоконных кабелей, поставка, монтаж и пусконаладка мультиплексоров.

Также за этот период освоено направление – система автоблокировки на железных дорогах РК.

В 2006-2008 годах осуществлены проекты «Мойнакская ГЭС» и «Реконструкция релейной защиты ЛЭП Казахстана».

Строительство Бестюбинского водохранилища Мойнакской ГЭС 300 МВт в Алматинской области включало в себя строительно-монтажные работы рабочего водовыпуска с механическим оборудованием, строительного туннеля с шахтным водосбросом. При этом длина/высота плотины составляла 515/94 м, объем насыпи - 607 360 м3, полный объем водохранилища 238 000 000 м3, а объем железобетонных работ 13 450 м3.

Реконструкция релейной защиты ЛЭП Казахстана была осуществлена в Костанайской, Карагандинской, Актюбинской и Павлодарской областях. В ходе работ была выполнена разработка проектно-сметной документации, поставка оборудования и материалов, установка железобетонных конструкций, замена силового кабеля, прокладка оптоволоконного кабеля, установка силовых коммутационных шкафов постоянного тока, обустройство систем АСКУЭ и SCADA.

2009 год стал знаменательным для ТОО «Kerneu Limited», компании был выдан государственный Сертификат соответствия системы менеджмента качества СТ РК ИСО 9001-2001. Получение Сертификата ИСО стало знаком признания того, что компания способна оказывать качественные строительные услуги.

В 2009-2010 годах реализован крупный проект «Внешнее электроснабжение железнодорожной линии «Узень-Туркменистан».

Изначально стратегическими задачами компании стали развитие энергетического и промышленного строительства в Казахстане и за его пределами, достижение эффективности, базирующейся на оптимальной структуре компании и квалифицированном маркетинге, формирование высокопрофессионального коллектива, способного решать любые задачи, обеспечение постоянного технологического превосходства над конкурентами и максимальной предметной компетенции на рынке, установление долгосрочных взаимовыгодных отношений с клиентами.

Результатом достижения поставленных задач стал тот факт, что за время своей деятельности компания выступала генеральным подрядчиком крупных национальных предприятий и государственных учреждений. В числе этих организаций – АО «KEGOC», АО НК «Казахстан Темир Жолы», АО «Мойнакская ГЭС», АО «Батыс Транзит», АО «Международный центр Приграничного сотрудничества Хоргос», АО «Казахская Стекольная Компания», а также Министерство Обороны Республики Казахстан.

Сегодня ТОО «Kerneu Limited» представляет собой предприятие, имеющее в своем распоряжении производственную и техническую базы, налаженную инфраструктуру и высококвалифицированную команду специалистов. Особой гордостью организации является ее техническая база – специализированная механизированная колонна, дислоцирующаяся в городе Капшагай Алматинской области.

В ходе своей деятельности компания выработала хороший опыт строительства высоковольтных линий передач мощностью 110-500кВ, прокладки волоконно-оптического кабеля, строительства зданий и сооружений производственного и жилищно-гражданского строительства, возведения земляной плотины с повышенным требованием надежности.

Не останавливаясь на достигнутом, ТОО «Kerneu Limited» стабильно и интенсивно развивается, соответственно увеличивается и объем оказываемых услуг. За прошлый год обороты компании достигли 3,6 млрд. тенге. Общий же объем работ, выполненных в течение последних 5 лет, составили более 17,2 млрд. тенге.

Благодаря профессиональному руководству, высоким темпам работоспособности коллектива и богатому опыту, ТОО «Kerneu Limited» сегодня ассоциируется с эффективностью и стабильностью.

Эти принципы, заложенные в деятельности компании, позволяют предприятию оставаться успешным и конкурентоспособным на рынке Казахстана.

Эффективная энергетическая система является неотъемлемым элементом в успешном развитии экономики государства. ТОО «Kerneu Limited» выступает ведущей компанией Казахстана, которая целенаправленно развивает и оптимизирует мощности национальной энергетической системы. О деятельности компании, стратегических целях и реализуемых проектах расскажет директор компании Исаханов Максат Муратбекулы.

ТОО «Kerneu Limited» – ведущая энергостроительная компания Казахстана

– Максат Муратбекулы, расскажите о деятельности ТОО «Kerneu Limited». Какие цели и приоритеты стоят перед компанией?

– ТОО «Kerneu Limited» как энергостроительная организация была создана в 2003 году. Стратегической целью компании стало непрерывное наращивание мощности энергетического строительства в Казахстане и за его пределами.

Наша деятельность охватывает широкий спектр услуг, начиная от разработки проектно-сметной документации до строительства объектов «под ключ» и регламентируется Уставом и Государственными лицензиями РК.

Главными направлениями работы ТОО «Kerneu Limited» являются строительство, реконструкция и ремонт линий электропередач и электрических подстанций всех типов и классов напряжений, монтаж и ПНР силового оборудования, релейная защита и автоматизация станций и подстанций, строительство гидротехнических сооружений и волоконно-оптических кабельных линий связи, а также строительно-монтажные работы в энергетике и ПГС.

Особо хочу отметить тот факт, что наша компания на протяжении последних 7 лет оказывает услуги в качестве генерального подрядчика таким крупным национальным компаниям, как АО «KEGOC», АО НК «Казахстан Темир Жолы», Министерство Обороны РК, АО «Казахская Стекольная Компания», АО «Батыс Транзит», АО «Мойнакская ГЭС». При этом подтверждением эффективности и своевременности оказанных нами услуг, являются отзывы о качестве производимых работ, благодарственные письма за внедрение и применение в области строительства инновационных и передовых технологии, направленные заказчиками в наш адрес.

На сегодняшний день ТОО «Kerneu Limited» достаточно широко известна в сфере строительства Казахстана, стабильно развивается, а объем оказываемых услуг постоянно растет. Только в прошлом году обороты компании составили 3,6 млрд. тенге. Общий объем работ, выполненных в течение последних пяти лет, составили более 17,2 млрд. тенге.

– Как известно, ТОО «Kerneu Limited» активно реализует проект Бестюбинского водохранилища, которое станет составной частью Мойнакской ГЭС, расскажите об этом проекте поподробнее.

– Бестюбинское водохранилище является головным узлом Мойнакской ГЭС на реке Чарын, которая расположена на территории Райымбекского района Алматинской области. В свою очередь Мойнакская ГЭС с регулирующим Бестюбинским водохранилищем является комплексным гидроузлом, удовлетворяющим потребности энергетики и ирригации.

Основной целью строительства этого гидроузла является производство электроэнергии и ее поставка в энергосистему в режиме покрытия пиковых нагрузок в зоне Южного Казахстана. Данный регион, как вы знаете, страдает от нехватки электроэнергии.

Следует подчеркнуть, что Бестюбинское водохранилище – это далеко не простой объект. В его состав входят каменно-земляная плотина с центральным суглинистым ядром, строительный тоннель, совмещенный с шахтным водосбросом, рабочий водовыпуск из водохранилища и частичное опорожнение его в аварийных ситуациях.

Каменно-земляная плотина высотой 94м и длиной по гребню 515м, создает водохранилище сезонного регулирования полной емкостью в 238 млн кубометров и полезной емкостью 198 млн кубометров при НПУ - 1770м. Для наблюдений за состоянием плотины предусмотрена контрольно-измерительная

аппаратура, с помощью которой проводятся геодезические (за осадкой и горизонтальными смещениями) и фильтрационные (за грунтовым потоком и поровым давлением в ядре плотины) наблюдения. На сегодняшний день все работы по каменно-земляной плотине завершены.

Строительный туннель длиной 714м рассчитан на пропуск бытовых расходов реки на период строительства Q = 170м3/с. Шахтный водосброс представляет из себя вертикальную шахту диаметром 3,5м с водоприемным оголовком в виде кругового водослива диаметром 12м автоматического действия с порогом на отметке НПУ - 1770.00м. Строительный туннель с шахтным водосбросом также уже полностью построены.

Рабочий водовыпуск предназначен для осуществления гарантированных пропусков воды из водохранилища в ирригационном режиме в условиях остановки или ремонта гидроэлектростанции и сработка водохранилища при его аварийном опорожнении.

Водовыпуск состоит из подводящего канала с входным оголовком, напорного туннеля и выходного оголовка. Подводящий канал шириной по дну 25м и максимальной глубиной 55м.

Входной оголовок рабочего водовыпуска выполнен единой конструкции с входным оголовком водоприемника ГЭС и представляет собой затворную камеру с двумя пролетами и прибетонированный к лобовому откосу котлована ж/бетонный лоток с пазами для перемещения затворов. Выходной оголовок рабочего водовыпуска состоит из здания затворов и узла гашения, где размещены два основных плоских затвора размерами 1,1х2,4м и два аварийно-ремонтных затворов 101х2,3м. Регулирование затворами производится гидроприводом г/п 100тс с четырьмя цилиндрами, а для монтажных и демонтажных работ основного гидромеханического оборудования предусмотрен мостовой кран общей грузоподъемностью 10тс.

– А в чем заключается специфика технологических работ по созданию Бестюбинского водохранилища?

– Специфика технологических работ по созданию Бестюбинского водохранилища заключается в возведение земляной плотины и монолитных железобетонных гидротехнических сооружений с повышенным требованием надежности. Они являются основными сооружениями водохранилища строящегося Мойнакской ГЭС на реке Чарын.

– С какими отечественными и зарубежными компаниями сотрудничает ТОО «Kerneu Limited» в ходе реализации проекта?

– Мы сотрудничаем со многими казахстанскими и российскими профильными компаниями. В их числе ТОО «Гидросталь», которое ответственно за изготовление и монтаж технологического оборудования, ТОО «Стальмонтаж» и ТОО «РемКран», поставляющие козловые краны на 32 тн. и 5тн, ТОО «Алтын-Тамыр», занимающееся проектом разработки карьеров. Большое значение в реализации проекта имеют буровзрывные компании – ТОО НПП «Интеррин» и АО «Казахвзрывпром», филиал «Алматывзрывпром».

Активно развиваются партнерские отношения с такими российскими предприятиями как ОАО «НИИЭС» г. Москва – изготовление и монтаж КИА и ОАО «Уралгидросталь» г.Пермь – изготовление гидромеханического оборудования.

Также мы постоянно сотрудничаем с ТОО «Реммашснаб», ТОО «Корпорация Модуль», ТОО «Алматы-Жолдары», ТОО «АЗОК», которые поставляют все необходимые строительные материалы для проекта.

– Максат Муратбекулы, по Вашему мнению, как проект повлиял на социальную ситуацию в Райымбекском районе Алматинской области? Какие трудовые ресурсы были привлечены для его реализации?

– Безусловно, строительство ГЭС положительно отразилось на развитии региона. В первую очередь, проект создал новые рабочие места в районе. В начале строительства «Бестюбинского водохранилища» в 2006 году общее количество рабочих на объекте насчитывало 250 человек. Из этого количества 40% трудовых ресурсов составляло с Райымбекского района, а именно из поселков Кенсу, Жылысай, Узун-Булак, Жаланаш и Кегень. Зарплата рабочего за 15-дневную вахту составляла солидную сумму в 50-60 тысяч тенге.

Кроме того, к строящемуся объекту были проведены линии электропередач и связи, а также построены новые автодороги. Тем самым, была проведена модернизация инфраструктуры, что значительно способствовало развитию региона в целом.

Можно отметить, что в результате социальная ситуация в районе улучшилась. Все желающие получили работу и стабильный заработок в нашей и других фирмах, осуществляющих строительство Мойнакской ГЭС. Непосредственно в нашей компании на начало этого года работало 62 местных жителя. В этом году будет производиться набор персонала уже для эксплуатации ГЭС.

КОМПАНИЯ «KERNEU LIMITED» НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ 7 ЛЕТ ОКАЗЫВАЕТ УСЛУГИ В КАЧЕСТВЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПОДРЯДЧИКА ТАКИМ КРУПНЫМ НАЦИОНАЛЬНЫМ КОМПАНИЯМ, КАК АО «KEGOC», АО НК «КАЗАХСТАН ТЕМИР ЖОЛЫ», МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РК, АО «КАЗАХСКАЯ СТЕКОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ», АО «БАТЫС ТРАНЗИТ», АО «МОЙНАКСКАЯ ГЭС».

– Какие еще проекты реализует или намерена осуществить в дальнейшем Ваша компания?

– В ходе своей деятельности ТОО «Kerneu Limited» выработала хороший опыт строительства высоковольтных линий электропередач и подстанций 110-500кВ, прокладки волоконно-оптических линии связи, строительства зданий и сооружений производственного и жилищно-гражданского строительства, возведение земляной плотины и монолитных железобетонных гидротехнических сооружений с повышенным требованием надежности.

В настоящее время слаженный и высококвалифицированный персонал компании способен выполнять качественно и в срок самые сложные работы в области электроэнергетики, гидростроительства, связи и гражданского строительства. И подтверждением этого, является Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям.

Поэтому с уверенностью могу сказать, что имея такой богатый опыт работы и отличную команду профессионалов, ТОО «Kerneu Limited» будет только расти, осуществляя проекты любой сложности.

Завершение работ по Бестюбинскому водохранилищу

ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА:

Выполнение строительно-монтажных работ
Длина плотины по гребню – 515 м
Максимальная высота плотины – 94 м
Ширина гребня – 12м. Объем насыпи всего – 607 360 м3
Полный объем образуемого водохранилища –
238 000 000 м3
Рабочий водовыпуск с механическим оборудованием
Строительный туннель с шахтным водосбросом
Объем железобетона –13 450 м3

KERNEU LIMITED

Модернизация Атырауского НПЗ сегодня – чистый воздух региона завтра

Интенсивный процесс автомобилизации общества, начавшийся со второй половины предшествующего столетия, предопределил две противоречивые тенденции. С одной стороны, достигнутый уровень автомобилизации – это высокий показатель технико-экономического развития и комфортности проживания современного общества, а с другой - он обусловил значительный масштаб негативного воздействия на здоровье человека и окружающую среду.

Как показывают исследования, основная доля ущерба от автотранспорта, а именно 78 процентов, у нас связана с загрязнением атмосферного воздуха вредными веществами, что во многом обусловлено низким качеством отечественного топлива в сравнении с европейскими стандартами.

Известны различные пути снижения токсичности отработавших газов, один из наиболее действенных, как доказывает мировой опыт, является использование топлива с улучшенными экологическими характеристиками.

В нашей области над решением этой проблемы работает Атырауский нефтеперерабатывающий завод, где уже началась модернизация производства, ориентированного в первую очередь на выпуск качественного топлива.

О ходе реконструкции Атырауского НПЗ рассказывает ее генеральный директор Талгат Байтазиев.

БАЙТАЗИЕВ
Талгат Алтыбаевич,
генеральный директор
ТОО "Атырауский НПЗ"

«Вопрос о реализации реконструкции Атырауского нефтеперерабатывающего завода, пионера нефтепереработки Казахстана - это не только вопрос решения поставленных правительством республики задач социально-экономического развития, но, прежде всего, стабилизации экологической обстановки города Атырау и других крупных городов Казахстана, куда поставляется наше топливо. Реконструкция предприятия проходит в соответствии с концепцией поэтапной модернизации производства и комплексной программой по обеспечению экологической безопасности, цель которых создание инновационного высокотехнологичного предприятия по выпуску товарной продукции нефтепереработки и нефтехимии мирового качества с современным уровнем экологической безопасности производства.

На Атырауском НПЗ реконструкция проходит в три этапа. Первый завершился в 2006 году, и он был направлен на внедрение технологий гидрообессеривания с переработкой выделенной серы в товарную продукцию. При этом были реконструированы очистные сооружения завода, модернизирована эстакада темных нефтепродуктов, построена аварийная факельная система.

Второй этап реконструкции предприятия предполагает организацию современной технической базы по извлечению бензола из бензиновых фракций и получение параксилола. В ходе реконструкции завода предусмотрены последние достижения в области инженерных решений по минимизации воздействия на окружающую среду, где кроме использования современного герметичного оборудования для хранения и транспортировки нефтепродуктов, предлагаются специальные технологи -ческие узлы и установки для высокоэффективной очистки от вредных компонентов при эмиссии в атмосферный воздух. Положительное заключение государственной экологической экспертизы, выданное Министерством охраны окружающей среды РК по результатам рассмотрения технико-экономического обоснования и материалов предварительной оценки воздействия на окружающую среду, подтверждает, что выбранный вариант реализации инженерных решений по модернизации технологии завода полностью соответствует требованиям экологического законодательства Казахстана

Срок реализации строительства Комплекса по производству ароматических углеводородов: 2010 -2013 годы. С 1 октября 2010 года китайская компания «Sinopec Engineering», являющаяся генеральным подрядчиком на строительство «Комплекс по производству ароматических углеводородов», приступила к работам на строительных площадках завода.

За прошедший период, согласно утвержденному графику производства работ, выполнена подготовка площадок по Комплексу производства бензола на 100%, по Комплексу производства ароматики на 80% , оставшаяся часть площадок будет передана в течение первого полугодия 2011 года».

С октября 2010 г по март 2011 г. выполнены демонтажные работы на сумму 364,4 млн. тенге (с НДС) с привлечением казахстанских компаний АО «НГСК «КазСтройСервис», ТОО «Сер-Тілек Сервис LTD», ТОО «Трансстройинжиниринг» и ТОО «ЗССИ».

Для начала производства строительных работ заводом переданы генеральному подрядчику (компании «Sinopec Engineering») 12 площадок под строительство. С целью оперативного контроля на площадках 2-х основных технологических установок установлены web-камеры для наблюдения в режиме «он-лайн».

На сегодняшний день завершены полевые работы по инженерно – геологическим изысканиям, по процедурам забивки и испытанию пробных свай на строительных площадках под технологические установки каталитического риформинга (CCR) и производства ароматических углеводородов.

Ведутся работы по инженерно-геологическим изысканиям на строительных площадках под объекты общезаводского хозяйства Комплекса.

В настоящее время компания «Caspian Construction Company Limited», являющаяся субподрядчиком «Sinopec Engineering» приступила к работам по забивке свай под фундаменты технологического оборудования установок. Данная компания имеет лицензию международного образца, а также современное оборудование позволяющее производить забивку свай в самые кратчайшие сроки (не более 3 минут на одну сваю). Первая свая была забита 30 марта. К 5 апрелю уже забито 234 сваи. Работа по строительству идет с небольшим опережением от рабочего графика.

Строительные работы идут с небольшим опережением.

«Продолжить процесс активного восстановления и развития химической промышленности», такую цель в своем ежегодном Послании поставил Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев перед нефтехимической отраслью экономики нашей страны. Обосновывая эту задачу, Глава государства особое внимание акцентировал на то, что ускоренная экономическая модернизация, которую предстоит провести в стране, должна стать логическим продолжение программы форсированной инновационной индустриализации. И поэтому на нас лежит большая ответственность, поскольку именно от Атырауского НПЗ будет поступать сырьё на первый в Казахстане интегрированный комплекс по производству полиэтилена и полипропилена», - сказал Талгат Байтазиев.

Одновременно на Атырауском НПЗ проводятся работы по ещё одному инвестиционному проекту «Строительство Комплекса глубокой переработки нефти». Сейчас проводятся проектно-изыскательские работы по данному Комплексу. Более того, в ходе выполнения проектно-изыскательских работ с привлечением специализированной авторитетной организации английской компании «КейБИСИ» выполнена работа по сравнительному анализу вариантов конфигурации Комплекса глубокой переработки нефти, по итогам которой подтверждена правильность выбора установок, которые будут интегрированы в технологическую схему завода.

Комплекс глубокой переработки нефти (КГПН) – завершающий третий этап модернизации АНПЗ. Назначение Комплекса – это увеличение глубины переработки нефтяного сырья и, как следствие, производство дополнительных объемов светлых нефтепродуктов за счет переработки тяжелых остатков нефти.

В ходе реконструкции завода предполагается использовать наилучшие современные технологии, предлагаемые мировыми лидерами в этой области - компаниями «Аксенс», «ЮОП», «Фостер Уилер».

В результате завершения всех этапов реконструкции в западном регионе Казахстана будет налажено производство экологически чистых моторных топлив, соответствующих уровню Евро-5.

Виктор Сутягин

МОЛОДЕЖНЫЙ КОМИТЕТ

Определяя цели – мы обретаем будущее

Куралай Мусабекова

В апреле месяце этого года в Казахстанско-Британском техническом университете (КБТУ) под эгидой Ассоциации «KAZENERGY», по инициативе Молодежного комитета Ассоциации «KAZENERGY», при поддержке Организации Объединенных Наций состоялся Международный Интеллектуально – Дебатный Форум, приуроченный к празднованию Дня Независимости Казахстана.

Тема форума была необычной: «Гендерное равноправие». Проведение данного Дебатного форума на такую актуальную тему предоставило студентам возможность продемонстрировать свои знания о Государственной политике в области гендерного равноправия, получившую высокую оценку мирового сообщества, свою гражданскую позицию, социальную ответственность, проявить чувство патриотизма, нравственные идеалы и общечеловеческие ценности.

В общей сложности в работе Форума приняло участие более 250 студентов, составивших 32

Грядущий 20-летний юбилей со дня обретения нашей страной Независимости, без сомнения, самое ожидаемое событие для всех казахстанцев. За 20 лет Независимости Казахстана выросло новое поколение: амбициозное, инаково мыслящее, которое вместе со страной сегодня празднует свое 20-летие. Поколение, которое с самого первого вздоха, шаг за шагом впитывало в себя опыт становления национальной экономики и производства, взросшее как единый цельный организм со своим государством, в сердцах которых горит огонь, вселяющий гордость, любовь и преданность стране. Поколение, одаренное всеми благами: это новейшие технологии для безграничного познания мира, богатое наследие предков для совершенствования и духовного роста, и самое бесценное - это свобода, предопределяющая гармонию жизни. Поколение, громко заявляющее: «МНЕ 20, И Я КАЗАХСТАНЕЦ!»

команды из более чем 10 ВУЗов г. Алматы, таких как Казахстанский институт менеджмента экономики и прогнозирования, Алматинский институт энергетики и связи (АИЭС), Казахский Национальный технический университет им. К.И.Сатпаева (КазНТУ), Казахский национальный университет им. Аль-Фараби (КазНУ), Университет международного бизнеса (UIB), Алматинский технологический университет (АТУ), Университет имени Сулеймана Демиреля (СДУ), Казахский Экономический Университет им . Турара Рыскулова (КазЭУ), Казахский Национальный медицинский университет имени С.Д. Асфендиярова (КазНМУ). На форум прибыли также представители Американского Университета Центральной Азии города Бишкек, Кыргызстан.

Два дня девушки и парни отстаивали свои позиции по теме «Гендерное равноправие». Апогеем турнира стал финал, на котором жарко обсуждалось положение резолюции: «Увеличение женских портфелей во властных структурах приводят к улучшению функционирования аппарата власти». В турнире активно участвовали две команды, сформированные из стипендиатов Ассоциации «KAZENERGY». Команда в составе Доненовой Назерке и Бигельдиева Асфендияра дошла до полуфинала и в напряженной борьбе завоевала почетное 4-ое место турнира.

Очень волнующим был момент объявления победителей Дебатного форума и вручения призовых кубков. Высшие показатели продемонстрировали студенты КазНУ, МАБ, КазНМУ. Представители Организации Объединенных Наций в Казахстане в лице сотрудника департамента общественной информации секретариата ООН Властимила Самек и эксперта UNESCO по национальной программе алматинского кластера Сергея Карпова, с большим интересом и удовольствием наблюдали за игрой и высказали оценку эрудированности, инновационным идеям и лидерским качествам, присущим сегодняшней казахстанской молодежи.

Ассоциация «KAZENERGY», поддерживая такого рода мероприятия, вносит свой вклад в создание условий для интеллектуального развития молодежи, реализации ее творческого потенциала с целью формирования у нее активной жизненной позиции, готовности к участию в общественной и политической жизни.

Дебатный Форум еще раз подтвердил, что быстрый темп развития страны и совершенствование технологий зависят от креативности и смелых инновационных предложений. Такие мероприятия мотивируют молодежь, заставляют её лучше учиться, опираться только на собственные силы и знания, предоставляют новые возможности глубже изучать культуру и ценности своего народа, позволяют новому поколению, воспитанному в независимом государстве, внести собственный вклад в дальнейшее развитие страны.

Жұмақын Қайрамбаев. "Мұқағали"

«Бәрі де, үнсіз...»

Өз заманында, яғни, кеңестік Қазақстан кезінде өз бағасын ала алмаған ақын Мұқағали Мақатаевтың биыл туғанына 80 жыл. Бар-жоғы 45 жасында бақилық болған ақынның жырлары бүгінде қалың оқырманға кеңінен таныс.

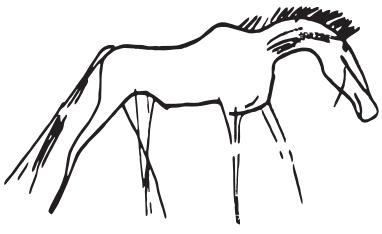
Жұмақын Қайрамбаев. "Хантәңірі"

ның өмірі қазір көп ортада аңызға баланып айтылады. Бір қызығы, ақын өзінің жасы 45-тен аспайтынын өлеңінде болжағандай. Оны неге сүйеніп айтты, неге олай жазды анығын бір Алла біледі. Бізге белгілісі, Мұқағали поэзиясының әрбір жанның жүрегіне жақын екендігі. Оқырманын бірден баурап алатын Мақатаев шығармашылығы шынайылығымен, қарапайымдылығымен ерекшеленеді. Сол жайында:

«Күпі киген қазақтың қара өлеңін,
Шекпен жауып өзіне қайтарамын.»

– дейді. Шыны сол. Айтпақ ойы осы. Яғни, өзі дүниеге келген, тәрбиеленген, өмірді таныған, білім алған, жар құшқан, бала сүйген қазақ еліне деген құрметін дәл осылай жеткізе салады. Оның негізгі айтар ойы тереңде жатқанын көпшілік біле бермейтіні де сондықтан. Әйтпесе, адам туылғанда ұлтына, жынысына, ата-анасына таңдау жасай алмайтынын дін растайды. Яғни, оның өлеңдерінде ата-анаға, туған жерге, ұлтқа деген құрмет анық көрініп тұрады. Мысалы, «Шеше, сен бақыттысың» атты өлеңінде Меккеге үш рет арқалап апарсаң да ақ сүті өтелмейтін ананы қайрау, дем беру, қолқанаты екенін ұқтыру бар.

«...Өлмеймін, мен өзіндей асылданмын!
Таусылып, өз-өзіңнен шашылмағын,
Байырғы берекеңді қашырмағын!
Мен сенің қаныңпын ғой көз жасыңа,
Өзім кепіл тот басып тозбасыма.
Екі жыр жазсам саған бірін арнап,
«Шеше» деп жаздым ылғи сөз басына.
(Тәңірім кеше көрсін кесірімді.)
Аспанға жазам сенің есіміңді!!!
Шеше!
Сен бақыттысың, тербете бер,
Құба талдай иілген бесігімді...»



Байқайсыздар ма, осы өлеңнің бойында Жаратқан Алла тағаланы танудың, сенудің, кешірім тілеудің дәл қазақша ұғымы бардай. Жақшаға алынған жол кейінгі жолдың көтерген күнәсіне кешірім тілеуді білдіреді. Осыған қарап, біз Мұқағали Мақатаевтың құдайдың бар екендігін, бір екендігін жақсы білгенін ұғамыз. Қылышынан қан тамған Кеңестік идеологияның тұсында қоғам құдайсыздандырылып еді. Сондай дүрбелең тұста ашық айтпаса да ақын жаратушыны жүрекпен таниды. Ал, діндәрлар Алла тағаланы тану үшін ең алдымен жүрекке иман ұялату керектігін ұдайы айтады. Осының өзі біраз жайттан хабар берсе керек.

Ақынның туған жері Қазақстанның ең биік нүктесі Хан тәңірі шыңы орналасқан Нарынқол ауданы, Қарасаз ауылы. Көрген адам табиғатының сұлулығына таңданбай қоймайды. Шыны керек, қазақта, «әркімнің туған жері Мысыр шәрі» деген сөз бар. Бұл сөздің астары әрбір адамның туған топырағы өзіне ыстық екендігін ұқтыруды көздейді. Мұқағали Мақатаев та өзінің туған жеріне деген ыстық ықыласын, түзу пейілін өлеңдеріне түсіруді еш ұмытпаған. Ақынның көру ерекшелігі өзгеше болатыны рас болса, Мұқағалидың табиғат сұлулығын көруі мүлде ерекше дер едім. Өйткені, ол «Үнсіздік» атты өлеңінде күзгі сүрең тіршілікті, табиғаттың тыныстағанын бірден байқайды. Ақын өз заманының барометрі екендігін айтқан адамға мың мәрте тағзым, шынында Мұқағали Мақатаев өз заманын жырлап, соның келеңсіз тұстарын

МҰҚАҒАЛИ БІЗДІҢ ЗАМАНДАҒЫ ҒАЖАЙЫП АҚЫНДАРДЫҢ БІРІ ЕДІ. ОЛ АЛАУРАТҚАН ТАҢДАРДАН, ҚАРАУЫТҚАН ТАУЛАРДАН ТҮЙСІК АЛАТЫН. ОЛ БІЗГЕ КӨРІНБЕЙТІН СИҚЫР БОЯУЛАРДАН, БІЗГЕ ЕСТІЛМЕЙТІН ҚҰПИЯ ДЫБЫСТАРДАН ТОЯТ АЛАТЫН.

Әбділда Тәжібаев

өлеңдеріне астарлап түйгені белгілі. Ендеше, «Үнсіздік» атты өлеңін оқып көріңіздер:

«Бәрі де үнсіз.
Үнсіз аспан, үнсіз жер,
Үнсіз орман, үнсіз таулар, үнсіз көл.
Мен де үнсізбін, дәрменім жоқ күрсінер,
Үнсіз кеуде...
Үнсіз жүрек дүрсілдер.

Бәрі де үнсіз...
Бәрінде бір сұрақ бар,
Үнсіз ауыл.
Үнсіз жанып тұр оттар.
Үнсіз зират ұйықтап үнсіз қыратта,
Үнсіз ағып бара жатыр бұлақтар.

Неге үнсіз?!
Не көрінген бұл маңға?
Үнсіз күзде үнсіз тірлік тынған ба?!
...Бір машина үнсіз аңыз үстімен,
Үнсіз заулап бара жатыр қырманға...»

Қазақ халқының басына ашаршылық кезінде бір, жаппай құғын-сүргінге ұшыратқан репрессия тұсында екі, атом бомбасының сынақ алаңына айналғанда үш, одан басқа белгілі-белгісіз қиындықтар мен қасіреттер түскен кездегі зәуметтің зардабын көпшіліктің айтуға дәрмені жоқтығын, үнсіз қалуға мәжбүр болғандығын осы өлеңінде оқырманына ақын астарлап жеткізеді. Тың игеруге келушілерді жіберген саясаттың зиянынан жердің тозғанын, қазақ даласы қырманға айналғанын осы өлең арқылы айтады. Бірақ өмірді шынайы қабылдайтындар үшін бұл өлең – сүрет. Күзгі даланың тыныштыққа бөккен бір сәті. Одан басқа ештеңе емес. Яғни, ақын да әрбір әріптен астар іздейтін цензураның көзін алдайды. Бұл да өмірдің ащы шындығын өлеңде айтудың бір формасы іспеттес. Әйтпесе, Абай: «Өлең шіркін, өсекші, жұртқа жаяр...» дер ме еді?! Қалай болған күнде де Мұқағалидың осы «Үнсіздік» атты өлеңін мен осылай таныдым. Осылай ұқтым. Мүмкін менің болжамыммен ешкім де келіспес. Бірақ ақын шығармашылығын оқырманға, өскелең ұрпаққа барынша тарқатып, түсіндіру бүгінгінің міндеті. Ал, Мұқағали өлеңдерінің бәрінде осындай астар, ой жатқанын көзіқарақты оқырман жақсы біледі.

Ақын өз заманындағы түрлі белдесулерді, қақтығыстарды, кикілжіндерді жақсы біледі. Білгеннен де, «Сүрініп кетпе...» деген өлең жазды. Онда өзіне тілеулес, қамқор жандарға деген өзінің шынайы ниетін білдіреді. Яғни, арандатушылардың қолына оңайлықпен түсетін жандарды қателікке ұрынбауын ескертеді.

«Сүрініп кетпе!
Сүрініп кетсең, болғаны,
Дей бергін, досым, басыңа қырсық орнады.
Адам дегеннің аяқ астынан сорлауы –
Аңдамай басып,сүрініп кетсе болғаны.
Аңдамай кейде, басамыз-дағы кердеңдеп,
Құлап жатамыз,
Аяқ-қолымыз ербеңдеп.
Сүрініп алып, есіміз қайта келгенде,
Жоғалған сәтті іздейміз тағы жерден кеп.
Таппайсың оны,тартасың азап сан жылдар.
Аттай алмайсың,құлауың мүмкін, алдың – жар.
Не істесем екен, не істесем екен сендерге,
Сүрініп кетіп,бүлініп жүрген тағдырлар?!»

Расында да адам баласы әлі сүрінумен келеді. Неше түрлі тағдыр, неше түрлі қадам бар. Соның барлығы сәтті әрі пайдалы болады десем қателесерім анық. Сондықтан пенде шіркін, уақыт өткен соң «Ах!» ұрып жатады.

Адам баласы қызық. Кезіндегі алтын уақытының қадырын кеш біліп жататыны да содан шығар?! Әйтпесе, әркім әр сәтті, әрбір минутты барынша қадірлемес пе еді?! Өткен шақ елес, келер шақ бұлыңғыр. Алайда өткен шақтың «алтын елестерін» (Т.Шапай – М.А.) еске алу бәріміздің бойымызда бар әдет. Сол күндердің қызығын, қуанышын ұдайы болмаса да анда-санда ойлаймыз. Осындай сәттер ақындардың бойында жиі болатын сияқты. Өйткені, әрбір ақынның өлеңінде өткен шақтың бейнесі жүреді. Жалпы суреткер өткен шағын әдемі баяндайды. Шынайы жеткізеді. Себебі, өткеннің шындығы бәріміздің бойымызда қалады. Мұқағали Мақатаев осыны «Суық күз сұрғылт...» атты өлеңінде тәтті мұңмен еске түсіреді. Шымыр шумақтармен сипаттайды.

«Суық күз сұрғылт,
Сұрланып аспан – күн жауған.
Күн жауған шақта қайтатын едік қырманнан.
Көтеріп алып,
Өтетін едік сулардан,
Қызғалдақ – қызды жаңадан ғана бүр жарған.

Жұмақын Қайрамбаев. "Бүркіт"

Бүр жарған жері,
Бұлтиып қана батқанда,
Мойнымызды қолаң шашымен жапқанда.
Оттықтан ұшқын шашырап кетіп ақ қауға,
Өртенуші едік,
Өртеген сол бір шақтарда.

Қылша мойынды,
Қытықтап қыздың білегі,
Тыңдайтын еді, жүрегіңді кеп жүрегі.
Қыздын, күлкісі,
Судың сылдыры, гүл, егін,
Келмеске кеткен күндерім түске кіреді.

Ғұмыры бірге,
Тағдыры бірге, бірге арман,
Қайда кеттіңдер,
Қызғалдақтар-ау, бүр жарған?!
Жалғыз аттанып бара жатырмын қырманнан,
Расында да, жалған екен-ау,
Бұл жалған...»

Өмірдің өтпелі екендігін, жалғанның жылдам өтетіндігін қазақ баласы әлімсақтан бері айтып келеді. Алайда оны әркім өз басынан өткермей мойындай алмайды. Мұқағали Мақатаев та өзінің басынан өткен бір сәтті, шуақты шақты өлеңге айналдырған. Ақынның өзгеден ерекшелігі де осында. Ол өткен мен бүгінді қабыстырады. Алыста қалған ыстық бейнелердің қазір қайда жүргенін, қандай халде екенін ойлайды. Бұл өзекті пенделердің бәрінде болатын сезім. Міне, ақын шығармашылығының өміршеңдігіне енді жақындағандаймыз. Себебі, ақын әрбір жанның ойында жүретін, есіне түсетін сәттерді өлеңге айналдырғанымен өлеңді бүгінгі күнге жеткізеді. Яғни, оның өлеңдерін бүгінгі оқырман да жатсынбайды. Және де іздеп жүріп, сүйіп оқиды. Барша ақынның мұраты да сол болса керек. Кім іздеушісіз қалғысы келеді дейсіз?! Ешкім де. Өзекті пенденің бәрі артына бірдеңе қалдырғысы келетіні анық. Ал, ақындардың бағы биік болатыны көңілге ыстық сәттерді өлеңге айналдыруында.

Мұқағали Мақатаев шығармашылығы ұзақ айтуды, терең зерттеуді қажет етеді. Біз, бүгінгі оқырман, ақынды іздесек, оның шығармашылығына үңілгеніміз жөн. Өйткені, Мұқағали ақын бір сөзінде: «Мені таныгысы келген жан өмірімді өлеңімнен бөлек қарамасын. Менің өмірім түгелдей өлеңдерімде...», – дейді. Құрметті оқырман сіздерді ақынның 80 жылдығымен құттықтай отырып, өмірдің жан толқытқан сәттерінде ақын өлеңдерін оқыңыздар демекпін. Себебі, қазақтың «жан қысылса жақынын іздейді» дегеніндей, Мұқағали өлеңдерінен артық жақынды таппайтыныңыз анық. Оқыңыз, тұшыныңыз, ұғыңыз. Сонда ғана жүрекке сәуле кіреді, иман ұялайды.

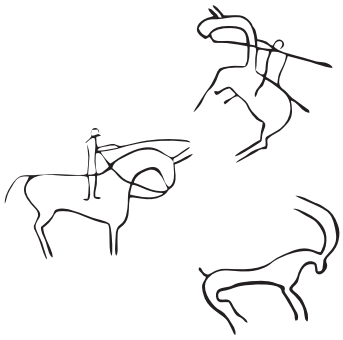
Мәди Алжанбай,
«Қазақ әдебиеті» газетінің жауапты хатшысы.

СТРЕМЛЕНИЕ К ЛИДЕРСТВУ:

ОТ ДРЕВНОСТИ ДО НАШИХ ДНЕЙ

Роза Жусупова,
заслуженыый деятель РК

С КОСМОСА НАША ЗЕМЛЯ, ПО СЛОВАМ ПЕРВОГО КОСМОНАВТА ЮРИЯ ГАГАРИНА, ВЫГЛЯДИТ КАК МАЛЕНЬКИЙ ГОЛУБОЙ ШАРИК. И КАК УДИВИТЕЛЬНО, ЧТО НА ЭТОЙ ХРУПКОЙ ПЛАНЕТЕ НЕСКОЛЬКО МИЛЛИОНОВ ЛЕТ ТОМУ НАЗАД ЗАРОДИЛАСЬ ЖИЗНЬ.



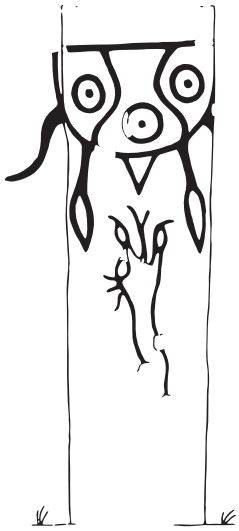
Сменяя друг друга, рождались центры цивилизаций, древние люди освоили деревянные, костяные, каменные и медные орудия, научились высекать огонь, изобрели лук и стрелы, ткацкие станки, приручили лошадь и других животных, научились вспахивать землю, создали многофункциональное жилище – юрту, научились писать и наносить орнаменты на глиняную посуду, создали на скалах свои непревзойденные произведения искусства. Планета менялась, вместе с ней менялся и развивался Человек. Каких-то 4 тысячи лет тому назад, а для истории – это миг, на планете произошла первая научно-техническая революция – Человек изобрел бронзу! Южная Сибирь, Центральный Казахстан, уникальный Аркаим - первые металлургические центры земли. «Небесный металл» или найденный сплав меди и олова позволил оседлать и стреножить лошадь, и превратить обычного степняка в человека-кентавра. Человечество вступило в эпоху железа, колесо истории покатилось быстрее.

В это время (I тысячелетие до н.э.) на Востоке активно образовывались новые союзы племен (см.Бичурин Н. Я. [Иакинф] «Собрание сведений о народах, обитавших в Средней Азии в древние времена»), рождались и умирали царства, создавались шедевры ювелирного искусства, появился тончайший шелк, красивые яркие ткани, и в это же время сильно обострилась борьба за власть и территории. Китай, защищаясь от бесчисленных набегов ранних кочевников хунну под предводительством грозного Модэ кагана (III-II вв.до н.э.) (как упомянул Грум-Гжимайло в своем труде «Западная Монголия и Урянхайский край», Модэ в китайских источниках означало передачу имени Багатур), построил Великую каменную стену, которую и в наши дни очень хорошо видно с космоса. Скорее всего племенной союз хуннов был смешанным, этнически неоднородным: в него входили тюрки, монголы, угры (т.е. предки мадьяров), ханты и манси, а также палеоазиаты. В “Истории династии Цзинь”, в разделе о хуннах (гуннах) от 284 г. н.э., перечислен ряд племен, среди которых названо племя ту-гэ, которое было “наиболее сильным и уважаемым”.

Разрозненные племена Великой Степи: под ней подразумевался ареал от Маньчжурии и северного Китая до степей современного Казахстана, после распада хунну, объединились в «двенадцатиплеменной» союз тюркоязычных племен, в который входили кипчаки, кан-

глы, уйгуры, калаши, карлуки. *«Когда было сотворено вверху голубое небо, а внизу бурая земля, между ними обоими были сотворены сыны человеческие. Над сынами человеческими воссели мы, предки Бумын-кагана и Истемы-кагана. Сев на царство, они охраняли государство и устанавливали законы тюркского народа», так повествует о начале новой эпохи в степи, эпохи господства тюркских племен, их государства и языков самый большой письменный памятник тюрков тех времен – руническая надпись в честь Кюльтегина.* Благодаря «высоким повозкам» - телегам, как писали о них китайские хроники, технологическим превосходствам «алтайских кузнецов» и использованию катафрактериев - латной конницы, кочевому войску и их семьям удавалось преодолевать огромные расстояния, кочуя на Запад. Кстати, по убеждению ученого Кляшторного С.Г. термин «теле» связан со словом «тегрег»: с тюркского - «телега, повозка». В последние века до н.э. и первые века н.э. «туры с быстрыми конями» или, как писал отец истории Геродот, «азиатские скифы», сарматы, саки, аланы, кангары начали ассимилировать между собой и расселяться по равнинам Восточной Европы. В академической науке это движение народов принято называть Великим переселением. Но общались они на генетически родственных языках, которые и сегодня объединяются в урало-алтайскую группу языков. Сходство языков, согласно летописным упоминаниям Абулгазы-Бахадура, а также исследованиям Окладникова, Руденко, Гумилева, Будберга и Пуллиблэнка, отразилось, в какой-то степени и в схожести древних исторических судеб генеалогически близких народов-языкотворцев.

И, как у любого упорядоченного движения, в этом длительном историческом процессе, на его завершающем этапе появился свой лидер, полководец Аттила (Едил) (434-453гг н.э.). Именно ему удалось из многочисленных разрозненных племенных групп сформировать быстрое, беспощадное, умелое и трудно победимое тюркоязычное войско, которое пыталось завоевать весь романский запад. Гунны покорили Кавказ, низовья рек Днепра, Днестра, Дона, Балканский полуостров, Мессопотамию, атаковали стены Константинополя, разгромили Бургундское королевство (событие, легшее в основу сюжета «Песнь о Нибелунгах»), подошли к берегам Дуная и оттуда совершали набеги на Восточную Римскую империю. Византия платила непомерную ежегодную дань. *Как писал Мутазилитский теолог Сумама б.Ашрас, «тюрки не знают ни лести, ни обмана, ни лицемерия, ни наушничества, ни притворства, ни клеветы, ни двуличия, ни высокомерия с близкими, ни притеснения сотоварищей, они не подвержены пороку ереси, не дают прихотям овладеть ими и не позволяют себе брать деньги за толкование закона. Их недостаток и причина их страданий – тоска по родине, стремление к странствиям, страсть к набегам, влечение к грабежам и сильная привязанность к своим обычаям».* Позже Аттила создал единое государство от Волги до Рейна, в которое помимо собственно гуннских (алтайских) племен, входило множество других, и в том числе германцев, алан, славян, угро-финов. Приск Панийский, который посетил в качестве посла столицу Аттилы, так описывал гуннов в «Истории готов»: «*Переправившись через какие-то реки, мы приехали в огромное селение, в котором, как говорили, находились хоромы Аттилы, более видные, чем во всех других местах, построенные из брёвен и хорошо выстроганных досок и окружённые деревянной оградой, опоясывавшей их не в видах безопасности, а для красоты. За царскими хоромами выдавались хоромы Оногесия, также окружённые деревянной оградой; но она не была украшена башнями подобно тому, как у Аттилы. Внутри ограды было множество построек, из которых одни были из красиво прилаженных досок, покрытых резьбой, а другие - из тёсаных и выскобленных до прямизны брёвен, вставленных в деревянные круги...*



Поскольку дружина у них состоит из различных варварских народов, то и дружинники, кроме своего варварского языка, перенимают друг от друга и гуннскую, и готскую, и италийскую речь. Италийскую — от частого общения с Римом.

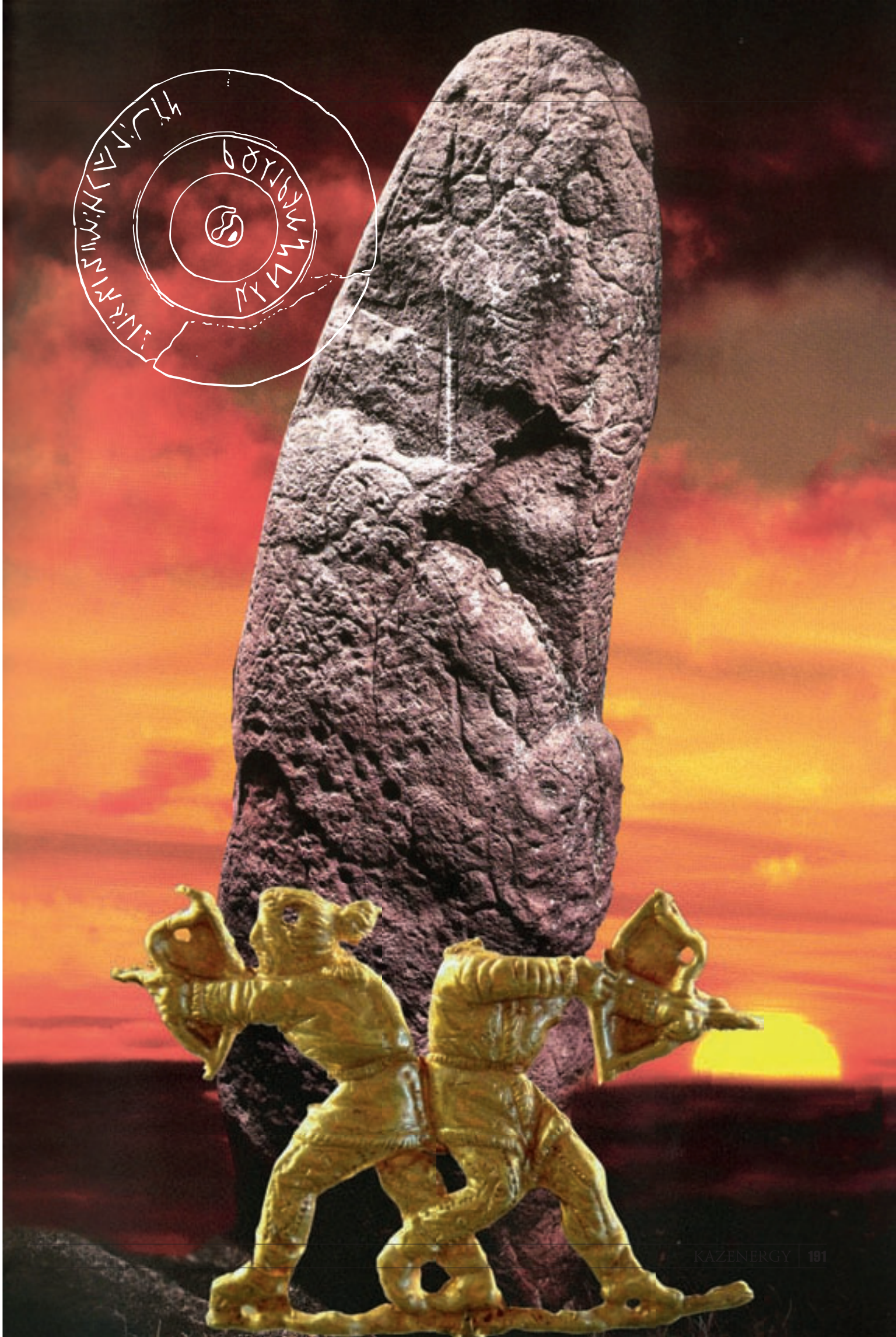
Преодолев определённый путь вместе с варварами, мы, по приказу скифов, приставленных к нам, выехали на другой путь, а тем временем Аттила остановился в каком-то городе, чтобы всту-

пить в брак с дочкой Эски, хотя уже и имел многих жён: скифский закон разрешает многожёнство.

Каждый из присутствующих по скифской учтивости вставал и подавал нам полный кубок, затем, обняв и поцеловав выпившего, принимал кубок обратно.»

По свидетельствам летописца Иордана, племена, входившие в состав «гуннского» союза беззастенчиво оккупировали как Западную, так и Восточную часть Римской Империи, поселившись во Фракии, Иллирии, Далматии, Паннонии, Галлии и даже на Аппенинском полуострове. Позже, в 455 году в битве при реке Недао в Паннонии гунны были разбиты и ушли в Причерноморье: мощный союз распался. Тот факт, что после гибели империи Аттилы многие тюркские народности стали выходить на арену истории под своими самоназваниями, говорит о том, что прежде, находясь в гуннском союзе, они были «скрыты» под общим именем, не выявляя своей индивидуальности в массе огромного объединения племен. Теперь - это народы, в том числе и казахский, играющие свою собственную роль в историческом действе.

Судьба многих древних государств циклична: все они переживали период становления, бурного расцвета и неумолимого падения. Немногим из них удавалось возродиться и, подобно птице Феникс, вновь явить миру свою силу, красоту и мощь. Современные народы Дешт-и-Кипчака, Евразийского пространства помнят о своей колыбели Алтае, почитают Тенгри – Бога небесного, подарившего всему миру металл, хранят бесценное многовековое духовное наследие. В годы испытаний мы – тюрки, говорим стихами Магжана Жумабаева: *«Слышишь, судьба, не хочу подаяний! Полною мерой отмерь мне страданий, В огненном вихре сжигая дотла. Пусть этот вихрь мое тело корежит, Испепелит, до золы уничтожит. Так, чтоб из глаз моих соль потекла… Слышишь, судьба, не хочу подаяний! Полною мерой отмерь мне страданий, Жги на огне, в три погибели гни!».* Несмотря на многие – многие годы забвения собственной истории и культуры, мы изучаем и открываем новые страницы в истории этносов и народов, которых почитаем как своих прапредков, осмысливаем судьбы великих личностей и помним уроки истории. Наверное, неслучайно первый человек преодолел земное притяжение с древнего Байконура и облетел Землю на космическом корабле с неповторимым названием «Восток».



КАЗАХСТАН укрепляет позиции

8-9 АПРЕЛЯ В АЛМАТЫ СОСТОЯЛОСЬ ГРАНДИОЗНОЕ СОБЫТИЕ - ВНЕОЧЕРЕДНАЯ ГЕНЕРАЛЬНАЯ АССАМБЛЕЯ АЗИАТСКОЙ КОНФЕДЕРАЦИИ БОКСА. ГЛАВНЫМ СОБЫТИЕМ СТАЛО ИЗБРАНИЕ НА ПОСТ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТА КОНТИНЕНТАЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НАШЕГО СООТЕЧЕСТВЕННИКА КЕНЕСА РАКИШЕВА.

Генассамблею посетил глава мирового бокса

8 апреля в головном офисе Азиатской конфедерации бокса под председательством президента континентальной организации Гофура Рахимова прошел исполком ASBC, а на следующий день в пятизвездочном отеле «Royal Tulip» состоялась внеочередная генеральная ассамблея. Первым перед собравшимися делегатами выступил президент Азиатской конфедерации бокса Гофур Рахимов:

«Сегодня все мы собрались в Алматы для того, чтобы озвучить цели и поставить перед собой задачи, которые мы должны будем воплотить в ближайшие четыре года, а также утвердить новый устав нашей континентальной организации. На протяжении нескольких лет бокс стал своеобразной визитной карточкой Азии, боксеры из азиатского региона регулярно участвуя на таких важных турнирах мирового масштаба, как чемпионаты мира и олимпийские игры, непременно становятся победителями и призерами престижных состязании! В прошлом году АИБА запустила новый проект – Всемирную серию бокса WSB, новая лига под патронажем Международной ассоциации бокса нашла своих поклонников и за короткий промежуток времени получила высокую оценку специалистов. Немаловажен тот факт, что в WSB выступали четыре азиатских клуба, а по итогам регулярного чемпионата в полуфинал вышли две команды из Азии.

Азиатский регион играет очень важную роль и является важным направлением для международной ассоциации бокса, и, мне, отрадно, что сегодня здесь присутствует глава АИБА господин Чинг Куо Ву! Давайте предоставим слово доктору Ву».

«Мне очень приятно вновь с рабочим визитом посетить Казахстан. Для меня честь, присутствовать здесь на Внеочередной генеральной ассамблеи Азиатской конфедерации бокса, - начал свое выступление президент АИБА. – В прошлом году здесь же в Алматы прошел Конгресс Международной ассоциации бокса, и нужно объективно признать он прошел на очень высоком уровне! Хотелось бы всем здесь присутствующим вновь выразить свою благодарность и признательность за предоставленный мне мандат и доверие, я буду продолжать делать все для того чтобы бокс был одним из чистых видов спорта, без коррупции. Уже сейчас мы гордо можем заявить всему миру, что мы чисты и бокс не является коррумпированным! АИБА материально оказывает помощь многим странам, кто в этом нуждается, мы и дальше намерены всячески помогать развивающимся государствам, которые не имеют возможности делегировать своих представителей на различные соревнования».

Далее исполнительный директор ASBC Азиз Кожамбетов рассказал присутствующим делегатам о текущих турнирах коих в этом году запланировано предостаточно и обнародовал бизнес-план Азиатской конфедерации бокса.

Также на заседании широко обсуждался вопрос, касающиеся дебютной лиги АИБА – Всемирной серии бокса. Член исполнительного комитета АИБА, также являющийся членом комиссии WSB Кишен Нарси рассказал о структуре и формате лиги…

После выступления и подробного анализа Кишена Нарси, в зале заседания остались те делегаты, кто имел право голоса.

Кандидат в вице-президенты Азиатской конфедерации бокса от Казахстана Кенес Ракишев единогласным решением был избран вице-президентом от Центральной Азии, от восточной Азии вице-президентом стал Булансингам Субраманиан (Малайзия), от западной Азии Мохаммед Шабиб (Сирия), от юго-восточной Азии Ганзориг Чимидари (Монголия), от южной Азии Дода Кхан Бутто (Пакистан).

В исполнительный комитет ASBC вошли: Кишен Нарси (Индия), Жианпинг Чанг (Китай), Орзубек Назаров (Кыргызстан), Хаифа Мубарак Ал Хелафи (Катар), Уалид Жаррар (Иордания),Сисоупхан Сенгсаванх (Лаос), Ахмад Натех Нури (Иран), Акира Иамане (Япония) и Ниева Ембулдения (Шри-Ланка).

Цели, поставленные президентом КФБ - Тимуром Кулибаевым воплощаются в жизнь

На состоявшиеся пресс-конференции журналисты получили подробные ответы на все интересующие вопросы.

Вопрос президенту Азиатской конфедерации бокса Гофуру Рахимову
– Гофур Ахмедович, сегодня состоялись выборы в вице-президенты Азиатской конфедерации бокса и в исполнительные комитеты континентальной организации. Довольны ли вы их исходом?

– В первую очередь хотел бы всех вас поприветствовать и поблагодарить за ваше участие в сегодняшней пресс-конференции. Выборы это всегда важное ответственное мероприятие, и мне, конечно же, как президенту Азиатской конфедерации бокса приятно, что наша организация следует тем принципам, которые мы перед собой обозначили. ASBC это прозрачная, толерантная и честная во всех отношениях общественная организация, я думаю, что те, кого сегодня делегаты от Азиатской конфедерации бокса избрали на различные должности будут с чистой совестью трудиться и отдавать все свои знания и усилия во благо бокса! Мы поставили перед собой цели и задачи и приложим максимальные усилия для их воплощения в жизнь. Так что поводов, быть недовольным, у меня нет *(улыбается)*...

Вопрос к Кенесу Ракишеву
– Кенес Хамитович, вас избрали на должность вице-президента континентальной организации бокса. Какие, шаги по развитию бокса в азиатском регионе собираетесь предпринимать?

– Как вы знаете, у президента Азиатской конфедерации бокса будут пять вице-президентов по региональному принципу, что касается меня, то я буду вице-президентом от центральной Азии. Конечно, я понимаю, какая большая ответственность легла на мои плечи, если раньше, я прилагал усилия по развитию бокса в нашей стране, то теперь мне предстоит огромный фронт работы в Азиатской конфедерации бокса. Но я для того и баллотировался в вице-президенты Азиатской конфедерации чтобы внести свой вклад в развитие азиатского бокса. Для нас важно развивать бокс по всем направлениям, это касается детско-юношеского, взрослого, женского бокса и так далее. Известно, что АИБА выбрала курс по развитию бокса во всех уголках планеты и наша континентальная организация в этом не исключение. Мы будем очень активно, а главное эффективно пропагандировать и развивать бокс в тех странах, которые не могут похвастаться громкими успехами на международной арене, это также касается женского бокса. Я думаю, хорошим подспорьем для наших соседей по центральной Азии станет Всемирная Академия бокса, которая должна начать функционирование к 2013 году. С появлением данной Академии в ней будут обучаться и повышать квалификацию не только боксеры и тренеры, но также и судьи, медицинский персонал, там будет целая научно-комплексная база, так, что с ее появлением, уверен, азиатский, а вместе с тем и мировой бокс только выиграет!

Вопрос исполнительному директору Азиатской конфедерации бокса Азизу Кожамбетову.
– В какой стране пройдет чемпионат Азии среди взрослых нынешнего года?

– Как вы наверняка слышали, на право проведения континентального первенства претендовали многие страны, в числе которых были Филиппины, Иран, Китай и Иордания. В конечном итоге, в целях популяризации, развития и пропаганды бокса, было принято решение провести чемпионат-2011 в Иордании, азиатское первенство пройдет в июне этого года. Для всех стран после олимпийских игр и чемпионатов мира приоритетом является успешное выступление на континентальном первенстве, так что Иордания уже сейчас вплотную занимается его организацией, по-скольку хочет провести в своих стенах все на высшем уровне. В конце апреля мы планируем посетить столицу Иордании - Амман с целью проверки готовности инфраструктуры к столь ответственным состязаниям.

Вопрос к Гофуру Рахимову
– Гофур Ахмедович, вы долгое время работаете в боксе. На ваш взгляд, с чем связаны успехи боксеров из Азии на турнирах мирового масштаба, таких как чемпионаты мира и олимпийские игры?

– Этот факт должен всех нас только радовать. Также это говорит о том, что бокс пользуется широким интересом и пользуется невероятной популярностью во многих странах, в том числе и азиатских. Если взглянуть на результаты тех турниров, которые вы перечислили, то можно заметить что на пьедестал почета поднимаются в основном такие страны как Казахстан, Узбекистан, Китай, Монголия, Таиланд, Филиппины, наша же задача состоит в том чтобы и другие страны готовили достойных спортсменов способных конкурировать с признанными лидерами. В этом направлении будет вестись большая работа.

– Есть ли у вас специальная программа по популяризации и пропаганде бокса среди населения?

– Безусловно! Этот аспект требует особенного внимания и уже сейчас у нас есть конкретные взгляды на этот счет, в скором времени вы все в этом сможете убедиться. Во-первых, мы намерены транслировать все официальные мероприятия, проходящие под эгидой Азиатской конфедерации бокса. Во-вторых, мы намерены заниматься благотворитель-

ностью, то есть помогать тем странам, которые не имею возможности регулярно выезжать на различные соревнования, у которых имеются проблемы с инвентарем и так далее. В-третьих, Азиатская конфедерация бокса будет проводить как можно больше турниров среди кадетов и молодежи. Также стоит отметить, что сегодня состоялась презентация сайта Азиатской конфедерации бокса - Asiaboxing.org. На официальном сайте конфедерации болельщики смогут получать оперативную информацию о проходящих турнирах, первыми узнавать о жизнедеятельности нашей организации, в разделе "галерея" будут размещены фото и видео материалы со всех событий, проводимых под эгидой Азиатской конфедерации бокса. Это я перечислил основные моменты, но мы не будем ограничиваться этим, а будем всячески способствовать тому чтобы бокс пользовался огромной популярностью!

Вопрос к Кенесу Ракишеву

– Кенес Хамитович, в этом году в Астане состоится чемпионат мира среди юниоров. Будет ли Казахстан подавать заявку на проведение в нашей стране взрослого первенства планеты?

– Давайте двигаться последовательно. Если сможем провести на должном уровне юниорский чемпионат мира, то потом можно будет подавать заявку на проведение чемпионата мира среди взрослых, и не факт что АИБА сразу же предоставит нам такую возможность, поскольку за право его проведения будут бороться несколько стран. Но я думаю конечно наша страна давно доказала что может провести у себя такое важное даже можно сказать грандиозное событие... Если все будет нормально, возможно, в 2013 году Казахстан примет первенство планеты.

Казахстанский бокс всегда славился своими спортсменами, которые годами завоевывали авторитет на мировой арене, а с приходом нового руководства наша страна обрела надежный тыл и активно участвует в жизнедеятельности ASBC и АИБА.

Вопрос к Гофуру Рахимову

– Гофур Ахмедович в прошлом году АИБА запустила новый проект - Всемирную серию бокса - WSB. Что вы можете сказать о новой лиге?

– То что она заслуживает к себе внимание и уважение я думаю вы убедились сами. Бокс это тот вид спорта который любят миллионы болельщиков, и ему нужна была какая-то встряска, так вот я думаю что как раз-таки WSB стала началом той самой встряски. До того как запустить этот проект мы в АИБА долго его обсуждали и продумывали все до мелочей и в конце концов пришли к выводу что подобный турнир необходим. Еще одним важным фактором стал тот факт что через эту лигу боксер имеет право участвовать на главных стартах четырехлетия. А олимпийские игры на мой взгляд являются самым важным стартом в карьере любого спортсмена. Если конкретно говорить об азиатской зоне WSB, то выход в полуфинал двух команд из Азии подтверждает что бокс в нашем регионе на должном уровне! Через несколько часов начнутся полуфинальные матчи, все мы будем болеть за дружину "Астана-Арланс" и "Баку Файерс" если эти команды сойдутся в решающем матче то это и вовсе будет здорово!

В следующем сезоне уже изъявили желание участвовать во Всемирной серии бокса несколько команд из разных стран, так что если бы она не вызвала такого широкого интереса вряд ли кто бы захотел в ней принимать участие...

– Гофур Ахмедович, удовлетворило ли вас качество судейства на Летних Азиатских играх в Гуанчжоу?

– Знаете, тема судейства, требует долгого и длительного разговора. Давайте возьмем футбол или какой-нибудь другой вид спорта, и мы увидим, что работа арбитров - это широко обсуждаемая тема. Арбитры не роботы и если ошибки рефери непроизвольные то я думаю это еще хоть как-то простительно, а когда судьи явно симпатизирую кому-либо из спортсменов это конечно же преступление в прямом и переносном смысле этого слова. На Азиатских играх в Гуанчжоу, конечно, не обошлось без судейских ошибок, но их было надо сказать прямо не так много и они не были направлены на то чтобы кому-то подсуживать. В этом направлении ведется огромная работа и мы со своей стороны прилагаем колоссальные усилия для того чтобы искоренить предвзятость арбитров.

Вопрос исполнительному директору организации

– До вашего назначения на пост исполнительного директора ASBC вы долгое время проработали в казахстанской федерации бокса...

– С того момента как федерацию возглавил Тимур Кулибаев работы проделано очень много и еще предстоит сделать немало. Во-первых, отечественной федерацией бокса во главе с Тимуром Аскаровичем были поставлены цели и задачи, которые поэтапно воплощаются в жизнь. В республиканской федерации работают компетентные люди, и каждый выполняет определенный фронт работ. Во-вторых, каждую неделю исполнительный директор КФБ Данияр Абулгазин проводит собрание, где ставит перед штабом федерации новые цели. Я приобрел большой опыт, работая с такими людьми, как Данияр Рустемович Абулгазин, Джамбулат Жакиевич Сарсенов, Кенес Хамитович Ракишев, Юрий Андреевич Цхай, Серик Керимбекович Конакбаев, Бекжан Мухтасифович Бектенов и другими сотрудниками казахстанской федерации бокса, которые за свое отношение к делу и профессионализм заслуживают в свой адрес самых теплых слов.

В прошлом году в нашей стране прошло много событий, связанных с мировым боксом. Также наша страна одной из первых подписала франшизу об участии во Всемирной серии бокса (WSB) клуба «Astana Arlans» и получила право провести в Астане чемпионат мира среди юниоров. В общем, мероприятий в Казахстане действительно в последнее время проходит много, и отечественная федерация принимает в этом самое непосредственное участие. Все это не остается незамеченным со стороны АИБА. Казахстанский бокс всегда славился своими спортсменами, которые годами завоевывали авторитет на мировой арене, а с приходом нового руководства наша страна обрела надежный тыл и теперь всячески активно участвует в жизнедеятельности таких авторитетных организаций, как ASBC и АИБА. Об этом свидетельствует то, что в конце прошлого года в Алматы прошел Конгресс международной ассоциации бокса, а уже в этом году состоялась Генеральная ассамблея Азиатской конфедерации. Не забывайте, что в скором времени в Алматы откроется Международная академия бокса, о строительстве которой мечтали многие страны, но АИБА, глядя какими стремительными темпами, развивается бокс в Казахстане, решила, что Академия будет строиться в Алматы.

Итак, Генеральная Ассамблея ASBC завершила свою работу, и надо отметить завершила на мажорной ноте! Утверждены все вице-президенты, новый устав... осталось дело за малым - трудиться во благо бокса! Впрочем, что и намерены делать руководители азиатского бокса.