



№ 04 (71), СЕНТЯБРЬ 2015

KAZENERGY

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

КАШАГАНСКОЕ "БРЕМЯ"

ОМБУДСМЕН ДЛЯ ИНВЕТОРОВ



80 ЛЕТ ТРУБОПРОВОДНОМУ
ТРАНСПОРТУ КАЗАХСТАНА



КазТрансОйл

Samsung GALAXY Tab Active

НАДЕЖНЫЙ ИНСТРУМЕНТ ДЛЯ ВАШЕГО БИЗНЕСА



Established in 2005, the KAZENERGY Association is a union of more than 80 major companies in the oil, gas, power and mining industries in Kazakhstan including National Companies and recognized International Corporations.

www.kazenergy.com



Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»

Учредитель и издатель:
ТОО «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Редакционный совет:

Т. Құлыбаев

Т. Кулибаев

КАZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Председатель Ассоциации KAZENERGY

Ж. Сәрсенов

Д. Сәрсенов

КАZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY

Ә. Мағауов

А. Мағауов

КАZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

Р. Жанпейісов

Р. Жампиісов

КАZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі

Исполнительный директор по международному

Атқарушы директоры

сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

Р. Кабжанов

Р. Кабжанов

КАZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и

саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

энергетической отрасли Ассоциации KAZENERGY

Т. Қожалиева

Т. Қожалиева

КАZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі

Исполнительный директор по развитию человеческого

Атқарушы директоры

капитала Ассоциации KAZENERGY

Р. Артығалиев

Р. Артығалиев

Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі,

Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и

Бас менеджері «Тенгизшевройл»

общественностью, «Тенгизшевройл»

Брендон МакМэхон

Брендон МакМэхон

Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан»

Управляющий Директор, «Тоталь Э&П Казахстан»

Г. Нұғман

Г. Нұғман

Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші,

Советник по связям с общественностью,

«Эксон Мобил Қазақстан»

«Эксон Мобил Казахстан»

Р. Нығматулин

Р. Нығматулин

Баспасөз қызметінің жетекшісі, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ

Руководитель пресс-службы АО «НК «Казмұнайгаз»

С. Жылқайдаров

С. Жылқайдаров

Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы

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

директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы

Почетный разведчик недр РК

Жауапты редактор

А. Тастенов

Ответственный редактор

А. Тастенов

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

MURPHY Design Studio

Дизайн, верстка, допечатная подготовка

MURPHY Design Studio

Авторлар

К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Т.Исенов, О.Флинк,

М. Тригубов

Авторы

К.Конырова, Е.Бутырина, А.Тастенов, Т.Исенов, О.Флинк,

М. Тригубов

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Суретші

В. Соловьев, Н. Басов

Фотографы

В. Соловьев, Н. Басов

Аудармашылар

Н.Жакина, Қ. Асқарова

Переводчики

Н.Жакина, К.Асқарова

Жазылу индексі

74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Казпочта»)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы

мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім

министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген.

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар,

тілектер мен ескертпелерді

КАZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз.

Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді

көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек.

Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап

бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі

міндетті емес.

Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды.

2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ.

Қабанбай батыр к. 17, Б Блок, 17 қабат

тел: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Таралымы – 7 000 дана

© Energy Focus, 2015

Адрес редакции:

010000, Республика Казахстан, г. Астана,

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

тел: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Тираж – 7 000 экземпляров

© Energy Focus, 2015



Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:

T. Kulibayev
Chairman of KAZENERGY Association

J. Sarsenov
Deputy Chairman of KAZENERGY Association

A. Magauov
General Director of KAZENERGY Association

R. Zhursunov
Executive Director on Legal Affairs, KAZENERGY Association

R. Zhampiisov
Executive Director for International Cooperation, KAZENERGY Association

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

T. Kozhaliyeva
Executive Director for human capital development, KAZENERGY Association

R. Artygaliyev
General Manager, Government and Public Affairs, Tengizchevroil

Brendan McMahon
Managing Director, Total E&P Kazakhstan

G.Nugman
Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan

R. Nigmatulin
Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGaz

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

Executive Editor

A. Tastenov

Design, layout, pre-press

MURPHY Design Studio

Authors

K.Konyrova, E.Butyryna, A.Tastenov, T.Issenov, O.Flink, M.Trigubov

Advertising Department

+7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer

V. Soloviev, N. Bassov

Translators

N.Zhakina, K.Askarova

Subscription index

74677 (KAZPOST)

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

Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors.

The editors are not responsible for the contents of the advertisements.

The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors.

Distributed in Kazakhstan and abroad.

2 monthly edition

Address of the editorial office:

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

Astana, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 7172 792524, 792757, 573130

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

www.kazenergy.com

Circulation – 7 000 copies

© Energy Focus, 2015

Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА



АКТУАЛЬНО

- 20 80 лет развитию трубопроводного транспорта Казахстана
- 24 Узакбай Карабалин: Казахстан еще не сказал своего весомого слова в иерархии нефтяных государств
- 28 X Форум KAZENERGY: новый этап сотрудничества

МНЕНИЕ

- 32 Именем Всевышнего
- 34 Иранский вектор

НОВОСТИ

- 38 Казахстан введет безвизовый режим для стран ОЭСР
- 39 «Зеленый мост» между Казахстаном и ЭСКАТО
- 40 Группа «KMG International» расширяет свое присутствие на Балканах
- 41 МАГАТЭ дало добро на размещение в Казахстане Банка низкообогащенного урана
- 42 Мах Petroleum объявила о тяжелом финансовом положении

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

- 44 Новая энергетика

АНАЛИТИКА

- 60 Когда в слиянии есть толк?!
- 62 Кашаганское «бремя»
- 65 Стартовала программа трансформации АО «Самрук-Энерго»
- 66 Задачи утилизации попутных нефтяных газов
- 68 БРИКС: усиление финансовых позиций

ИНВЕСТИЦИИ И СОТРУДНИЧЕСТВО

- 30 Региональный хаб на Каспии
- 70 Омбудсмен для инвесторов
- 72 Недвижимость с видом на жительство в Евросоюзе
- 74 У самого Черного моря

ПАРТНЕРСТВО

- 76 Конференции будущего
- 78 Социальная ответственность

СПОРТ

- 82 "Призы" от Главы государства

ТОЛЬКО ЛУЧШИЕ ВПЕЧАТЛЕНИЯ...

Jt



JUMBAKTAS
HOTELS

Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Карасакал Еримбет, 65
(угол пр. Кабанбай батыра и ул. Сарайшык)
Тел.: +7 7172 579 777; факс: +7 7172 578 777
E-mail: info@jumbaktas.kz, hotel@jumbaktas.kz
www.jumbaktas.kz



Уважаемые коллеги!

От имени Министерства энергетики Республики Казахстан примите сердечные поздравления по случаю знаменательной даты – 80-летия трубопроводного транспорта Казахстана!

За эти годы проделана масштабная работа по становлению и развитию трубопроводного транспорта страны. Отечественная нефтетранспортная система сегодня - важнейший компонент отечественного нефтегазового комплекса и всей экономики страны.

В республике уже давно и эффективно действуют, а также находятся в процессе реализации новые крупные проекты по строительству трубопроводов, позволяющие казахстанской нефти доходить до своего потребителя, включая новые, перспективные рынки сбыта. И в этом немалая заслуга сотрудников национального оператора по магистральному нефтепроводу, компании «КазТрансОйл».

Будучи преемником отечественной сети магистральных нефтепроводов, построенной в советские годы, компания сумела объединить разрозненные нефтепроводы в единую систему и диверсифицировать перекачку нефти в соответствии с потребностями страны в экспортных и внутренних поставках углеводородного сырья.

В 2012 году АО «КазТрансОйл» стало пионером государственной программы «Народное IPO». На протяжении трех лет в статусе народной компании «КазТрансОйл» выплачивает конкурентоспособные дивиденды, что говорит о высоком уровне управления и наличии значительного потенциала развития.

Уверен, что трубопроводный сектор нефтегазовой отрасли и впредь будет успешно решать поставленные государством задачи. В этот знаменательный день хотелось бы пожелать работникам всей трубопроводной отрасли Республики Казахстан и, особенно, коллективу компании «КазТрансОйл» успехов в реализации поставленных задач, новых свершений и побед.

Министр энергетики РК
Владимир Школьник

Уважаемые работники нефтегазовой отрасли Казахстана!

От имени национальной компании «КазМунайГаз» поздравляю вас со знаменательной датой - 80-летием трубопроводного транспорта республики.

Этот период вместил в себя трудовые достижения нескольких поколений казахстанских нефтяников и газовиков, благодаря которым наша страна сегодня располагает развитой трубопроводной сетью и входит в число ведущих государств по добыче и экспорту углеводородов.

Нельзя не отметить вклад в развитие отечественного трубопроводного транспорта АО «КазТрансОйл» - одного из ведущих членов группы «КазМунайГаз». Собранный в КТО многочисленный коллектив профессионалов высокого класса обеспечивает эффективное решение задач в области транспортировки и транзита казахстанской нефти.

Современная ситуация в мире требует от национального оператора в нефтегазовом секторе поиска новых рынков сбыта углеводородного сырья и дальнейшего совершенствования системы транспортировки углеводородов. В этой связи, в настоящее время продолжается реализация двух крупных проектов по расширению мощностей Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и трубопровода «Казахстан-Китай». Все это налагает на «КазТрансОйл» особую ответственность и ставит перед компанией серьезные вызовы в сфере укрепления трубопроводного потенциала Казахстана.

Желаю работникам КТО и всем представителям нефтегазового комплекса новых профессиональных высот, здоровья, счастья и процветания!

Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз»
Сагат Мынбаев





Уважаемый Кайргельды Максutowич!

От Ассоциации KAZENERGY и от себя лично поздравляю Вас с юбилейной датой – 80-летием трубопроводного транспорта Казахстана!

Под управлением отечественных специалистов трубопроводы Казахстана развились как мощная система магистральных нефтепроводов. Сегодня бесперебойно обеспечиваются поставки отечественного сырья на внутренний рынок страны и на экспорт. Ежегодно растет грузооборот и пропускная способность трубопроводов. Транспортно-логистическая система нефтегазовой отрасли Казахстана демонстрирует высокий уровень надежности, качества и безопасности. Нефтепроводные артерии обеспечивают полноценное развитие отечественного нефтегазового комплекса.

На АО «КазТрансОйл» возложена огромная ответственность за надлежащее функционирование всей транспортно-логистической системы страны. Трудовой коллектив «КазТрансОйла» с честью выполняет все возложенные на компанию задачи. Успех компании отражает общие достижения экономического роста и продвижения страны как крупного игрока международного энергетического рынка.

Ассоциация KAZENERGY разделяет радость высоких достижений компании «КазТрансОйл». Расцениваю как весьма успешное наше долгосрочное партнерство в реализации общих задач по дальнейшему развитию топливно-энергетического комплекса страны. Выражаю Вам благодарность за постоянное содействие в деятельности Ассоциации KAZENERGY. Желаю дальнейшего процветания компании и успехов во всех начинаниях.

Председатель Ассоциации KAZENERGY
Тимур Кулибаев

Дорогие друзья!

От имени коллектива ОАО «АК «Транснефть» поздравляю коллег в АО «КазТрансОйл» и всех читателей со знаменательным событием – 80-летием трубопроводного транспорта.

Вся история топливно-энергетического комплекса наших стран неразрывно связана с развитием трубопроводного транспорта, и это закономерно.

Огромные территории, удаленность и труднодоступность месторождений предопределили стержневую, стратегическую роль трубопроводов, являющихся в большинстве случаев безальтернативным способом доставки углеводородного сырья от скважин до перерабатывающих заводов. Лишь незначительная часть старых, введенных в эксплуатацию еще на заре нефтяной и газовой промышленности месторождений позволяет опираться на морской и речной транспорт. Возможности железных дорог тоже жестко лимитированы, как в плане пропускной способности, так и с точки зрения географического охвата, поэтому планы и графики разработки целого ряда открытых в последние годы нефте- и газоносных районов напрямую привязаны к срокам строительства соответствующей трубопроводной инфраструктуры.

Современный трубопроводный транспорт – мощная, передовая, активно развивающаяся отрасль, территория интенсивной инновационной и научной деятельности, предъявляющая исключительно высокие требования, но, вместе с тем, и открывающая широкие горизонты для профессионального роста перед теми, кто решил связать с ней свою судьбу.

В эту юбилейную дату мне особенно приятно выразить самую высокую оценку усилиям и достижениям казахских коллег. Трубопроводный транспорт Казахстана – один из весьма немногих примеров на постсоветском пространстве, когда в условиях масштабных исторических потрясений, в трудную эпоху перемен удалось не только сохранить, но и приумножить наследие, доставшееся от СССР, усовершенствовать и расширить производственную инфраструктуру и партнерские отношения, наработанные за предшествующие десятилетия.

Мы тесно работаем с АО «КазТрансОйл» и искренне признательны казахской стороне за неизменно товарищеский, конструктивный подход к решению производственных вопросов, благодаря которому становится возможной успешная реализация серьезных, перспективных проектов, имеющих большое значение для экономик наших стран.

От всего сердца поздравляю коллектив АО «КазТрансОйл» с нашим общим праздником и желаю коллегам новых производственных побед и достижений!

Президент компании ОАО «АК «Транснефть»
Николай Токарев





Уважаемые коллеги!

От имени ОАО «НК «Роснефть» поздравляю вас со знаменательной датой – 80-летием трубопроводного транспорта Казахстана. Самоотверженным трудом нескольких поколений нефтяников в республике создана и успешно работает трубопроводная отрасль, отвечающая самым современным стандартам и требованиям. За последнее время был реализован ряд масштабных проектов: введены в эксплуатацию нефтепроводы Тенгиз-Новороссийск Каспийского Трубопроводного Консорциума, Атасу-Алашанькоу и Кенкияк-Кумколь, расширены мощности нефтепровода Атырау-Самара и порта Актау, накоплен уникальный опыт модернизации действующей трубопроводной системы. Установлены прочные долгосрочные отношения с компаниями, осуществляющими транзит казахской нефти.

В результате Казахстан вошел в число мировых лидеров по добыче и экспорту нефтегазового сырья, а национальный оператор магистрального трубопровода «КазТрансОйл» стал динамично развивающейся компанией, надёжным партнёром глобальных энергетических концернов.

ОАО «НК «Роснефть» и АО «КазТрансОйл» эффективно работают в области транспортировки нефти в Китай. И мы уверены, что наше сотрудничество и в дальнейшем будет успешно развиваться, и выйдет на высокий уровень стратегических отношений, реализации крупных совместных взаимовыгодных проектов.

Желаю всем работникам нефтегазового комплекса Казахстана, специалистам трубопроводной отрасли, успехов и новых достижений. А дружественному казахскому народу – процветания и благополучия.

Председатель Правления
ОАО «НК «Роснефть»
Игорь Сечин

Уважаемые коллеги!

От имени Государственной Нефтяной Компании Азербайджанской Республики искренне поздравляю вас со знаменательной датой – 80-летием трубопроводного транспорта Казахстана.

За эти годы трубопроводная система Казахстана пережила немало исторически важных событий. Отрадно отметить, что в создании нефтепровода Атырау-Самара, наряду со специалистами Казахстана, принимали участие и нефтяники из Азербайджана. Их объединяло стремление воплотить в жизнь грандиозные планы страны, вера в будущее и крепкая дружба. И эта особенность – крепкая профессиональная дружба и высокий дух по-прежнему отличает и сплачивает нефтяников наших стран. На сегодняшний день казахстанская нефть и нефтепродукты успешно транспортируются по разным направлениям и, в том числе, по Южному коридору через территорию Азербайджана. SOCAR и впредь будет способствовать такому бесперебойному транзиту казахстанских углеводородов.

Сегодня АО «КазТрансОйл» занимает достойные позиции на мировом рынке углеводородного сырья, является надёжным партнером крупнейших компаний, признанных лидеров в области добычи энергоресурсов, обеспечивая бесперебойную транспортировку сырья потребителям. Уверен, что компанию впереди ждут крупные перспективные проекты, реализация которых позволит приобрести новых партнеров и выйти на новый уровень эффективного сотрудничества.

Желаю всем нефтяникам Казахстана новых профессиональных успехов и достижений, неиссякаемого оптимизма и благополучия.

Президент SOCAR
Ровнаг Абдуллаев





Уважаемые работники АО «КазТрансОйл»!

От имени всего коллектива АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» поздравляю коллектив АО «КазТрансОйл» со знаменательной датой – 80-летием трубопроводного транспорта в Казахстане!

«КазТрансОйл» - флагман отечественной нефтетранспортной системы, крупнейшая в стране нефтепроводная компания, сердце магистральных путей Центральной Азии. Благодаря слаженной работе многотысячного коллектива компании «КазТрансОйл», нефть, добываемая на казахстанских месторождениях, благополучно доходит до своего покупателя. Плодотворное сотрудничество добывающей и транспортной ветвей нефтегазовой промышленности Казахстана является залогом развития всех компаний, работающих в этой отрасли.

Хочу пожелать всему коллективу компании АО «КазТрансОйл» процветания и дальнейшего роста! Пусть в доме каждого из вас царят мир и благополучие!

Генеральный директор
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Абат Нурсейтов

Коллективу акционерного общества «КазТрансОйл»!

От имени руководства и коллектива ТОО «Тенгiзшевройл» поздравляем вас с 80-летним юбилеем трубопроводного транспорта Республики Казахстан.

Трубопроводный транспорт всегда играл важную роль в решении ключевых задач страны и нефтегазовой отрасли, касающихся вопросов доставки энергоносителей и ресурсов до мировых рынков и конечных потребителей. Будучи крупнейшей нефтегазовой компанией Казахстана, ТШО уделяет особое внимание успешному взаимодействию с транспортными компаниями. И наше многолетнее сотрудничество с АО «КазТрансОйл» является ярким примером этому.

Важнейшим источником технической воды для западных нефтедобывающих регионов страны является магистральный трубопровод «Астрахань - Мангышлак». АО «КазТрансОйл» на протяжении долгих лет является его оператором и основным поставщиком воды для ТШО. Мы надеемся на дальнейшее успешное стратегическое и конструктивное сотрудничество между нашими компаниями. Позвольте еще раз поздравить вас с юбилеем и пожелать успехов и процветания вашему предприятию!

Генеральный директор ТОО «Тенгiзшевройл»
Тим Миллер

Заместитель генерального директора
ТОО «Тенгiзшевройл»
Ануарбек Джакиев

«КазТрансОйл» Акционерлік қоғамының ұжымына!

Сізді «Тенгiзшевройл» ЖШС басшылығы мен ұжымы атынан Қазақстан Республикасы құбыр транспортының 80 жылдық мерейтойымен құттықтаймыз.

Құбыр транспорты еліміздің және энергия тасымалдаушылар мен ресурстарды әлем нарығы мен түпкі қолданушыларға жеткізуге қатысты мұнай-газ саласының негізгі міндеттерін шешуде әрқашан маңызды рөлді атқарып келеді. Қазақстанның ең ірі мұнай-газ компаниясы ретінде ТШО транспорттық компаниялармен табысты серіктестікке аса зор назар аударады. Біздің «КазТрансОйл» АҚ мен көпжылдық ынтымақтастығымыз осының жарқын үлгісі.

«Астрахань - Маңғышлақ» магистральды құбыры еліміздің батыс мұнай өндіруші өңірлері үшін техникалық судың маңызды көзі болып табылады. «КазТрансОйл» АҚ көптеген жылдар бойы осы құбыр операторы және ТШО-ның негізгі сумен қамтамасыз етушісі болып келеді. Біз компанияларымыз арасындағы стратегиялық және өзара тиімді ынтымақтастық одан әрі жалғасады деген сенімдеміз. Мерейтойыңызбен тағы да құттықтап, табыс тілеп, кәсіпорныңыздың көркеюіне тілектестік білдіреміз!

Тим Миллер
«Тенгiзшевройл» ЖШС бас директоры

«Тенгiзшевройл» ЖШС бас директорының орынбасары
Әнуарбек Жәкіев





Уважаемые коллеги!

От имени компании «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» примите мои поздравления, и наилучшие пожелания по случаю празднования 80-летия трубопроводного транспорта нефти.

«КазТрансОйл» - это крупнейшее нефтепроводное предприятие в Республике Казахстан, осуществляющее транспортировку и перевалку нефти, как на внутреннем, так и на внешнем рынке. «КазТрансОйл» является надежным партнером компании КПО и имеет широкое признание на нефтегазовых рынках СНГ. Благодаря совместному эффективному партнерству с компанией «КазТрансОйл», КПО получила возможность реализации нефти, добытой на Карачаганакском месторождении по ряду важных направлений, таких как Новороссийск, Приморск, Усть-Луга и Польша.

Наши компании успешно работали над реализацией таких проектов, как врезка в трубопровод «Атырау-Самара» и модернизация нефтеперекачивающей станции в поселке Большой Чаган в Западно-Казахстанской области.

В обеспечении эффективного сотрудничества с компанией «КазТрансОйл» постоянно задействованы 96 сотрудников КПО. Пользуясь случаем, позвольте выразить глубокое признание за проделанную совместную работу и пожелать руководству и всем сотрудникам компании «КазТрансОйл» дальнейшего процветания и успехов.

Мы с нетерпением ждем продолжения нашего сотрудничества и надеемся на достижение новых вершин в совместной производственной деятельности!

Генеральный директор КПО
Ренато Мароли

Дорогие коллеги!

Искренне поздравляю вас с 80-летием трубопроводного транспорта Казахстана!

Славный путь компании «КазТрансОйл» неотделим от истории добычи и транспортировки нефти в Казахстане, становления важной для экономики страны нефтегазовой отрасли.

За эти годы была проведена большая работа по строительству важнейших для страны трубопроводных магистралей, крупных производственных объектов, обеспечению максимальной загрузки производственных мощностей, созданию гибкой трубопроводной системы, представляющей наиболее экономичный путь поставок сырья на отечественные нефтеперерабатывающие предприятия и зарубежные рынки.

На сегодня трубопроводный транспорт Казахстана представляет собой мощный и эффективно развивающийся сектор национальной экономики. Впереди у компании – масштабные и принципиально новые задачи, нацеленные на обеспечение внутреннего рынка страны энергоресурсами и эффективное выполнение экспортных обязательств страны.

В юбилейный год, желаю всему коллективу АО «КазТрансОйл» высоких профессиональных успехов, дальнейшего роста на благо нашего общества! Удачи, личного счастья и процветания!

Управляющий директор
NCOC N.V.
Стефан де Майе





Уважаемый Кайргельды Максutowич!

Имею честь поздравить Вас и возглавляемый Вами коллектив АО «КазТрансойл» со знаменательным событием – 80-летием трубопроводного транспорта нефти. Как достойный преемник исторических традиций предприятия, заложившего основу становления и развития трубопроводного транспорта нефти Казахстана, АО «КазТрансойл» является символом успешного экономического сотрудничества, крепким мостом, соединяющим соседние страны.

На протяжении ряда лет АО «СНПС-Актобемұнайгаз» с АО «КазТрансойл» связывают узы надежного делового партнерства. Мы высоко ценим наше плодотворное сотрудничество и искренне надеемся, что в дальнейшем совместная деятельность будет столь же эффективной и успешной.

Желаем возглавляемому Вами коллективу и Вам лично, Кайргельды Максutowич, успешного воплощения в жизнь всех творческих планов на благо развития нефтяной отрасли!

Мы уверены, что высочайший профессиональный уровень, мастерство и огромный трудовой потенциал коллектива «КазТрансойл» и дальше будут надежным фактором успешного развития и процветания вашей компании!

Генеральный директор АО «СНПС-Актобемұнайгаз»
Ван Цзюньжэнь

Уважаемый Кайргельды Максutowич!

От имени руководства и многотысячного коллектива группы компаний «ПетроКазахстан» поздравить Вас и сотрудников АО «КазТрансойл» с 80-летием трубопроводного транспорта нефти.

Нефтегазовая отрасль Казахстана перманентно наращивает добычу углеводородных ресурсов, оставаясь локомотивом развития экономики страны. Между тем, в самой нефтегазовой системе особое место занимает трубопроводный транспорт нефти, обеспечивающий эффективную и рентабельную транспортировку нефти от мест добычи до нефтеперерабатывающих заводов и на экспорт.

В этом году, отмечая 80-летие трубопроводного транспорта нефти, особенно хочется подчеркнуть успешную работу национального оператора по управлению нефтяными трубопроводами в Казахстане - АО «КазТрансойл». Разветвленные нефтетранспортные артерии, проложенные усилиями «КазТрансойл», дают возможность дальнейшей диверсификации энергомаршрутов для полного обеспечения внутренних потребностей страны в энергоресурсах и развития экспортных нефтетранспортных мощностей.

Я уверен, в дальнейшем нефтяная промышленность Казахстана продолжит наращивание трубопроводного потенциала во благо энергетической безопасности республики и укрепит статус страны как одного из крупных экспортеров нефти в регионе.

Президент группы компаний «ПетроКазахстан»
Вэй Юйсян

Құрметті Қайыргелді Мақсұтұлы!

«Маңғыстаумұнайгаз» акционерлік қоғамының мұнайшылары атынан Сізді және Өзіңіз арқылы «КазТрансойл» акционерлік қоғамының ұжымын мұнайды құбыр желісімен тасымалдаудың 80 жылдығымен шын жүректен құттықтаймыз!

«Маңғыстаумұнайгаз» акционерлік қоғамының қызметі Сіз басқарып отырған кәсіпорынның жұмысымен тығыз байланысты. Өйткені, Маңғыстаудың мұнайын магистральдық мұнай құбыры бойынша тасымалдауды қамтамасыз етуде «КазТрансойл» акционерлік қоғамының үлесі үлкен. Сол себепті Сіздің мекеме – бұл салада өз міндетін жауапкершілікпен орындайтын біздің сенімді әріптестеріміздің бірі.

Бүгінде «КазТрансойл» акционерлік қоғамы қазіргі заман талабына сай ішкі нарыққа және экспортқа мұнай тасымалдау қызметтерін көрсетуші Қазақстан Республикасының аса ірі мұнай құбыры компаниясына айналды. Тәуелсіз қазақ елінің түкпір-түкпіріне тартылған «қара алтын» құбырлары ел экономикасының бойына қуат құйып отырған қан тамырлары іспетті. Компания республикамызда магистральды мұнай құбырлары жүйесін дамытуға және оларды тиімді, сенімді және қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз етуге бағытталған салалық міндетін абыроймен атқарып келеді.

«Маңғыстаумұнайгаз» акционерлік қоғамындағы өндірілген мұнай көлемін тасымалдауды тұрақты түрде арттыруға елеулі үлес қосып келе жатқан «КазТрансойл» АҚ ұжымына алдағы уақытта да еңбекте мол табыс, қызметкерлеріне зор денсаулық, отбасыларына бақыт пен береке тілейміз.

«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ Бас директоры
Сунь Синъюнь

«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ Бас директорының бірінші орынбасары
Бакыт Иманбаев





Уважаемый Кайргельды Максutowич, дорогие коллеги!

Коллектив ОАО «Гомельтранснефть Дружба» поздравляет вас со знаменательной датой - 80-летием трубопроводного транспорта нефти Казахстана!

Перелистывая страницы истории казахстанской нефти, начавшей свой отсчёт ещё в конце XIX века, нельзя переоценить роль магистральных нефтепроводов, давших мощный толчок развитию нефтяной отрасли страны. Ваши месторождения уникальны и обладают специфическими признаками, обуславливающими применение новых технологических решений. За всю историю нефтепроводного транспорта реализовано множество инновационных проектов. Ярким примером является крупнейший в мире «горячий» нефтепровод Узень-Атырау-Самара, транспортирующий высоковязкую нефть. Казахские специалисты впервые в трубопроводной строительной практике осуществили прокладку трубопровода по дну Каспийского моря.

Интеграция всех ваших нефтепроводных систем дала возможность расширить выходы в Россию, Западную и Восточную Европу, Китай, что вывело республику в число крупнейших нефтегазовых держав.

Являясь национальным оператором, АО «КазТрансОйл» выполняет государственные программы развития магистральных нефтепроводов и обеспечивает их эффективную, надёжную и безопасную эксплуатацию. Высокий уровень ответственности позволил вам завоевать репутацию надёжного партнёра как на внутреннем, так и на мировом рынках. Можно смело сказать, что любые сложные задачи по плечу профессионалам своего дела, объединённым общим стремлением к процветанию молодой республики.

В дни славного юбилея примите от белорусских коллег-нефтепроводчиков самые искренние пожелания успехов в достижении поставленных целей, благополучия и процветания вашей компании. Пусть крепнут и ширятся ваши партнёрские взаимоотношения. Мы приложим все усилия, чтобы продолжить плодотворное сотрудничество на благо двух братских государств.

С чувством глубокого уважения мы передаём наши наилучшие пожелания ветеранам отрасли, которые внесли свои знания и опыт в создание и развитие трубопроводного транспорта нефти Казахстана, и всем, кто сегодня добросовестно трудится, сохраняет и преумножает славные традиции, накопленные за 80 лет. Крепкого вам здоровья, тепла и уюта в домах, счастья и благополучия!

Генеральный директор ОАО «Гомельтранснефть Дружба»
Сергей Сосновский

Глубокоуважаемые коллеги!

Мне выпала большая честь от себя лично и от всего многотысячного коллектива ПАО «Укртранснафта» поздравить всех вас с 80-летним юбилеем крупнейшей в Республике Казахстан народнохозяйственной отрасли - трубопроводного транспорта нефти!

История становления и развития этой отрасли - пример выдающихся достижений нескольких поколений лучших сыновей и дочерей казахстанского народа. Это путь по-настоящему творческих поисков и находок, новых перспектив и стремлений модернизировать отрасль, реализовать в практической плоскости наилучшие профессиональные проекты.

Сегодня визитная карточка «КазТрансОйла» известна далеко за пределами Казахстана, а выросшая целая плеяда эффективных менеджеров привносит свой профессиональный вклад в развитие трубопроводного транспорта нефти и всей энергетической отрасли в целом, играя важнейшую роль в обеспечении национальной безопасности страны и по праву являясь символом интеграционного и взаимовыгодного сотрудничества с народами многих стран.

Успешно решая сложнейшие производственные задачи, вы, как специалисты одной из важнейших отраслей, вносите значительный вклад в реализацию приоритетных социально-экономических программ, обеспечивая тем самым укрепление государственности Республики Казахстан.

У нас много общего, как в подходах к решению новых глобальных вызовов, так и в объединяющих наши народы вековой дружбе, элементах культуры и основополагающих жизненных ценностях.

Искренне желаю всем работникам и ветеранам отрасли, их родным и близким крепкого здоровья, благополучия, успехов в работе и новых достижений в профессиональной деятельности! Пусть и в дальнейшем судьба будет благосклонна к вам, а успех - ее надёжным спутником во всех новых начинаниях и творческих планах!

Мира вам, Духовности и Согласия!

В.и.о. генерального директора ПАО «Укртранснафта»
Роман Сидорак





80 лет развитию трубопроводного транспорта Казахстана

В 2015 ГОДУ ТРУБОПРОВОДНОМУ ТРАНСПОРТУ КАЗАХСТАНА ИСПОЛНЯЕТСЯ 80 ЛЕТ. ЭТО ВАЖНАЯ РУБЕЖНАЯ ДАТА ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ СТРАНЫ, ЗА КОТОРОЙ СТОЯТ ДОЛГИЕ ГОДЫ ОГРОМНОГО САМООТВЕРЖЕННОГО ТРУДА, НЕВЕРОЯТНЫЕ ТРУДНОСТИ И ОСЛОЖНЕНИЯ ПЕРВЫХ СТРОЕК, ГРАНДИОЗНЫЕ И УНИКАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ...



Сейчас, когда построены и развиты основные трубопроводы страны, а перекачка нефти ведется в режиме онлайн, трудно представить, с каким трудом и невероятными усилиями строились первые магистрали и запускалась нефть. Сначала – для фронта, потом – для восстановления разрушенного производства, в советские годы – для развития промышленности страны. Цели и задачи всегда были масштабными, и люди вкладывали все силы и душу в строительство таких нужных государству магистралей.

Официальным «днем рождения» казахстанской системы магистральных нефтепроводов считается 7 декабря 1935 года, когда эмбинская нефть с промысла Косчагыл поступила по нефтепроводу «Каспий – Орск» в резервуары завода в г.Орске. Строительство первой магистральной линии велось с кровью и потом: в сложных исторических условиях, когда казахские степи были охвачены голодом, с острой нехваткой техники, транспорта и материалов. Прокладка траншей велась в основном вручную, рабочих набирали из близлежащих аулов. Сказывались и

невероятные климатические условия: агрессивная среда разъедала металл в течение 3-4 лет. Продовольственное и промтоварное снабжение шло плохо, и это стало причиной высокой текучести кадров. Были случаи, когда уходили, не приступая к работе, по 300 человек, законтрактованных на строительство нефтепровода. Таким образом, ударная стройка, начатая в 1932 году, которую планировалось завершить в 1933 году, была закончена только в конце 1935 года.

Но впереди создателей первых магистралей, как и всю страну, ждало огромное испытание – разразилась Великая Отечественная война. Неизмерим вклад нефтепроводчиков в летопись Великой Победы. В период войны нефтяная отрасль Казахстана пережила форсированную индустриализацию. Для бесперебойного снабжения фронта горюче-смазочными материалами необходимо было ввести в эксплуатацию новые буровые объекты, нефтеперерабатывающие установки и заводы.

Невероятными усилиями нефтяников в Гурьеве был запущен НПЗ, в июне 1943 года в тяжелейших условиях построен магистральный нефтепровод «Макат-Нармунданак» длиной 49 км.

Фактическое развитие трубопроводного транспорта Казахстана как отдельной подотрасли начинается в конце 50-х, когда в стране планируется создание комплекса новых предприятий тяжелой промышленности, в особенности черной, цветной металлургии и машиностроения, что усиливает потребности республики в нефтепродуктах. Именно в этот период Госплан Казахской ССР, совместно с Министерством нефтяной промышленности СССР, ставят долгосрочную задачу определения масштабов развития трубопроводного транспорта республики на несколько пятилеток вперед.

В 1963 году началось строительство нефтепровода Узень-Жетыбай-Шевченко, который предназначался для транспортировки углеводородного сырья с месторождений Узень и Жетыбай в г.Шевченко. В 1969 году вводится в эксплуатацию нефтепровод Узень-Кулсары-Гурьев. В 70-х годах проектируются нефтепроводы Омск-Павлодар и Павлодар-Чимкент, в 80-х разрабатывается проект строительства магистрального нефтепровода Тенгиз-Гурьев-Астрахань-Грозный. В связи с разработкой кумкольского месторождения в 1990 году

построен нефтепровод Кумколь-Каракойын для перекачки углеводородов к трубопроводу Павлодар-Шымкент. В 1991 году введен в эксплуатацию нефтепровод Доссор-Макат.

До обретения независимости в Казахстане отсутствовали собственный порядок и структура управления трубопроводным транспортом. Положение усугублялось тем, что вместо прежней советской единой системы управления нефтепроводами, возглавляемой «Главтранснефтью», образовались самостоятельные трубопроводные предприятия новых государств, что требовало создания новой системы взаимоотношений по вопросам транспортировки, транзита и взаимопоставок нефти между нефтепроводными предприятиями бывшего СССР.

С целью создания государственной системы управления нефтепроводным транспортом в 1992 году образованы Министерство энергетики и природных ресурсов, ГХК «Мунайгаз», а также производственные объединения «Южнефтепровод» и «Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии».

В 1997 году решением Правительства Республики Казахстан была создана национальная компания по транспортировке нефти ЗАО «КазТрансОйл», которой были переданы все существующие магистральные нефтепроводы, а также магистральные водоводы Западного Казахстана. С этого времени начинается со-



временная история компании «КазТрансОйл», которая на сегодня является дочерним предприятием АО «НК «КазМунайГаз».

С 1997 года по настоящее время компанией «КазТрансОйл» была проделана большая работа по развитию системы магистральных нефтепроводов, направленная на повышение конкурентоспособности и надежности существующих и строительство новых мощностей по транспортировке и перевалке нефти, а также на создание необходимой договорной базы для обеспечения транзита нефти по территориям транзитных государств. Были введены в эксплуатацию новые нефтепроводы Кенкияк-Атырау, Алибекмола-Кенкияк, Северные Бузачи-Каражанбас, Атасу-Алашанькоу, построен трубопровод Кенкияк-Кумколь, проведены мероприятия по расширению пропускной способности нефтепровода Атырау-Самара, расширены мощности порта Актау, ряда железнодорожных сливных и наливных терминалов.

Подписаны соглашения с такими операторами нефтепроводных систем, как ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Укртранснефт», РУП «Гомельтранснефт», Новополоцкое предприятие по транспорту нефти «Дружба». Более того в 2008 году АО «КазТрансОйл» завершило сделку по приобретению полного пакета акций компании «Batumi Industrial Holdings Limited». Благодаря этой сделке были впервые приобретены зарубежные нефтетранспортные активы на Черном море.

Результатом проведенных работ стало динамичное увеличение объемов транспортировки нефти. Если в 1997 году компания транспортировала по собственной системе магистральных нефтепроводов 22,9 млн. тонн нефти, то в 2014 году - 50 млн. тонн. Рост объемов транспортировки нефти позволил добиться и увеличения грузооборота по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТран-

сОйл»: с 17,2 млрд. тонн км в 1997 году до 35,8 млрд тонн км в 2014 году.

В настоящий момент компания эксплуатирует системы нефтепроводов и водоводов общей протяженностью 7,7 тыс км, резервуарный парк вместимостью 1,4 тыс куб м, 37 нефтеперекачивающих станций и другие крупные производственные объекты.

В 2012 году АО «КазТрансОйл» стало пионером государственной программы «Народное IPO». Успешное размещение акций «КазТрансОйла» на Казахстанской фондовой бирже завоевало доверие наших граждан к инвестициям в отечественную экономику. Тысячи казахстанцев получили уникальную возможность стать совладельцами крупного государственного предприятия с высокой инвестиционной привлекательностью.

Благодаря реализации этого проекта значительная часть населения Казахстана существенно повысила уровень собственной финансовой грамотности, в том числе и те, кто не купил акции, но проявил к ним интерес. И сегодня, спустя три года IPO, объем торгов акциями АО «КазТрансОйл» стабильно составляет более 30% от объема торгов наиболее ликвидными акциями на KASE.

В настоящее время перед компанией стоят четкие цели и задачи, ориентированные на соответствие государственным интересам в сфере обеспечения энергетической безопасности страны и выполнение международных договорных обязательств, а также на потребности грузоотправителей.

И для их достижения у компании имеются все предпосылки – это стабильный фундамент финансовой устойчивости, не обремененный долговыми обязательствами, надежный современный и модернизированный производственный фонд, позволяющий обеспечивать бесперебойную перекачку нефти потребителям, четкая и разработанная в соответствии с перспективами развития нефтегазовой отрасли Казахстана Стратегия развития АО «КазТрансОйл» и высокопрофессиональный коллектив, который в совершенстве знает свое дело.





Узакбай Карабалин: Казахстан еще не сказал своего весомого слова в иерархии нефтяных государств

КУЛЬПАШ КОНЬРОВА

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА НАМЕРЕНО ПРЕДПРИНЯТЬ РЯД КАРДИНАЛЬНЫХ МЕР, ЧТОБЫ ПРИВЛЕЧЬ ИНВЕСТИЦИИ В ГЕОЛОГОРАЗВЕДКУ ДЛЯ ОТКРЫТИЯ НОВЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ. РЕЧЬ ИДЕТ О ЦЕЛОМ ПЕРЕЧНЕ НАЛОГОВЫХ ПОСЛАБЛЕНИЙ: СНИЖЕНИИ НДС, ИМПОРТНЫХ ТАМОЖЕННЫХ ПОШЛИН, А ТАКЖЕ ОБ УСТРАНЕНИИ И СОКРАЩЕНИИ АДМИНИСТРАТИВНЫХ БАРЬЕРОВ И УПРОЩЕНИИ ПРОЦЕДУР. ОБО ВСЕМ ЭТОМ БОЛЕЕ ПОДРОБНО РАССКАЗАЛ ЖУРНАЛИСТАМ ПЕРВЫЙ ВИЦЕ-МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ РК УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН.

На новые глубины

«Казахстан - нефтяная страна. И в этом году будет 116 лет, как мы добываем нефть», - напомнил Узакбай Карабалин, открывая очередную встречу со столичными журналистами. При этом все эти годы геологоразведка затрагивала лишь небольшие глубины наших недр. Но теперь отечественные геологи намерены пойти намного глубже, что потребует иных расходов.

Так, бурение скважины в пять тысяч метров обходится в среднем в 15-20 миллионов долларов США. А расходы для проникновения на глубину в 10 или 11 тысяч метров будут стоить, соответственно, дороже.

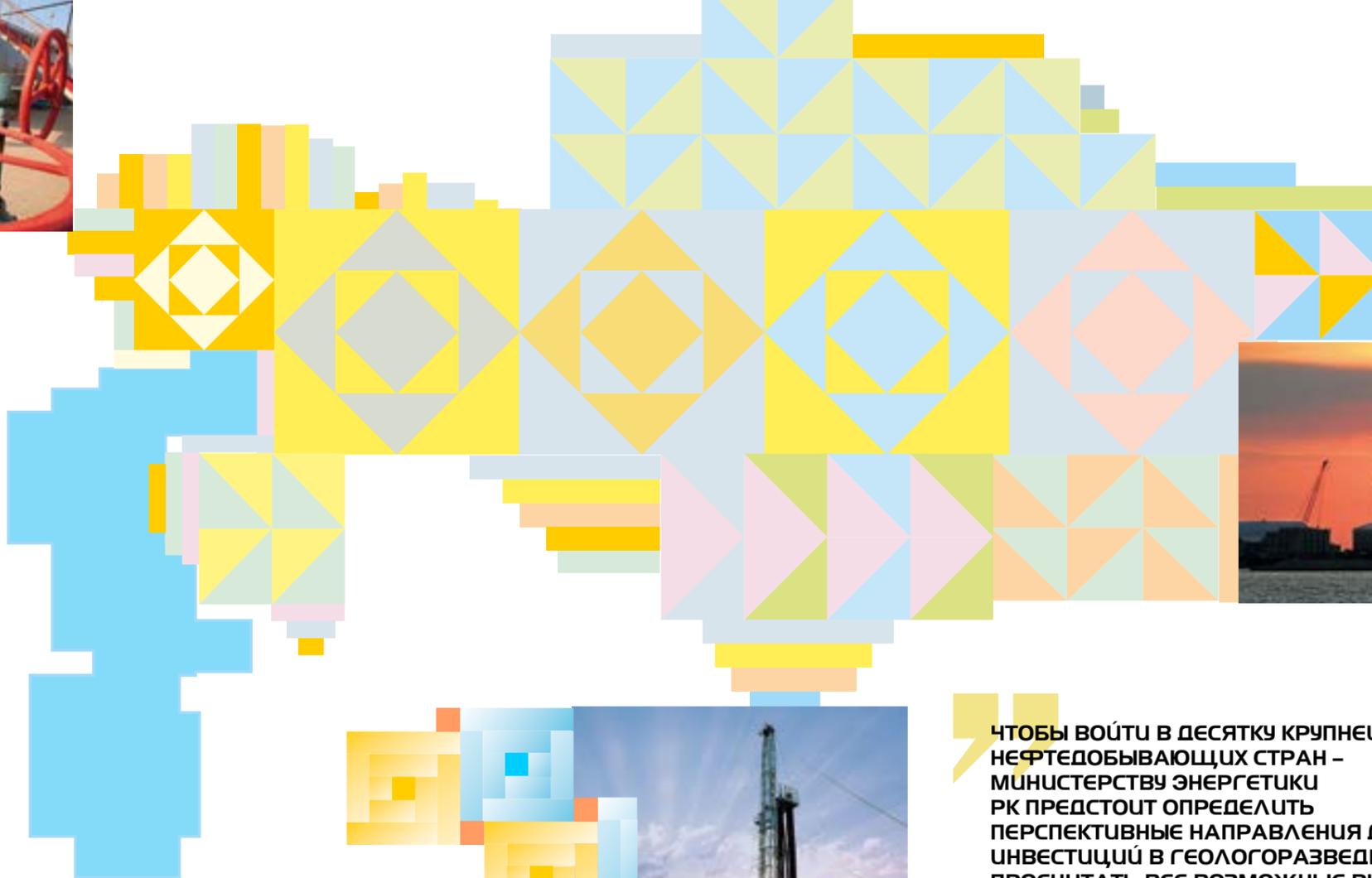
По его данным, за последние 18 лет затраты на геологоразведку составляли 3 доллара на квадратный километр. Но на геологоразведку малоизученных территорий Казахстана расходовались только 10% из-за низкой инвести-

онной привлекательности. За последние 10 лет в республике не было открытий крупных месторождений нефти и газа.

По официальным данным, за последние 10 лет в Казахстане было открыто 50 месторождений, запасы которых оцениваются в 169 миллионов тонн. За пять лет было пробурено 1098 разведочных скважин.

Вице-министр добавил, что группой известных ученых Казахстанского института нефти и газа реализован уникальный проект «Оценка перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Казахстана». Его заказчиком выступили АО НК «КазМунайГаз» совместно с Комитетом геологии Министерства энергетики РК. Работа над документом была завершена сравнительно недавно.

«В итоге эта уникальная работа показала, что те запасы и ресурсы, которые мы имеем сегодня (в настоящее время они оцениваются в 3,9 миллиардов тонн - прим. автора),



ЧТОБЫ ВОЙТИ В ДЕСЯТКУ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ СТРАН – МИНИСТЕРСТВУ ЭНЕРГЕТИКИ РК ПРЕДСТОИТ ОПРЕДЕЛИТЬ ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЛЯ ИНВЕСТИЦИЙ В ГЕОЛОГОРАЗВЕДКУ И ПРОСЧИТАТЬ ВСЕ ВОЗМОЖНЫЕ РИСКИ ДЛЯ БУДУЩИХ ИНВЕСТОРОВ.

можно увеличить в 3 раза. И если сегодня по запасам наша страна находится на 12 месте в мире, то у нее есть все возможности войти в первую «десятку». Таким образом, Казахстан еще не сказал свое весомого слова в иерархии нефтяных государств», - подчеркнул вице-министр.

Новые стандарты

Чтобы достичь этой цели - войти в десятку крупнейших нефтедобывающих стран - Министерству энергетики предстоит определить перспективные направления для инвестиций в геологоразведку и просчитать все возможные риски для будущих инвесторов.

Для этого в 2018 году планируется осуществить переход на международную систему отчетности по запасам углеводородного сырья – SPE путем создания национальной организации - SPE-PRMS.

Но это в свою очередь, потребует законодательного и финансового обеспечения. Поэтому до конца 2016 года в республике предусматривается разработка и внесение в Парламент законопроекта о внесении изменений и дополнений в Кодекс «О недрах и недропользовании».

«До конца 2017 года также потребуются внесение изменений и дополнений в нормативно-правовые акты, регламентирующие процесс оценки месторождений. Таким образом, проведя подготовительную работу, с 2018 года планируется перейти на систему оценки и учета запасов по системе SPE-PRMS», - заключил Узакбай Карабалин.

Справка «KAZENERGY»: SPE (SPE-PRMS) - международный стандарт оценки и управления запасами углеводородов в недрах. Все запасы по стандарту SPE подразделяются на категории «Р», в зависимости от совокупной оценки целесообразности их разработки.

SPE оценивает вероятность наличия углеводородных ресурсов и экономическую эффективность извлечения запасов, учитывая возможности современных технологий и экологические нормы, налоги и актуальные цены на углеводороды, затраты на разведку, бурение, транспортировку и т.п.

Налоговые преференции

Помимо внедрения новых стандартов оценки запасов, для улучшения инвестиционной привлекательности в Казахстане намерены пойти на серьезные налоговые послабления.



«Например, по проекту «Евразия» госорганами рассматриваются вопросы снижения налоговой нагрузки, НДС, импортной таможенной пошлины, устранение и сокращение административных барьеров и упрощения процедур», - отметил У.Карабалин.

Кроме того, планируется введение дифференцированного подхода налогообложения посредством предоставления льгот и преференций в зависимости от сложности и разработки месторождения, чтобы помочь инвесторам по итогам работы и, возможно, при открытии нового месторождения, получить приемлемую норму рентабельности. Это потребует разработки нового «Кодекса о недрах». Работа над ним должна быть завершена в 2016 году.

«Ожидаются изменения в «Налоговый кодекс» по вопросам снижения налоговой нагрузки при проведении работ по геологическому изучению, поиска разведки недр, а также исполнения контракта геологического изучения Прикаспийской впадины», - добавил вице-министр. Он уверен, что все эти реформы позволят обеспечить трансферт передовых технологий в геологоразведку.

И снова об экспортной пошлине

В ходе встречи журналисты не обошли стороной вопрос, касающийся снижения экспортной таможенной пошлины (ЭТП) на фоне продолжающегося падения цен на нефть. Как сохранить баланс, с одной стороны бюджет страны ждет доходов от нефтяной отрасли, с другой - ожидаемые потери у нефтедобывающих компаний при нынешней налоговой нагрузке.

Так, «Узеньмунайгаз» по итогам года не избежать убытка в 114 миллиардов тенге, «Эмбаунайгаз» - в 24 миллиарда тенге. И без снижения или обнуления ЭТП, эту ситуацию не исправить.

«Вопрос по снижению ставки ЭТП для отечественной нефтегазовой отрасли сегодня самый животрепещущий. Сегодня цена упала до 54 долларов, тогда как в прошлом году она была на уровне 115 долларов за баррель. Соответственно, нефтяные компании ужимаются в своих расходах», - не стал отрицать вице-министр.

Он напомнил, что порядка 80 нефтедобывающих предприятий в республике работают на месторождениях «не первой молодости», давно перешагнувших период «фонтанирования».

Перед этими компаниями стоит сложная задача - снизить падение нефтедобычи или хотя бы удержаться на ранее достигнутом уровне. Для этого необходимо бурить новые скважины и вести постоянный ремонт действующих. Но

уменьшение доходов влечет снижение расходов по поддержанию производства.

«Себестоимость нефтедобычи на Узене порядка 70 долларов за баррель, на Эмбе - 66 долларов за баррель, в то время, как цена на нефть 54 доллара за баррель. И если учесть тот факт, что на балансе «Узень» и «Эмбы» порядка тысячи скважин, то эти компании переживают нынче трудные времена», - подчеркнул Карабалин.

В еще худшем положении оказались средние и мелкие нефтедобывающие компании. Все они обратились в Министерство энергетики с просьбой предпринять меры по снижению налоговой нагрузки. Напомним, что помимо ЭТП, предприятиям приходится платить еще и налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и рентный налог.

Именно поэтому Министерство энергетики совместно с Ассоциацией «KAZENERGY» провело анализ деятельности 50 нефтедобывающих компаний республики, чтобы уточнить, какой должна быть финансовая нагрузка, чтобы не довести их до разорения. Полученные результаты проработанной работы уже направлены для изучения в рабочую группу при Министерстве национальной экономики.

«В августе мы представим наши предложения на заседании Правительства для принятия решений», - резюмировал Узакбай Карабалин.

ПО ПРОЕКТУ «ЕВРАЗИЯ» ГОСОРГАНАМИ РАССМАТРИВАЮТСЯ ВОПРОСЫ СНИЖЕНИЯ НАЛОГОВОЙ НАГРУЗКИ, НДС, ИМПОРТНОЙ ТАМОЖЕННОЙ ПОШЛИНЫ, УСТРАНЕНИЕ И СОКРАЩЕНИЕ АДМИНИСТРАТИВНЫХ БАРЬЕРОВ И УПРОЩЕНИЯ ПРОЦЕДУР

«KEGOC» АҚ
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
БІРТҰТАС ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ЖҮЙЕСІНІҢ
ЖҮЙЕЛІК ОПЕРАТОРЫ

**ӘЛЕУЕТТІ ЭНЕРГЕТИКА
ҚУАТТЫ ҚАЗАҚСТАН**

www.kegoc.kz



ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY2015



НОВЫЙ ЭТАП СОТРУДНИЧЕСТВА

СОВСЕМ СКОРО СОСТОИТСЯ ГЛАВНОЕ ЕЖЕГОДНОЕ МЕЖДУНАРОДНОЕ СОБЫТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА КАЗАХСТАНА – ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY.

В эти дни руководители государственных органов различных стран, крупнейших национальных и транснациональных энергетических корпораций, а также всемирно известные и авторитетные эксперты отрасли будут обмениваться мнениями и опытом по актуальным вопросам развития энергетического сектора.

В качестве ключевых спикеров X Форума свое участие подтвердили Вице-Председатель IHS, Лауреат Пулитцеровской премии за книгу «Добыча» Дэниел Ергин, Специальный представитель Генерального Секретаря ООН и Генеральный директор Инициативы по устойчивой энергетике для всех (SE4All) д-р Канде К. Юмкелла, Генеральный Директор Международного агентства по возобновляемой энергетике (IRENA) Аднан З. Амин, Президент Всемирного нефтяного совета Йозеф Тот, Генеральный Секретарь Энергетической Хартии Урбан Руснак, Старший вице-президент ExxonMobil Марк У. Альберс и другие. Основной тематикой X юбилейного Форума этого года является – «Новые горизонты энергетике: перспективы сотрудничества и инвестиций».

Программа Евразийского Форума отражает современные ключевые трансформации, происходящие на нефтегазовом и энергетическом рынке. В частности, политико-экономические отношения между крупнейшими державами демонстрируют, что единственно верной тактикой должна стать диверсификация сотрудничества. Именно диверсификационная модель наделяет государства возможностью наиболее верно ориентироваться в мировой экономической «перезагрузке» и определять для себя самый выгодный путь развития.

Наряду с этим, наблюдается трансформация мировой энергетики - центры поставок и потребления энергоресурсов постепенно смещаются с Запада на Восток. В этой связи Евразия и Казахстан обладают особым потенциалом в развитии новых энергопотоков.

Учитывая, что цены на нефть вышли за пределы естественного коридора волатильности, выстраивание долгосрочного стратегического сотрудничества нуждается в стабильности рынка. Однако даже фиксируемый в отдельные периоды последнего времени рост нефтяных котировок не является траекторией стабильности. Так, из-за значительного удешевления нефти уже потребовался пересмотр бюджетной политики ряда стран. Многие нефтегазовые компании также корректируют бюджеты.

Особое внимание будет уделено развитию отрасли в рамках Национального плана «100 конкретных шагов», как ответ на глобальные и региональные вызовы. Отдельные обсуждения будут посвящены роли интеграционных процессов, формированию долгосрочного торгово-экономического и энергетического партнерства, обеспечению глобальной энергетической стабильности, особенно в европейском и азиатском регионах.

В первый день Форума планируется проведение Нефтегазовой конференции, посвященной созданию Экономического пояса Шелкового пути «Энергобезопасность в Евразийском регионе: новый механизм сотрудничества». Данная конференция проводится по предложению Инженерной Академии КНР и связана с инициативой создания экономического пояса Шелкового пути, выдвинутой в рамках встречи Глав государств РК и КНР в сентябре 2013 года.

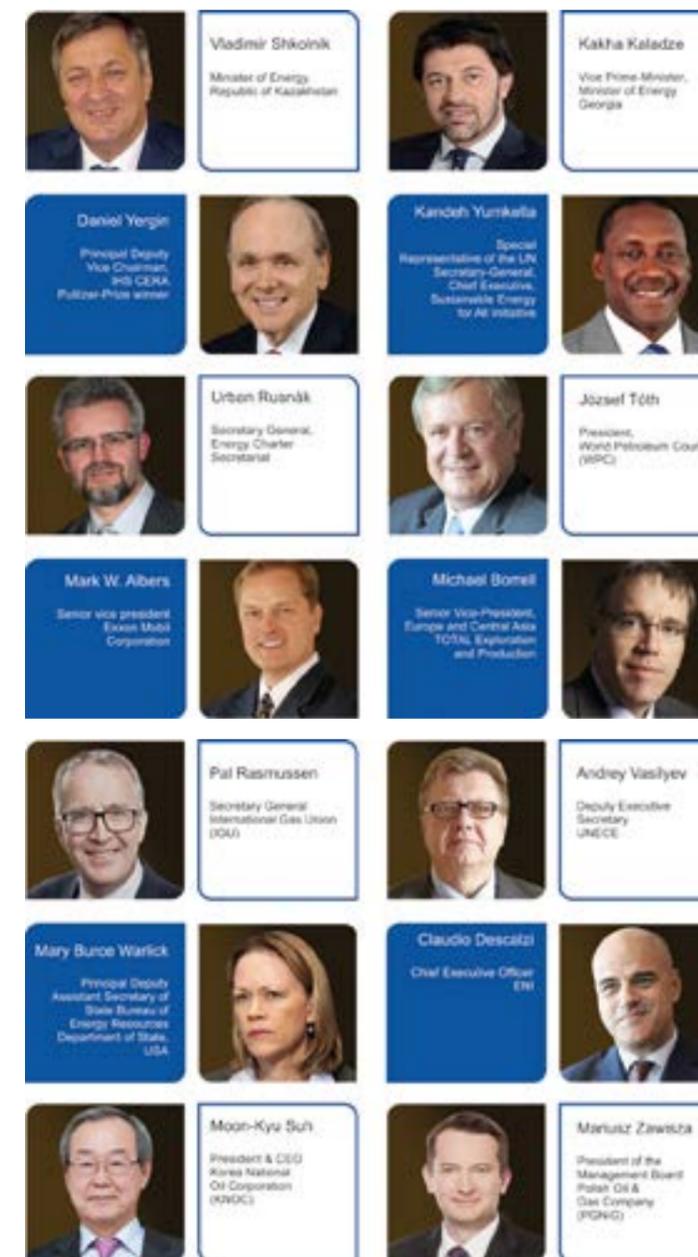
Также в этот день пройдет Международная Инновационная Школа и Круглый стол «Энергия, вода и химия» совместно с НАК «КазАтомПром», Технический семинар по поддержке развития «Дорожной карты научно-технологического развития добывающего сектора нефтегазовой отрасли РК» совместно с Обществом инженеров нефтяников (SPE), заседание Женского энергетического клуба и VIII Молодежный Форум KAZENERGY.

В остальные дни Программой Форума предусмотрены проведение пленарных и программных секций, а также комплекса подфорумных мероприятий, включающих в себя научно-практические конференции, круглые столы.

В целях демонстрации применения новейших технологических достижений в энергетике, в дни Форума будет проводиться выставка «Energy4us: «Инновационная энергетика».

Также в рамках мероприятия будет оглашен список победителей конкурса разработчиков инновационных проектов в нефтегазовой и энергетической отрасли «Innovation map», который в этом году проходит уже во второй раз. Цель проекта: открытие нового взгляда на инновации, развитие интеллектуальных навыков и популяризация науки среди молодежи. Конкурс проводится при поддержке АО «НК «КазМунайГаз».

В целом, X Евразийский Форум KAZENERGY будет нацелен на новый этап сотрудничества, предполагающий дальнейшее развитие конструктивного диалога между крупнейшими игроками мирового энергетического рынка, и обеспечение экономической энергобезопасности.



РЕГИОНАЛЬНЫЙ ХАБ НА КАСПИИ

КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

РАБОТЫ ПО СОЗДАНИЮ РЕГИОНАЛЬНОГО ХАБА НА ЮГО-ЗАПАДЕ КАЗАХСТАНА СЕГОДНЯ ИДУТ ПОЛНЫМ ХОДОМ. УЖЕ ВО ВТОРОМ ПОЛУГОДИИ ДОЛЖЕН ЗАВЕРШИТЬСЯ ПРОЕКТ «РАСШИРЕНИЕ АКТАУСКОГО МОРСКОГО ПОРТА В СЕВЕРНОМ НАПРАВЛЕНИИ».

Власти страны сегодня делают ставку на развитие экспортно-транзитного потенциала Казахстана. А Мангистауский регион является одним из важных транспортно-логистических узлов. Именно поэтому здесь реализуются два таких крупных проекта, как «Расширение морского порта в северном направлении» и «Строительство железнодорожной линии «Боржакты-Ерсай». В будущем это позволит Мангистауской области окончательно сформироваться в качестве регионального хаба на юго-западе республики.

Проект «Расширение Актауского морского порта в северном направлении»

Сдача обновленного и серьезно усиленного Актауского морского порта должна завершиться во втором полугодии 2015 года, сообщил президент АО «Национальная компания «Актауский международный морской торговый порт» Михаил Ялбачев во время телемоста с участием Президента страны Нурсултана Назарбаева.

После завершения всех работ мощность порта возрастет до 2,5 млн. тонн сухих грузов в год.

«Стоимость проекта составляет 38 миллиардов тенге. На сегодняшний день работы по трем причалам – зерновому, контейнерному и для генеральных грузов – уже практически завершены. Подняты все шесть силовых зернового терминала, завершается монтаж оборудования. Четвертый причал для портового флота на стадии завершения», - сказал Михаил Ялбачев.

Он добавил, что уже закладываются фундаменты административного здания, центра санитарно-эпидемиологических услуг, материальных складов, инвентарного склада и гаража. Одновременно ведется укладка подъездной автомобильной дороги.

«Все работы ведутся строго по графику. Задействовано более 300 рабочих», - отметил президент компании.

По его словам, по проекту в морском порту Актау предусмотрено строительство зернохранилища, которое будет состоять из шести бункеров на 10 тысяч тонн каждый.

«Это позволит перевозить более 1,5 миллиона тонн зерна в год. Контейнерная площадка на 1 миллион тонн обработки грузов в год и три причала по 150 метров каждый позволят развить транспортный потенциал морпорта», - подчеркнул Ялбачев.

Следует напомнить, что реализация этого проекта осуществляется в три этапа. В рамках первого этапа в 2006-2011 годах были

построены защитные сооружения – мол и волнолом, строительство которых было завершено в 2009 и 2012 годах, соответственно. В этих целях были использованы заемные средства АО «Банк Развития Казахстана». Общая стоимость строительства - 10,82 млрд. тенге.

В данный момент ведутся работы по второму этапу «Проведение дноуглубительных работ», рассчитанный на 2013-2015 гг. Проектная стоимость – ориентировочно 5,4 млрд. тенге. На дальнейшее проведение дноуглубительных работ АО «НК «АММТП» направит собственные средства.

Для реализации третьего этапа «Строительство сухогрузных терминалов и инфраструктуры» на 2014-2015 гг. было создано совместное предприятие - ТОО «Актауский морской северный терминал» с участием компании «Inter port development PTE.ltd» (Сингапур, 60%), АО «KTZ Express» (30%), АО «НК «Актауский ММТП» (10%).

Согласно заключению РГП «Госэкспертиза» сумма инвестиционных затрат по строительству сухогрузных причалов и инфраструктуры порта составляет 36,5 млрд. тенге.

Железнодорожная линия «Боржакты – Ерсай»

Второй крупный проект в Мангистауской области по развитию транспортной инфраструктуры – это железнодорожная линия «Боржакты-Ерсай», общей протяженностью 23,8 километра. Напомним, что работы по ее возведению стартовали 1 октября прошлого года.

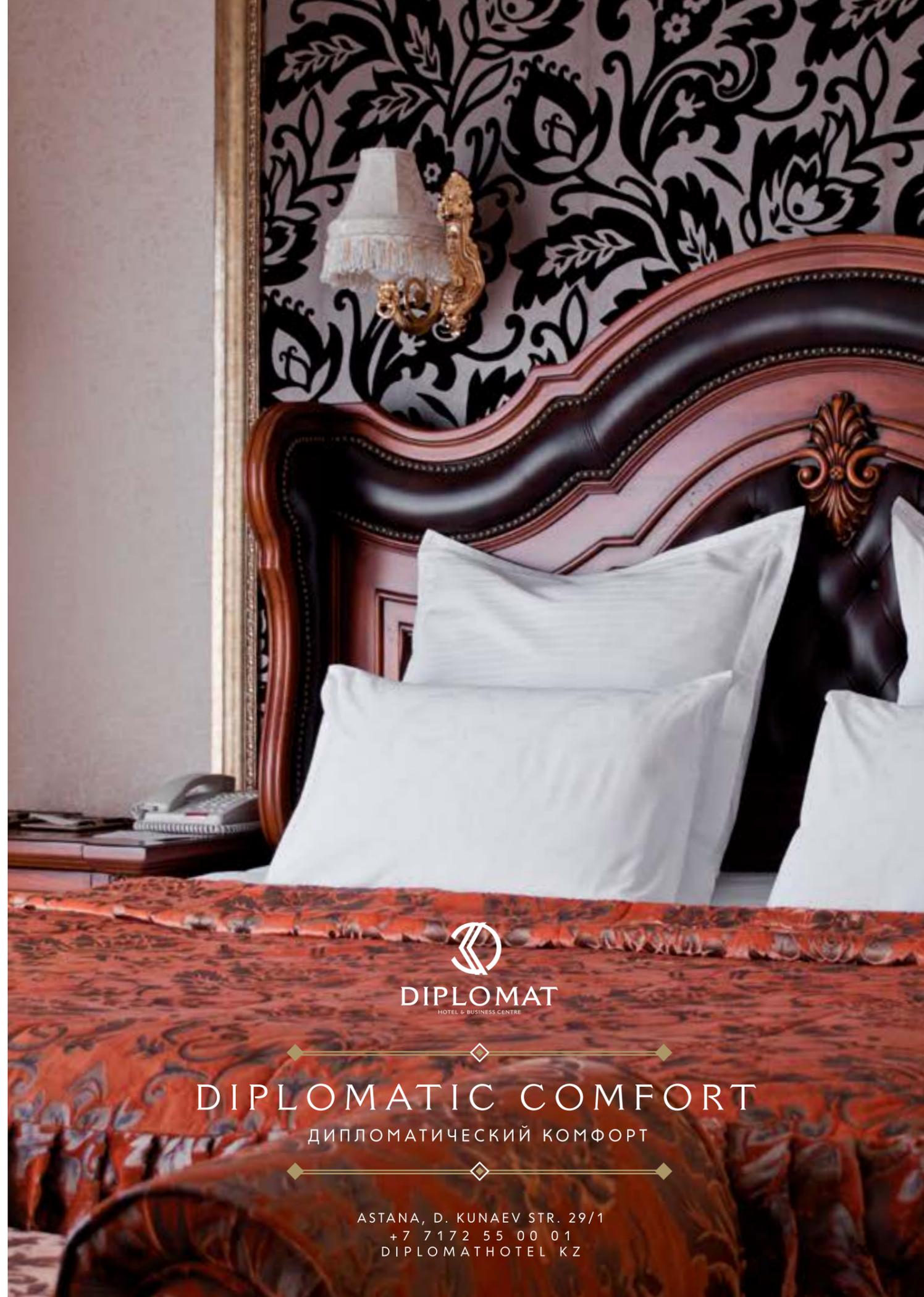
По этой железнодорожной магистрали будут доставляться грузы, необходимые для строительства порта Курык, в будущем же линия сама станет важным инфраструктурным объектом поддержки морских нефтяных операций. Она прокладывается с примыканием к действующей магистрали «Мангышлак-Узень» и ведет в сторону порта Курык на Каспий, где возводится мощный паромный комплекс.

«В настоящее время на станции Боржакты уложены главный и два станционных приемоотправочных пути, девять стрелочных переводов. Сегодня станция уже активно принимает грузы и строительные материалы. Рабочие поезда ходят с 7 июня текущего года», - сообщил Михаил Ялбачев.

С 1 июля текущего года по новой железнодорожной ветке на станцию Ерсай и дальше на Курык уже начали поступать грузы – цемент, песок, железобетонные блоки. Все эти материалы необходимы для возведения паромного комплекса.

Справка KAZENERGY:

В прошлом году общий объем перевозок через морские ворота Казахстана составил 10,3 миллиона тонн и вырос на 2% по сравнению с 2013 годом. По железной дороге было перевезено 6,2 миллиона тонн (объем перевозок увеличился на 10%). Рост объемов перевозок связан с вводом в эксплуатацию новых железнодорожных линий Жезказган-Бейнеу и Узень-Болашак.



DIPLOMAT
HOTEL & BUSINESS CENTRE

DIPLOMATIC COMFORT

ДИПЛОМАТИЧЕСКИЙ КОМФОРТ

ASTANA, D. KUNAEV STR. 29/1
+7 7172 55 00 01
DIPLOMATHOTEL KZ

Именем Всевышнего

ОБЪЕМ ТОРГОВОГО ОБОРОТА МЕЖДУ ИРАНОМ И КАЗАХСТАНОМ ЗА 2014 ГОД СОСТАВИЛ БОЛЕЕ 1 МЛРД ДОЛЛАРОВ. ДЛЯ СРАВНЕНИЯ, В 2013 ГОДУ ЭТОТ ПОКАЗАТЕЛЬ БЫЛ 600 МЛН ДОЛЛАРОВ. ОБ ЭТОМ И МНОГОМ ДРУГОМ В ИНТЕРВЬЮ KAZENERGY РАССКАЗАЛ ПОСОЛ ИСЛАМСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ИРАН В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН МОДЖТАБ ДАМИРЧИЛУ.



– Как Вы оцениваете современный потенциал торгово-экономического сотрудничества Ирана и Казахстана?

– Отношения Исламской Республики Иран и Казахстана, которые возродились после обретения независимости Казахстана, развиваются в течении 23 лет, опираясь на исторические, религиозные и культурные общности и на основе больших экономических потенциалов.

Так, объем торгового оборота между двумя странами в 2014 году составил более 1 млрд долларов. По сравнению с 2013 годом, когда этот показатель был 600 млн долларов, мы видим хороший рост. В последние месяцы различные делегации из государственных и частных секторов посетили две страны, которые свидетельствуют о решимости Ирана и Казахстана в расширении экономического сотрудничества.

В обеих странах существует большие потенциалы для инвестирования и сотрудничества в сфере транспорта, энергетики, сельского хозяйства, продовольствия, химических ве-



ществ, металлов, минералов, строительных материалов и оборудования. С вводом в эксплуатацию железной дороги Казахстан-Туркменистан-Иран в декабре прошлого года, а также с разрешением в последние дни несправедливых и навязанных санкций в отношении Ирана, открылись возможности и яркие горизонты для расширения отношений двух стран и появились положительные перспективы.

– Каковы, на Ваш взгляд, перспективы прикаспийского сотрудничества наших стран, в частности реализации транспортно-инфраструктурных проектов?

– Каспийское море, соединяющее Иран и Казахстан, создало широкие возможности для развития сотрудничества двух стран. Использование ресурсов на этом водном пространстве, защита окружающей среды, морская навигация и судоходство, морские перевозки, обеспечение безопасности и стабильности предоставляют сферы для расширения экономического сотрудничества между двумя странами. Морские перевозки считаются одними из подходящих способов транспортировки и, кроме стимулирования торгового оборота между двух стран, могут использоваться для транзита экспортных и импортных товаров Казахстана.

Каспийское море - единственное водное пространство, к которому есть доступ у Казахстана, поэтому оно имеет особую важность как для огромной страны, окруженной сушей. Иран из-за своего особого географического расположения, стабильности и безопасности, и имеющий подходящую инфраструктуру, является отличным маршрутом для транзита экспортных материалов и товаров Казахстана на мировые рынки, в том числе нефтяные. На сегодняшний день значительная часть торговли двух стран осуществляется через Каспий. С началом регулярных линий судо-

ходства между портами Бандар-Анзали и Амирабад с портом Актау, роль морских перевозок в двухстороннем сотрудничестве увеличится. Со снижением расходов и увеличением скорости перевозок укрепятся экономические отношения двух стран.

– Как в Иране относятся к усилению интеграционных процессов, например, к созданию Таможенного союза, ЕАЭС?

– На сегодняшний день по всему миру наблюдается создание региональных интеграционных объединений. В настоящее время Исламская Республика Иран имеет хорошие двусторонние отношения со всеми странами Евразийского экономического союза.

С началом функционирования данного союза вопрос сотрудничества Ирана с союзом был принят сторонами в повестку дня. В Иране продолжается изучение в области формы данного сотрудничества и в этой связи даже создана рабочая группа. Также страны участники союза подчеркивая конструктивную роль Ирана в усилении данного союза, стремятся к этому сотрудничеству. Мы считаем, что развитие регионального сотрудничества будет в интересах всех стран региона и, помимо экономической пользы, будет способствовать установлению стабильности и безопасности.

– В ходе прошлогоднего визита Президента Ирана Хасана Рухани была подписана «Дорожная карта» между нашими странами. Не могли бы Вы подробнее рассказать об этом?

– Во время данного визита между Министерством индустрии, шахт и торговли Ирана и Министерством по инвестициям и развитию

Республики Казахстан были подписаны важные документы, в том числе «Дорожная карта сотрудничества в области торговли, промышленности, горнорудной промышленности и инвестиций».

В этом документе определены приоритетные отрасли в взаимоотношениях двух стран, а также сроки взаимодействия. На его основе были определены проекты, направленные на развитие торговли, строительство заводов по производству строительных материалов, сотрудничество в горнорудной сфере, взаимного инвестирования, постройка фармацевтических заводов, партнерство в сфере сельского хозяйства, транспорта и туризма.

– Как Вы оцениваете потенциал добычи углеводородов в Каспийском море в среднесрочной перспективе?

– Каспийское море имеет значительные запасы нефти и газа, поэтому прикаспийские страны имеют широкие программы в данной области. Конечно, нефтяная деятельность на Каспийском море имеет особые характеристики. Потому что отсутствие путей в открытые моря создает тяжелые условия для обеспечения оборудованием процесс разведки, бурения и добычи, а также транспортировки нефти и газа на мировые рынки. Безусловно, это влияет на расходы по добыче.

Перспектива разработки месторождений нефти и газа Каспийского моря в значительной степени зависит от мировых цен на нефть. Текущие условия падающих мировых цен на нефть резко повлияли и на нефтяную деятельность на Каспии. Но мне кажется, что со стабилизацией цен, нефтяная политика и программы на Каспийском море вернутся в нормальный процесс.

Отношения Исламской Республики Иран и Казахстана, которые возродились после обретения независимости Казахстана, развиваются в течении 23 лет, опираясь на исторические, религиозные и культурные общности и на основе больших экономических потенциалов.



ИРАНСКИЙ ВЕКТОР



КАЗАХСТАН ПРОСЧИТЫВАЕТ ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ ВОЗОБНОВЛЕНИЯ SWAP – ОПЕРАЦИЙ ПО НЕФТИ С ИРАНОМ, ОБ ЭТОМ В ИНТЕРВЬЮ КОРРЕСПОНДЕНТУ «KAZENERGY» СООБЩИЛ ВИЦЕ-МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ РК УЗАКБАЙ КАРАБАЛИН.

«Нефть течет туда, где есть экономическая выгода»

«Нефть течет туда, где есть экономическая выгода» - эта фраза, которую часто произносят нефтяники, когда речь заходит о том, почему именно это, а не другое экспортное направление оказалось нынче более предпочтительным для нефтедобывающих компаний.

А экономическая выгода просчитывается лишь при условии благоприятной политической ситуации. И аксиому «нефть – это не только экономика, но и политика» еще раз напомнил журналистам Вице-министр энергетики Узакбай Карабалин, когда у него поинтересовались, насколько сегодня актуально для Казахстана возобновление SWAP-операций по нефти с Ираном.

Напомним, что в начале июля текущего года очередные переговоры международных посредников в лице США, Германии, Великобритании, России, Франции и Китая с правительством Исламской Республики Иран по так называемой «иранской ядерной программе» увенчались успехом.

В Вене, где состоялась очередная встреча, всеми сторонами был одобрен Всеобъемлющий план совместных действий, который должен привести к снятию санкций, принятых Западом против Ирана еще в 2006-2009 годах. Новый документ должен пройти процедуру утверждения в Совете безопасности ООН. И только через 90 дней после принятия положительного решения в ООН, санкции могут быть сняты.

Именно эти санкции превратили фактически Иран в страну-изгоя, которая была выведена из многих энергетических проектов, включая экспорт нефти из Каспийского региона.

И хотя в Совбезе ООН еще изучают предоставленный им Документ, многие страны уже сейчас просчитывают новые варианты сотрудничества с Ираном, которые откроются в случае снятия с него санкций. И Казахстан – не исключение.

Во-первых, Иран – наш сосед по Каспию. Во-вторых, несмотря на санкции, взаимодействие Астаны с Тегераном, пусть не столь активно, но все же продолжалось, в основном, за счет западных регионов Казахстана в виду «близости» по Каспию.

Так, только за 2014 год внешнеторговый оборот одной Мангистауской области с Исламской Республикой Иран составил \$35,7 миллионов, а за январь-май текущего года – \$11,6 миллионов. В области с участием Ирана зарегистрировано 15 совместных предприятий в сфере транспорта, производства продуктов питания, торговли.

Следует напомнить, что иранские компании принимают участие в таких крупных инфраструктурных проектах, как строительство автодороги «Западная Европа - Западный Китай». Есть перспективы налаживания регулярных поставок в течение года свежих иранских фруктов и овощей, а также их переработки в Казахстане.

Самое интересное, что спустя две недели после исторических переговоров в Вене, в Казахстане заговорили о строительстве четвертого НПЗ в Мангистауской области с участием Ирана. Так, региональные СМИ со ссылкой на представителей областного акимата, сообщили, что этот проект уже обсуждается местными властями с иранской стороной.

«Мы предложили Ирану построить НПЗ совместно. Он будет находиться в Мангистауской области», - цитирует газета «Лада» заместителя акима области Рахимбека Амир-

жанова, который выступил с этим заявлением в Актау на брифинге.

По его словам, стороны намерены возобновить действовавшие ранее SWAP-операции.

«Мы уже провели ряд официальных переговоров с министерством нефти Ирана. Также есть крупные компании, которые заинтересованы инвестировать строительство нового НПЗ», - пояснил Амиржанов.

Он добавил, что при своевременном финансировании в самое ближайшее время должно быть завершено ТЭО проекта, а к концу года подписан договор на строительство. Ориентировочная стоимость проекта оценивается в \$6 миллиардов.

Дружба дружбой, но... табачок врозь

Однако в Астане не спешат соглашаться с таким решением. По словам Вице-министра энергетики Узакбая Карабалина, таких предложений, которые сегодня поступают в ведомство со всех регионов республики, много.

«Специально созданная комиссия внимательно изучает и рассматривает все варианты, в том числе и по Мангистау с участием иранской стороны. При принятии решения, бу-

ТОЛЬКО ЗА 2014 ГОД ВНЕШНЕТОРГОВЫЙ ОБОРОТ ОДНОЙ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ С ИСЛАМСКОЙ РЕСПУБЛИКОЙ ИРАН СОСТАВИЛ \$35,7 МИЛЛИОНОВ, А ЗА ЯНВАРЬ-МАЙ ТЕКУЩЕГО ГОДА – \$11,6 МИЛЛИОНОВ. В ОБЛАСТИ С УЧАСТИЕМ ИРАНА ЗАРЕГИСТРИРОВАНО 15 СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ.

дут учитываться такие важные моменты, как логистика, обеспеченность будущего завода сырьем, возможности выхода на экспорт со своими нефтепродуктами. Нам необходимо обеспечить экономическую выгоду этого проекта», - подчеркнул он.

Проведенный анализ в скором времени будет представлен Правительству для принятия окончательного решения. И выбор – за экономически выгодным проектом.

«С 2017 года за счет реконструкции трех существующих НПЗ, мы сможем полностью покрыть внутренние потребности в ГСМ. А вот с 2020 года мы ожидаем дефицит в дизтопливе в объеме от одного миллиона до полутора миллионов тонн. Поэтому новый НПЗ однозначно нужен», - напомнил Карабалин.

Что касается возобновления SWAP-операций по нефти с Ираном, то и тут казахстанские специалисты намерены провести тщательный расчет. Хотя следует напомнить, что до введения международных санкций, обе наши страны активно использовали эту форму сотрудничества. По некоторым данным, объем SWAP между Казахстаном и Ираном составлял от 3,5 миллионов тонн нефти в год.

Несмотря на то, что Иран располагает собственными значительными нефтяными ресурсами (пятое место в мире по доказанным запасам - 99 миллиардов баррелей – прим. автора), SWAP-операции имели для него смысл.

Надо было решить вопрос обеспечения сырьем север и центральную часть страны, так как все нефтегазовые месторождения находятся большей частью на юге Ирана. И именно своповые операции позволяли решить эту задачу с меньшими затратами.

Казахстанское сырье поставлялось сюда танкерами через иранский порт Нека, терминалы которого изначально строились для проведения SWAP-операций с каспийскими

странами, главным образом с Казахстаном, Россией и Туркменистаном.

А далее с Неки по трубопроводу каспийская нефть доставлялась до НПЗ, которые располагались, в основном, на севере этой страны для удовлетворения внутренних потребностей. А взамен Иран предоставлял Казахстану эквивалентное количество своей нефти на терминалах в Персидском заливе.

Эта схема была выгодна и нашей республике: перед ней открывалась возможность выхода на азиатский рынок через терминалы Персидского залива.

«Это был хороший маневр и сделка, о чем красноречиво свидетельствовал тот факт, что наши танкеры стояли в Персидском заливе в очереди за нефтью вместе с танкерами ЛУКОЙЛа и других нефтедобывающих компаний, которые активно пользовались этим направлением», - напомнил Узакбай Карабалин.

В то же время, по мнению Вице-министра, в вопросе возобновления SWAP-операций необходимо дождаться окончательного решения по снятию санкций с Ирана.

«Во-первых, мы должны учитывать политику. Мы не можем рисковать своей нефтегазовой отраслью, чтобы не попасть в какие-либо переплеты. У нас должен быть уве-

ренный бизнес и направление. Во-вторых, мы должны просчитать экономическую выгоду», - подчеркнул Узакбай Карабалин.

Он пояснил, что, несмотря за одинаковый объем при обмене, Иран за SWAP-операции брал определенную плату. Причина в качестве иранской нефти. По составу она более легкая, что очень ценится на мировом рынке. Соответственно, по цене она дороже казахстанского сырья.

«Вопрос в том, какой будет плата за SWAP-операции. Ведь любой бизнес, в том числе и нефтегазовый, подходит к таким вопросам весьма практично. Он идет туда, где выгодно», - отметил Карабалин.

Кроме этого, сейчас осуществляется проект расширения КТК (Каспийский трубопроводный консорциум, по которому львиная доля казахстанской нефти уходит на экспорт по территории России - прим. автора). Как известно, пропускная способность этого нефтепровода возрастет с 35 миллионов тонн нефти до 67 миллионов тонн в год.

«И сегодня вопрос в том, куда Казахстану выгоднее идти на экспорт со своей нефтью: по КТК на Черное море или же возобновить иранский маршрут со SWAP? Для этого нам надо рассчитать экономическую целесообразность обоих направлений», - резюмировал Вице-министр.

Справка «KAZENERGY»:

В настоящее время в Казахстане работают три крупных НПЗ - в Павлодарской, Атырауской и Южно-Казахстанской областях. Ранее в Казахстане отказались от строительства четвертого НПЗ. Однако в декабре 2014 года Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев заявил, что в условиях кризиса и снижения цен на нефть и газ новый нефтеперерабатывающий завод стране все же нужен.

Казахстан введет безвизовый режим для стран ОЭСР

КАЗАХСТАН ВВЕДЕТ БЕЗВИЗОВЫЙ РЕЖИМ ДЛЯ ГРАЖДАН СТРАН ОРГАНИЗАЦИИ ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА И РАЗВИТИЯ (ОЭСР), А ТАКЖЕ ОАЭ, МАЛАЙЗИИ И СИНГАПУРА С 1 ЯНВАРЯ 2017 ГОДА, СООБЩИЛ ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА ИНОСТРАННЫХ ДЕЛ РК РАПИЛЬ ЖОШЫБАЕВ.

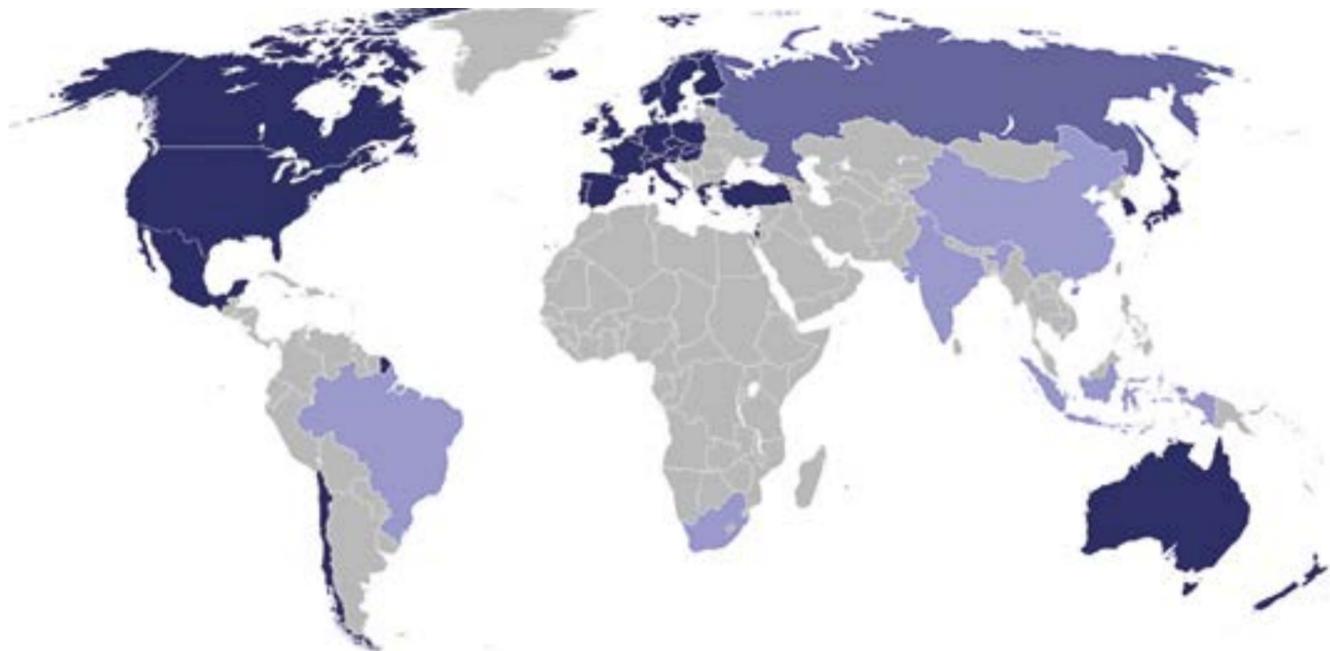


В мае текущего года Президент Казахстана подписал Указ, регламентирующий вопросы создания международного финансового центра «Астана», одним из пунктов которого является введение безвизового режима сроком до 30 дней для граждан стран-членов ОЭСР, ОАЭ, Сингапура и Малайзии.

«Согласно плану мероприятий по реализации данного Указа, введение безвизового режима для граждан вышеуказанных стран запланировано на 1 января 2017 года», - сказал Жошубаев.

Как известно, в столице на базе инфраструктуры EXPO-2017 будет создан международный финансовый центр «Астана» (AIFC), который планируется сделать финансовым хабом для стран СНГ, а также всего региона Западной и Центральной Азии.

В настоящее время в ОЭСР входят Австралия, Австрия, Бельгия, Великобритания, Канада, Чешская республика, Дания, Финляндия, Франция, Германия, Греция, Венгрия, Исландия, Ирландия, Италия, Израиль, Корея, Люксембург, Мексика, Нидерланды, Новая Зеландия, Норвегия, Польша, Словакия, Словения, Португалия, Испания, Швеция, Швейцария, Турция, США, Чили, Эстония, Япония.



«Зеленый мост» между Казахстаном и ЭСКАТО

В НАЧАЛЕ ИЮЛЯ ТЕКУЩЕГО ГОДА В БАНГКОКЕ (ТАИЛАНД) В ШТАБ-КВАРТИРЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ КОМИССИИ ДЛЯ АЗИИ И ТИХОГО ОКЕАНА (ЭСКАТО) СОСТОЯЛОСЬ ПОДПИСАНИЕ МЕМОРАНДУМА МЕЖДУ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН И ЭСКАТО ПО СОВМЕСТНОМУ ВЫПОЛНЕНИЮ ПРИОРИТЕТОВ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ ПАРТНЕРСТВА «ЗЕЛЕНЫЙ МОСТ».



Напомним, что межрегиональная Программа партнерства «Зеленый мост» (ППЗМ) направлена на выполнение решений итогового документа Конференции ООН по устойчивому развитию (Рио+20), а также итогов международной конференции «Зеленый мост», состоявшейся 30 сентября 2013 года в Астане и поддержанной двумя региональными комиссиями ООН, ЭСКАТО и Евразийской экономической комиссией (ЕЭК). Целью этой программы является объединение усилий стран Центральной Азии и международного сообщества в обеспечении «зеленого» экономического роста в регионе и соседних странах через международное сотрудничество и трансферт технологий, обмен знаниями и поддержку со стороны финансовых институтов и частного сектора. Заместитель Генерального секретаря ООН, исполнительный секретарь ЭСКАТО Шамшад Ахтар дала высокую оценку лидирующей роли Казахстана в Центральной Азии по переходу к «зеленой экономике», продвижению вопросов водной безопасности и возобновляемой энергии. ЭСКАТО заинтересована в укреплении экономической интеграции государств Центральной Азии, Евразийского региона в целом в реализации Программы партнерства «Зеленый мост», в том числе по разработке совместных программ технического содействия и проектных предложений, а также организации совместных мероприятий.

Посол Казахстана в Королевстве Таиланд и Постоянный представитель РК при ЭСКАТО ООН Марат Есенбаев отметил, что Стратегия раз-

вития Казахстана до 2050 года сфокусирована на совершенствовании ключевых областей устойчивого развития: человеческого капитала, «зеленой экономики», науки и инноваций, энергетики, государственного управления и интеграции.

Подписание Меморандума подтверждает намерение Правительства РК и ЭСКАТО развивать межрегиональное партнерство и способствовать облегчению перехода государств-членов организации к низкоуглеродному «зеленому росту» с точки зрения национальных интересов.

Марат Есенбаев также выразил уверенность, что участие государств-членов ЭСКАТО в предстоящей международной выставке «ЭКСПО-2017» в Астане внесет существенный вклад в эффективную реализацию Программы и обеспечение устойчивого развития энергетики региона.





Группа «KMG International» расширяет свое присутствие на Балканах

ГРУППА «KMG INTERNATIONAL» В ИЮЛЕ 2015 ГОДА В РУМЫНИИ ОТКРЫЛА ТРИ НОВЫЕ АЗС, А ДО КОНЦА ГОДА ПЛАНИРУЕТСЯ УВЕЛИЧЕНИЕ РОЗНИЧНОЙ СЕТИ ЕЩЕ НА ДЕВЯТЬ АЗС.

По данным «KMG International», построенные АЗС расположены в крупных городах Румынии – Бухаресте, с населением более двух миллионов жителей, а также Сибиу и Сату-Маре, население каждого из которых превышает 100 тысяч человек. С начала реализации программы в Румынии было модернизировано уже более 100 АЗС. За первые 6 месяцев текущего года KMG International более чем на 10% увеличила объем переработки сырья на своих производственных активах (НПЗ «Petromidia», «Vega», а также нефтехимический комплекс – единственное предприятие в Румынии данного профиля) – от 2,6 миллиона тонн за период январь-июнь 2014 года до 2,9 миллиона тонн за аналогичный период 2015 года. Одновременно группа улучшила свой операционный результат (EBITDA) на 28% до 81,9 миллиона долларов. Группа KMG International осуществляет розничную деятельность в более, чем одной тысяче собственных пунктов дистрибуции топлива в таких странах, как Румыния, Грузия, Болгария, Республика Молдова, Украина, Франция и Испания. В Румынии компания оперирует более 750 пунктами дистрибуции топлива. Единственным акционером KMG International является национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз».



Банк будет размещаться на Ульбинском металлургическом заводе в Усть-Каменогорске, сообщил МИД Казахстана. Генеральный директор МАГАТЭ Юкия Аmano, комментируя это решение, подчеркнул важность создания Банка НОУ, который позволит получить государствам-членам МАГАТЭ доступ к топливу в случае невозможности его приобретения на глобальном коммерческом рынке. «Высказана признательность Казахстану за конструктивное сотрудничество и вклад в создание Банка. Обращено внимание на то, что наша страна является мировым лидером по производству урана, обладает необходимым опытом в ядерной сфере и наличием высокопрофессиональных кадров», — говорится в сообщении МИД РК. Выступая на этом заседании, постоянный представитель РК при международных организациях в Вене Кайрат Сарыбай отметил, что проект по созданию Банка НОУ в Казахстане является уникальным и не имеет аналогов в истории. Создание международных резервов низкообогащенного урана под эгидой Агентства позволит всем его государствам-членам получить гарантированный доступ к ядерному топливу без ущемления их суверенного права на развитие собственных мирных ядерно-энергетических программ в соответствии с положениями Договора о нераспространении ядерного оружия и Устава МАГАТЭ. Подписание Соглашения о создании Банка НОУ предварительно планируется провести в конце августа 2015 года. По мнению генерального директора МАГАТЭ, после подписания документа потребуются около двух лет для окончательного завершения работы по созданию и открытию этого хранилища. «Центральным элементом Банка является физический запас низкообогащенного урана стандартной коммерческой спецификации с обогащением урана-235 до 4,95% в виде гексафторида, которого будет достаточно для примерно одной полной загрузки активной зоны реактора или для трех перезагрузок реактора с водой под давлением мощностью 1000 мегаватт. МАГАТЭ будет владельцем низкообогащенного урана, хранящегося в Банке, НОУ будет находиться под его контролем и в его официальном юри-

МАГАТЭ дало добро на размещение в Казахстане Банка низкообогащенного урана

СОВЕТОМ УПРАВЛЯЮЩИХ МЕЖДУНАРОДНОГО АГЕНТСТВА ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ (МАГАТЭ) ОДОБРЕНО СОГЛАШЕНИЕ С КАЗАХСТАНОМ О СОЗДАНИИ БАНКА НИЗКООБОГАЩЕННОГО УРАНА (НОУ), ОБ ЭТОМ В СЕРЕДИНЕ ИЮНЯ ТЕКУЩЕГО ГОДА СООБЩИЛО ВНЕШНЕПОЛИТИЧЕСКОЕ ВЕДОМСТВО КАЗАХСТАНА.

дическом владении. Банк будет размещаться на Ульбинском металлургическом заводе в Усть-Каменогорске», — говорится в сообщении внешнеполитического ведомства. В то же время, посол по особым поручениям МИД Казахстана Барлыбай Садыков, комментируя это решение, заявил, что банк низкообогащенного урана в Казахстане не представляет интерес для террористов и не нанесет вреда экологии. «Размещение банка в Усть-Каменогорске, по оценкам экспертов МАГАТЭ и Казахстана, не несет в себе угроз безопасности экологии и населению региона. Низкообогащенный уран не является радиоактивным отходом, он не привлекателен и не представляет интерес для террористов, так как не может быть использован в производстве ядерного оружия без соответствующих технологий, инфраструктуры и обогащения», — сказал Садыков. Он отметил, что в течение четырех лет представители заинтересованных министерств и ведомств Казахстана вели переговоры с представителями секретариата МАГАТЭ по согласованию текста соглашения. Текст был утвержден и принят постановлением правительства 27 апреля этого года. «МАГАТЭ будет владельцем урана, хранящегося в Банке, материал будет полностью в юридическом владении МАГАТЭ», — добавил спикер.

Кроме этого, директор по сбыту Ульбинского металлургического завода Александр Ходанов также сообщил, что банк низкообогащенного урана в Казахстане обойдется республике примерно в 10 тысяч долларов в год. «Расходы на самом деле будут минимальными. То, что касается усиления физической защиты, то все мероприятия будут профинансированы МАГАТЭ. Мы будем нести расходы на содержание площадей, электроэнергию, отопления. Речь идет о расходах в пределах десятка тысяч долларов в год», — сообщил Ходанов. По данным посла по особым поручениям МИД Казахстана Барлыбая Садыкова, финансирование проекта по созданию банка низкообогащенного урана обойдется в 150 миллионов долларов и складывается из добровольных взносов государств и организаций.

«Финансирование данного проекта складывается из добровольных взносов следующих стран и организаций: фонд «Инициатива по сокращению ядерной угрозы» — 50 миллионов долларов, Норвегия — 5 миллионов долларов, США — 49,54 миллиона долларов, ОАЭ — 10 миллионов долларов, ЕС — до 25 миллионов евро и Кувейт — 10 миллионов долларов. Казахстан будет нести расходы лишь по хранению ядерного материала. Финансовые расчеты пока не проводились», — отметил Садыков.





Max Petroleum объявила о тяжелом финансовом положении

БРИТАНСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ MAX PETROLEUM, РАБОТАЮЩАЯ В КАЗАХСТАНЕ, ОБЪЯВИЛА О ТЯЖЕЛОМ ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ, ГОВОРИТСЯ В СООБЩЕНИИ КОМПАНИИ, ОПУБЛИКОВАННОМ НА САЙТЕ КАЗАХСТАНСКОЙ ФОНДОВОЙ БИРЖИ KASE.

«Компания продолжает осуществлять свою операционную деятельность в условиях тяжелого финансового стресса», - говорится в сообщении. Max Petroleum получила безоговорочную отсрочку от «Сбербанк» по погашению основного долга и процентов по кредиту на сумму 80 миллионов долларов, сроком на шесть месяцев по 14 декабря 2015 года включительно. При этом сумма начисленных процентов по состоянию на 30 июня 2015 года составляет 3,8 миллиона долларов. Проценты будут начисляться и в период отсрочки.

Кроме того, Max Petroleum получила уведомление Министерства финансов Казахстана о том, что в соответствии с налоговым законодательством платежи на сумму свыше 20 миллионов долларов подлежат уплате с целью возмещения исторических затрат, понесенных государством при изучении контрактной территории компании на блоках А и Е.

Компания не согласна с данной интерпретацией и считает, что на сегодняшний день она выполнила свои обязательства по возмещению исторических затрат, которые подлежали уплате. Max Petroleum намерен представить в налоговые органы свое видение по данному вопросу, говорится в сообщении.

Также продолжают переговоры с компанией AGR, которая еще в прошлом году планировала выделить 37 миллионов фунтов стерлингов (62,2 миллиона долларов) на поддержание текущей деятельности компании, а также со Сбербанком о более длительном сроке реструктуризации долга.

«Руководство Max Petroleum полагает, что существует разумная перспектива того, что результатом таких переговоров станет достаточное рефинансирование компании и, основываясь на этом, компания еще не переведена под внешнее управление», - говорится в сообщении. Max Petroleum работает в богатом энергоресурсами прикаспийском бассейне в Западном Казахстане.



Эффективная система гидроизоляции бетона нового поколения

Hydro Protect®
water resistant systems



Система гидроизоляционных материалов
Hydro Protect - это:

Собственное производство - стабильно высокое качество
Собственные источники сырья - стабильный уровень цен
Собственная научная база - постоянное усовершенствование продукта

Hydro Protect water resistant systems mean:

The own production - the stable high quality
The own source of raw materials - the stable price level
The own scientific base - the steady product improvement

ТОО "ГИДРОСТРОЙТЕХНОЛОГИИ", 050051, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Желенбайа 9 (Аскарова), Тел: +7 (727) 300 65 66, 300 65 60, e-mail: info@gst.kz, www.gst.kz
ООО "ГИДРОСТРОЙТЕХНОЛОГИИ", Россия, Санкт-Петербург, ул. Либлинская, д. 6А, оф. 110, Тел: (812) 363 30 47, 363 30 48, www.gst-spb.ru

Новая энергетика

ЕЛЕНА БУТЫРИНА



Электроэнергетика Казахстана подводит итоги реализации программы действия предельных тарифов - «тарифы в обмен на инвестиции», начатой в 2009 году с целью выполнения отраслевыми компаниями инвестиционных программ и обновления давно изношенного оборудования. По данным экспертов, за шесть лет реализации данной программы объем инвестиций в электроэнергетику вырос в несколько раз – приблизительно до 2,2 трлн тенге. Капиталовложения позволили модернизировать существующие и ввести в эксплуатацию дополнительные мощности, что дало возможность полностью покрыть потребности экономики и населения в электроэнергии. Однако, как показывает практика, предпринятые меры не в полной мере смогли удовлетворить ожидания по развитию отрасли. Теперь электроэнергетике предстоит решать новые задачи, нацеленные на дальнейшее совершенствование бизнес-процессов. Концепция развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года, утвержденная постановлением Правительства чуть больше года назад, предполагает внедрение с 2016 года новой модели рынка электроэнергии. С ее запуском рынок будет разделен на два взаимодополняющих сегмента: рынок электроэнергии, покрывающий переменные издержки генерирующих компаний, и рынок мощности. Будет внедрена новая тарифная политика. Фактически появится новый гарантированный механизм для дальнейшего финансирования проектов модернизации существующих и строительства новых энергоустановок.

Часть I.

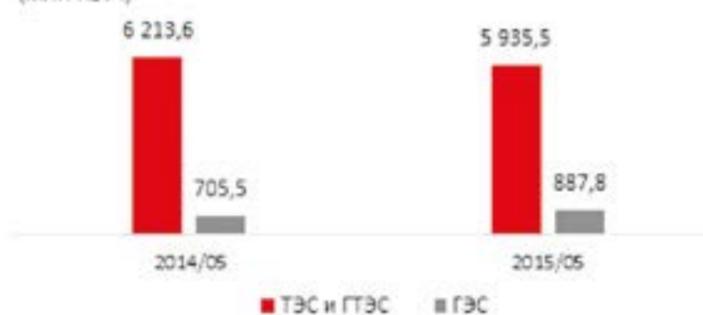
Баланс спроса и предложения

По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, в первом полугодии 2015 года энергетические компании Казахстана выработали в общей сложности 46,1 млрд квтч электроэнергии, что на 1,9% меньше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Ежемесячные показатели по выработке электроэнергии в стране имеют тенденцию к снижению в этом году.

Так, объем производства электроэнергии в январе текущего года в целом по республике составлял 8 млрд 915,4 млн квтч, что на 1% меньше, чем за тот же месяц 2014-го. В январе-феврале этого года энергокомпания выработали 16,9 млрд квтч электроэнергии (97,3% к аналогичному прошлогоднему показателю), а по итогам первого квартала - 25,1 млрд квтч электроэнергии, тогда как за первые три месяца 2014-го данный показатель был немногим больше - 25,673 млрд квтч. В январе-апреле ситуация тоже не улучшилась: за первые четыре месяца текущего года статведомство снова зафиксирова-

ло падение объема выработки электроэнергии – теперь на 1,7% до 32,4 млрд квтч относительно четырехмесячного показателя прошлого года. Аналогичное снижение было отмечено и в январе-мае 2015 года – выработка электроэнергии в Казахстане в этот период составила 39 млрд 328,5 млн квтч. К слову, по-прежнему тон в электроэнергетике Казахстана исторически задают тепловые и (в меньшей степени) газотурбинные электростанции (до 90%). Из возобновляемых источников серьезный объем генерации формируют гидроэлектростанции.

Производство электроэнергии в РК в мае 2014 и 2015 годов в разрезе типов энергоисточников (млн кВтч)



Источник: Ranking.kz

Что касается потребления электроэнергии в Казахстане, как отмечают специалисты аналитической службы в Ranking.kz, в январе-мае 2015 года относительно аналогичного годового периода оно выросло на 0,6% до 39,06 млрд квтч с 38,83 млрд квтч соответственно. Аналитики заявляют, что это стало результатом увеличения потребления в основных регионах-потребителях - Павлодарской (на 1,7% - 23,1 млн квтч) и Карагандинской (на 6,1% - 70,7 млн квтч) областях, а также резкого скачка потребления в Актюбинской области - (на 25,5% - 78 млн квтч). К примеру, они называют рост в Карагандинском регионе предсказуемым, обусловленным хорошими темпами в промышленности, в частности, увеличением с начала года добычи медных концентратов, выпуска нелегированной стали, рафинированной и черновой меди.

По данным оператора рынка централизованной торговли электрической энергией АО «КОРЭМ», к примеру, в мае 2015 года производство электроэнергии по Казахстану составило 6 млрд 823,4 млн квтч, что на 1,4% меньше, чем за аналогичный месяц 2014 года, тогда как потребление электроэнергии в том же периоде 2015-го было зафиксировано на уровне 6 млрд 866,2 млн квтч, что на 1,7% больше соответствующего годового показателя. Согласно информации «КОРЭМ», в мае текущего года по сравнению с тем же месяцем 2014 года наибольший прирост производства электроэнергии произошел в Жамбылской области - на 104%, Восточно-Казахстанской области - на 37%, Актюбинской области - на 30%, Карагандинской области - на 18%, Актюбинской области - на 15%. Наибольший прирост потребления

электроэнергии в том же мае относительно аналогичного периода 2014-го произошел в Актюбинской области - на 26%, Карагандинской области - на 6%, Актюбинской, Атырауской и Западно-Казахстанской областях - на 4%.

По сообщению Ranking.kz, в мае текущего года крупнейшие электростанции Казахстана, включая Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, Аксускую ЭС, Павлодарские Ц-2,3 (Павлодарская область), а также ГРЭС «Казахмыс Энерджи» (Карагандинская область), снизили совокупную выработку электроэнергии на 3%. Тогда наиболее заметный спад в этом сегменте в мае 2015-го относительно мая 2014-го пришелся на Экибастузскую ГРЭС-1 – на 29,6% до 724,2 млн квтч. Экибастузская ГРЭС-2 в мае сократила производство на 17,3% до 264,3 млн квтч к аналогичному периоду прошлого года. В то же время наибольший рост выработки электроэнергии в мае 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года был отмечен в АО «Жамбылская ГРЭС», АО «Павлодарэнерго», ТОО «КарагандаЭнерго-Центр», АО «Алюминий Казахстана» (ПТЭЦ-1), ТОО «АЭС ШГЭС».

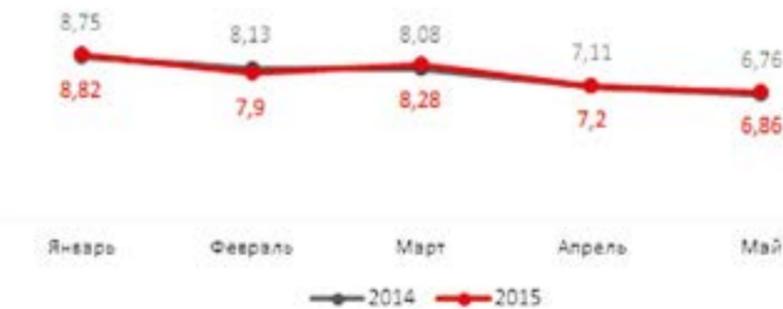
Специалисты службы связывают снижение объема выработки электроэнергии станциями, находящимися в структуре вертикально-интегрированных горно-металлургических холдингов, сокращением производства основной продукции и, соответственно, энергопотребления со стороны метзаводов, к которым «привяза-

Выработка электроэнергии электростанциями РК. Май 2015 (млн квтч)

	Всего		Рост к итогу		Доля от РК	
	2015/05	2014/05	2014/05	2014/05	2015/05	2014/05
Казахстан	6 823,4	6 922,5	98,6%	-99,1	100,0%	100,0%
АО "ЕЭК"	1 179,1	1 399,1	84,3%	-220	17,3%	20,2%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	724,2	1 013,7	71,4%	-289,5	10,6%	14,6%
ГРЭС "Казахмыс Энерджи"	352,9	190,8	185,0%	162,1	5,2%	2,8%
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	264,3	319,4	82,7%	-55,1	3,9%	4,6%
ТЭЦ-2,3 АО "Павлодарэнерго"	256,5	260,5	98,5%	-4	3,8%	3,8%
ТОО "АЭС ШГЭС"	250,6	117,9	212,6%	132,7	3,7%	1,7%
Бухтарминский ГЭК (БГЭС)	243,6	202,3	120,4%	41,3	3,6%	2,9%
ТЭЦ-1,3 ТОО "Караганда-Энергоцентр"	238,5	233,6	102,1%	4,9	3,5%	3,4%
АО "АлЭС" Алматинская ТЭЦ-1,2,3	237,5	262,8	90,4%	-25,3	3,5%	3,8%
ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"	196,4	182,6	107,6%	13,8	2,9%	2,6%
ТОО "Севказэнерго" ППТЭЦ-2	194,4	209,1	93,0%	-14,7	2,8%	3,0%
АО "ЖГРЭС им. Батурова"	179,8	84,8	212,0%	95	2,6%	1,2%
ТОО "АЭС УКГЭС"	143,9	123,3	116,7%	20,6	2,1%	1,8%
Прочие станции	2 361,5	2 322,6	101,7%	38,9	34,6%	33,6%

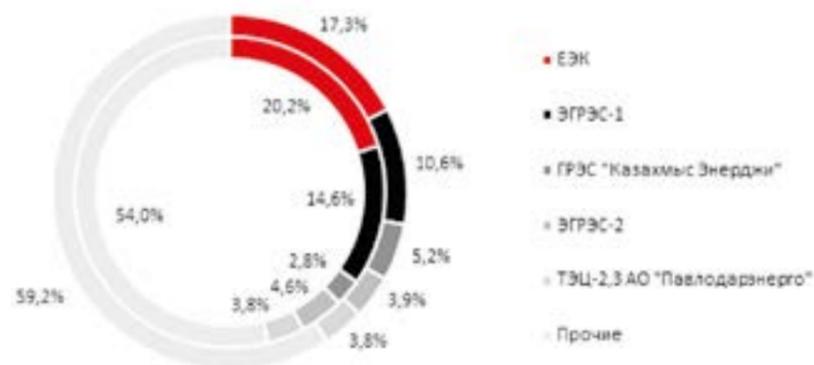
Расчеты Ranking.kz по данным КОРЭМ

Потребление электроэнергии в РК (млрд кВтч)



Источник: Ranking.kz

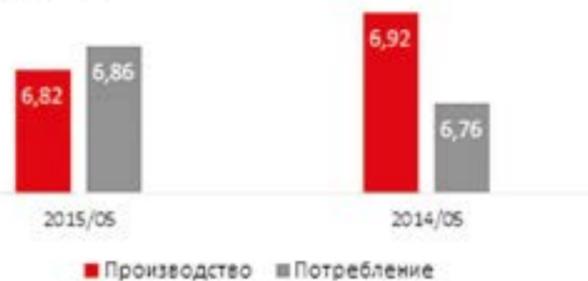
Структура производства электроэнергии в РК по электростанциям в мае 2015 и 2014 (внутренний контур) годов (%)



Источник: Ranking.kz



Производство и потребление электроэнергии в РК (млрд кВтч)



Источник: Ranking.kz

ны» их генерирующие мощности. По их данным, в целом металлурги поддержали майский рост потребления на 1,7% к маю 2014-го, израсходовав свыше 6,8 млрд кВтч электроэнергии. По информации «КОРЭМ», переток (прием) электроэнергии Казахстан-Россия в мае этого года составил 24,7 млн кВтч, а переток (прием) электроэнергии Казахстан-Центральная Азия - 17,7 млн кВтч. Как поясняют в Ranking.kz, переход в зону положительных значений сальдо перетоков со странами Центральной Азии связан с сезонностью: Казахстан меняется с Узбекистаном и Кыргызстаном, в осенне-зимний период импортируя, а в летний - экспортируя электроэнергию.

Что касается в целом потребления электроэнергии в Казахстане, то, как полагают специалисты, данный показатель продолжит сезонное снижение, оставаясь на минимальном уровне вплоть до осени.

В будущем, в соответствии с прогнозами энергетиков, будет сохраняться динамика роста потребления электроэнергии в стране в связи с активным развитием экономики. Так, согласно Концепции развития ТЭК РК до 2030 года, объем потребления электроэнергии к указанному сроку достигнет от 136 млрд кВтч до 175 млрд кВтч, в зависимости от прогнозного сценария. И лишь серьезная модернизация имеющихся и строительство новых генерирующих и передающих мощностей может решить проблему растущего спроса на электроэнергию, обеспечив стабильное развитие отрасли в дальнейшем. А это, как известно, требует значительных капитальных вложений.

Часть II.

Рост через инвестиции

Согласно Концепции развития ТЭК РК до 2030 года, многие из эксплуатируемых ныне высоковольтных линий электропередачи были построены более 40-50 лет назад и имеют протяженность, значительно превышающую проектную. На начало 2013 года уровень износа электрических сетей в Казахстане составил около 57%. На фоне большой протяженности электросетей и с учетом резко континентального климата потери электроэнергии в электросетях фиксируются выше, чем в развитых странах (от 4,76% до 18,6% составляют потери региональных электросетевых компаний по итогам 2013 года). Кроме того, на начало 2013 года средний возраст оборудования тепловых электростанций составлял около 29 лет, гидроэлектростанций - порядка 36 лет. Текущий уровень износа электростанций оценивается приблизительно в 70%.

Концепция предполагает инвестирование в обновление, модернизацию и строительство электрических сетей с 2016 до 2030 года 2,5 трлн тенге (в ценах 2011 года), в том числе в магистральные сети - 800 млрд тенге, распределительные - 1,7 трлн тенге. Реализация планов по строительству и восстановлению электростанций потребует вложения в этот же период до 5 трлн тенге (также в ценах 2011 года), включая 900 млрд тенге в сегмент производства электроэнергии с использованием альтернативных и возобновляемых источников энергии (за исключением гидроэлектростанций).

В рамках реализации Государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан уже был завершен ряд важных проектов по модернизации имеющихся и строительству новых электростанций, увеличивших электрическую мощность в стране. По данным Минэнерго, с 2009 года было модернизировано 5 тыс. МВт существующих и введено 1700 МВт новых электрических мощностей, что позволяет покрыть потребность экономики и населения Казахстана в электроэнергии. Как отмечают в Министерстве энергетики, годовое количество аварийных остановок крупных электростанций в стране снизилось со 131 в 2008 году

до 39 случаев в 2013 году, что привело к сокращению времени аварийного простоя станций с 3200 часов до 900 часов в год соответственно.

По сведению специалистов Ranking.kz, с момента старта в республике программы «тариф в обмен на инвестиции» в 2009 году (программа ограничивалась сегментом электроэнергетики и завершается в текущем году), совокупный объем вложений в энергетический сектор составил 2,23 трлн тенге (около \$14 млрд, учитывая средние обменные курсы по каждому году в данный период) и вырос более чем в два с половиной раза (264%). По итогам 2014 года объем инвестиций достиг 541,2 млрд тенге.

Кроме того, энергетику аналитики называют сектором устойчивого реинвестирования: по сведению специалистов службы, с 2009 года энергокомпания вложили в свое развитие Т955,4 млрд, наращивая инвестиции в среднем на 28% в год. Например, крупнейший в стране энергогенерирующий госхолдинг АО «Самрук-Энерго» (дочерняя структура АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына») в 2009-2014 годах инвестировал 413,5 млрд тенге по программе «тариф в обмен на инвестиции». Речь, в частности, идет о завершении восстановления энергоблока №2 мощностью 500 МВт на Экибастузской ГРЭС-1, что увеличило

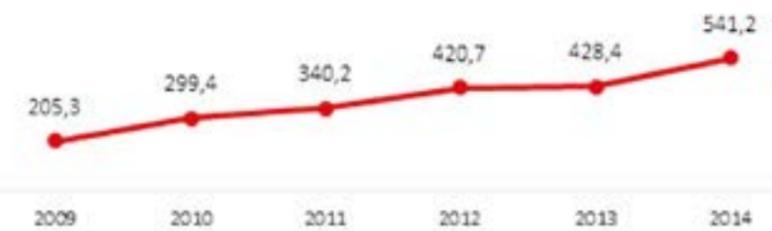
Структура инвестиций в энергетический сектор РК (млрд. тг.)	Всего		Рост к итогу		Доля от общего объема	
	2014	2009	2014	2014	2014	2009
Всего	541,2	205,3	263,6%	335,9	100,0%	100,0%
Собственные	235,5	72,9	323,0%	162,6	43,5%	35,5%
Бюджетные	226,9	88,0	257,8%	138,9	41,9%	42,9%
Земные*	47,3	19,4	243,8%	27,9	8,7%	9,4%
Иностранные**	13,5	25,0	54,0%	-11,5	2,5%	12,2%

* - в 2014: без кредитов иностранных банков
 ** - в 2014: в том числе кредиты иностранных банков
 Расчеты: Ranking.kz на основе данных КС МНЭ РК

По данным Ranking.kz, в структуре источников инвестиций в основной капитал компаний сектора выделяются два типа, обеспечившие в конечном итоге 87% вложений в энергокомплекс: это собственные средства участников рынка и деньги из бюджета. Хотя к 2014 году инвестиции участников рынка превысили государственные вложения (44% против 42%), на первоначальном этапе (2009-2010 годы) именно бюджет взял на себя роль разгоняющего инвестпроцесса. При этом инвестиционная активность государства растет на всем периоде: если в 2009 году бюджет выделил на энергетику 88 млрд тенге, то в 2014 году - уже 227 млрд, отмечают аналитики службы.

чило мощность этой станции до 3500 МВт; окончании строительства в Алматы трех подстанций (Есентай, Алтай, Мамыр) с увеличением трансформаторной мощности на 332 МВА; а также завершение возведения в «южной столице» подстанций для электроснабжения метрополитена, СЭЗ ПИТ и городского ЖКХ (Отрар, Новая №16, Алатау, Кенсай (Бесагаш) общей трансформаторной мощностью 738 МВА. Подстанция Кенсай (Бесагаш) была поставлена под напряжение, завершилось строительство кольца ЛЭП-220 кВ г.Алматы с включением ЛЭП 220 кВ Кенсай - Ерменсай. При этом модернизация активов, техническое перевооружение и природоохранные мероприятия обеспечили

Инвестиции в энергетический сектор. Всего (млрд. тг.)



Источник: Ranking.kz

увеличение располагаемой мощности станций на 1109 МВт или на 42% (без учета блока №2 500 МВт Экибастузской ГРЭС-1), рост коэффициента использования установленной мощности на 8,5% (с 32,7% до 41,2%), а также снижение объемов выбросов вредных веществ в окружающую среду на 44% или на 132,3 тыс. тонн (с 297 тыс. тонн до 164,7 тыс. тонн). По данным компании, общий объем финансирования по программе «тариф в обмен на инвестиции» составляет 500 млрд тенге.

Правда, в этом году этот холдинг с учетом ожиданий по замедлению экономики заявил о планируемом сокращении своих капитальных затрат в 2015 году. Компания, в частности, сообщила о намерении оптимизировать расходы на инвестиции на общую сумму 28146 млн тенге (или на 23%) и текущие расходы на 10824 млн (или на 6%), заверив, что сокращение инвестпрограммы не коснется реализации крупных и важных проектов ГП ФИИР-2, программы «Нурлы Жол», объектов выставки EXPO-2017. В 2015 году «Самрук-Энерго» планирует завершить модернизацию Актобе ТЭЦ с увеличением мощности с 88 МВт до 117 МВт, что позволит дополнительно вырабатывать 150 млн кВтч электроэнергии в год; построить первую очередь ВЭС Ерейментау мощностью 45 МВт и комбинированную систему золошлакоудаления Алматинской ТЭЦ-2 (3-4 этап); а также реконструировать электросети в Алматы.

Другая энергокомпания - АО «Центрально-Азиатская электроэнергетическая корпорация» (ЦАЭК), на которую приходится 6,4% генерирования электроэнергии (по данным за 2014 год), обеспечивающая генерацию, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии в Павлодарскую и Петропавловскую области страны, с 2009 по 2014 годы вложила в модернизацию своих генерирующих активов «Павлодарэнерго» и «Севказэнерго» 102,6 млрд тенге. Известно о намерении компании модернизировать к 2017 году свыше 60% устаревших генерирующих мощностей (введенных в эксплуатацию в 1960-е и 1970-е годы) и распределительную сеть.

Как прокомментировало в этой связи международное рейтинговое агентство Fitch, масштабные инвестиционные планы ЦАЭК оцениваются

приблизительно в 57 млрд тенге в 2015-2016 годах. Компания, по мнению агентства, продолжит генерировать хороший операционный денежный поток на уровне около 21 млрд тенге в среднем в 2015-2018 годах. При этом свободный денежный поток в этот период, вероятно, будет отрицательным - в среднем на уровне около 8 млрд тенге, а положительным он может стать в 2017 году.

Аналитики ожидают, что интенсивная инвестиционная программа ЦАЭК потребует частичного долгового финансирования. В то же время она имеет некоторую гибкость до 2016 года, а затем будет зависеть от утвержденных тарифов.

Еще одна энергокомпания - АО «Евразийская энергетическая корпорация» (ЕЭК), входящее в Евразийскую Группу (ERG), на которого приходится более 17% всей вырабатываемой электроэнергии и около 20% добываемого в стране угля, объявила в истекший период об инвестициях, оцениваемых в 65 млрд тенге, в два крупнейших проекта, реализованных на Аксуской ЭС (Павлодарская область). В период с 2001 по 2013 годы пять из восьми энергоблоков станции уже прошли комплексную модернизацию. Недавно компания сообщила, что приступила к реализации масштабного проекта реконструкции энергоблока №5, находящегося в эксплуатации с 1973 года. Как сообщили в ЕЭК, инвестиции в сумму \$277 млн будут направлены на полную замену основного и вспомогательного энергетического оборудования, выработавшего свой парковый ресурс. Так, согласно информации, вместо морально устаревшей турбины К-300-240 будет установлен турбоагрегат нового поколения К-325-23,5 ОАО «Турбоатом» (головная научная организация Министерства промышленной политики Украины по энергетическому машиностроению), специально разработанный для модернизации энергоблоков мощностью 300 МВт. Новый котлоагрегат поставит Подольский машиностроительный завод (Россия). Кроме того, будет заменено вспомогательное оборудование, в том числе изготовленное ведущими мировыми производителями: Alstom, Emerson, ABB и другими. В ЕЭК отметили, что в результате реализации проекта модернизации мощность энергоблока увеличится с 300 до 325 МВт, умень-

шится расход топлива, сократятся эксплуатационные затраты, также улучшатся технико-экономические, экологические и качественные показатели электростанций.

Кроме того, выполняет свои инвестиционные обязательства в рамках соглашений с Министерством энергетики РК и американская энергетическая корпорация AES, в составе которой работают расположенные в Восточном Казахстане 4 бизнеса (Усть-Каменогорская и Шульбинская ГЭС, находящиеся в концессии, и Усть-Каменогорская и Согринская ТЭЦ, находящиеся в собственности компании).

По данным Ranking.kz, ее инвестиции в казахстанские активы в 2013-2015 годах составили 41 млрд тенге. В частности, по данным самой AES, ТОО «AES Согринская ТЭЦ» в 2014 году инвестировало в реконструкцию и модернизацию оборудования за счет средств, полученных при реализации электрической энергии, 244 млн тенге, что на 1,8 млн тенге больше запланированного объема в инвестсоглашении.

Кроме того, в минувшем году инвестиции в модернизацию, реконструкцию и обновление основных фондов за счет реализации тепловой энергии составили 60,4 млн тенге, что на 1% больше показателя утвержденной в инвестпрограмме. В связи с дефицитом средств амортизационных отчислений, как источника финансирования для выполнения инвестпрограммы, дополнительно привлекались средства от иных видов деятельности.

Так, в течение 2014 года на Согринской ТЭЦ был выполнен капитальный ремонт котлоагрегата №1 с установкой батарейного эмульгатора и заменой пароперегревателя третьей ступени, в результате чего эффективность золоудаления увеличилась до 99,9%. Кроме того, возрос остаточный ресурс пароперегревателя, увеличена надежность котлоагрегата №1. Осуществлена реконструкция автоматической системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ). Проведен капитальный ремонт и реконструкция системы гидрозолоудаления.

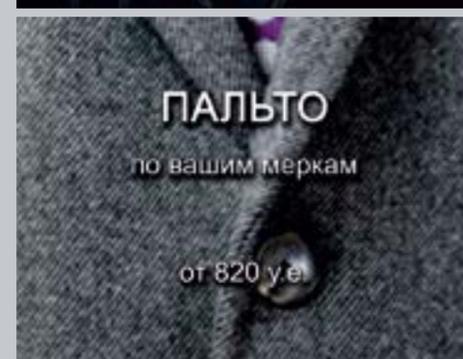
В соответствии с графиком работ, также была завершена начатая в 2013 году реконструкция береговой насосной станции, производительность которой увеличилась с 8000 до 10000 кубометров в час, повысилась надежность станции и снизилась вероят-



ВЕДУЩИЙ МУЖСКОЙ ПОРТНОЙ ДОМ ГОНКОНГА ПРЕДСТАВЛЕН В АСТАНЕ



Пошив костюма на заказ



СФОТОГРАФИРУЙТЕ И ПОЛУЧИТЕ РУБАШКУ В ПОДАРОК К ПЕРВОМУ КОСТЮМУ

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

ЗАПИСАТЬСЯ К ПОРТНОМУ

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

ность отказа основного оборудования по причине недостатка охлаждающей воды в конденсаторах турбин. Кроме того, благодаря капремонту и замене насосного оборудования, гибов пароперепускных труб турбоагрегата №2 был продлен срок эксплуатации турбины, увеличена надежность турбоагрегата. Также на Согринской ТЭЦ в прошлом году был проведен капремонт зданий и сооружений, приобретено производственное и вспомогательное оборудование, повышающее эффективность оперативной работы – средства связи, холодильное оборудование, завершено начатое в 2013 году обустройство склада для хранения химических реагентов. Дополнительно за счет реализации тепловой энергии выполнены текущие ремонты на 85 млн тенге.

По данным AES, в 2014 году ТОО «AES Усть-Каменогорская ТЭЦ» инвестировало в реконструкцию и модернизацию оборудования за счет средств, полученных при реализации электроэнергии, 3 млрд 534 млн тенге, что на 10 млн тенге больше суммы, указанной в инвестсоглашении. За счет реализации тепловой энергии в прошлом году станцией было инвестировано в модернизацию, реконструкцию и обновление основных фондов 532 млн тенге, что, как отметили в компании, «в целом соответствует объемам инвестиций, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой», причем и здесь, как в случае с Согринской ТЭЦ, дополнительно привлекались средства от других видов деятельности, помимо выработки теплоэнергии. В прошлом году на Усть-Каменогорской ТЭЦ были проведены капремонты и реконструкции турбинного, котельного оборудования среднего и высокого давления, зданий и сооружений, автоматизированной системы управления топливоподачи (АСУ ТП), электротехнического и вспомогательного оборудования. В 2014 году реализация инвестиционных проектов со стороны ТОО «AES Шульбинская ГЭС» оценивалась в 3,9 млрд тенге. В соответствии с прошлогодним инвестиционным соглашением на ГЭС были выполнены проекты капитального строительства на сумму более 443 млн тенге. Свыше 1 млрд тенге было направлено на капремонты основного и вспомогательного оборудования: гидромеханического оборудования,

оборудования открытого распределительного устройства 220 кВ, фасадов, внутренних и наружных помещений служебно-производственного корпуса и здания ГЭС.

Еще порядка 2,5 млрд тенге были затрачены на модернизацию и реконструкцию автоматизированных систем управления технологическими процессами ГЭС, в ходе чего завершилась реконструкция системы диагностики, контроля и автоматизированного управления технологическими процессами гидроагрегата №2, реконструкция схемы питания собственных нужд ГЭС, выполнена модернизация систем управления гидроприводами гидроагрегатов №1, 2. Инновационным проектом гидростанции стало внедрение системы контроля за состоянием гидротехнических сооружений, которая позволит в режиме on-line получать информацию о техническом состоянии гидротехнических сооружений ГЭС.

Согласно исследованию Ranking.kz, заемные средства в энергосектор за

истекшие 6 лет составили лишь 10%, и роста активности использования банковских кредитов не наблюдается. Как заметили аналитики службы, национальная банковская система пока не смогла занять место значимого источника средств в секторе, нуждающемся в «длинных» и «дешевых» деньгах. Что касается иностранных инвестиций в отечественной энергетике, они, по информации аналитиков, носят точечный характер, и в указанном периоде не смогли внести заметных изменений в общую картину. Структура бюджетных инвестиций, как сообщают аналитики, стабильна: 80% денег в энергетике – отрасль чрезвычайно капиталоемкая – вкладывается с республиканского уровня, остальные 20% дают местные бюджеты.

Понятно, что привлечение большого объема инвестиций требует организации эффективного рынка электроэнергии и улучшения применяемых методов ценообразования и тарифного регулирования.



Часть III.

Новая тарифная политика

Как известно, сегодняшний рынок электроэнергии Казахстана состоит из двух уровней – розничного и оптового. Субъектами розничного рынка выступают региональные электростанции, региональные электросетевые компании (РЭКи), энергопередающие и энергоснабжающие организации и потребители, не получившие право приобретать электроэнергию на оптовом рынке. Субъектами же оптового рынка являются энергопроизводящие компании, поставляющие не менее 1 МВт среднесуточной мощности электроэнергии, потребители, приобретающие электроэнергию в объеме не менее 1 МВт среднесуточной мощности, системный оператор (казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО КЕГОС), энергопередающие предприятия, энергоснабжающие организации, не имеющие собственных электросетей и покупающие на оптовом рынке электроэнергию в целях ее перепродажи в объеме не менее 1 МВт среднесуточной мощности, а также оператор централизованной торговли электроэнергией (АО «КОРЭМ»).

При этом оптовый рынок электроэнергии состоит из нескольких субрынков. Это рынок децентрализованной купли-продажи электроэнергии, где участники заключают договоры купли-продажи по согласованным сторонами ценам и условиям поставки; рынок централизованной торговли, когда купля-продажа электроэнергии проводится на единой площадке с проведением аукционов и заключением краткосрочных и форвардных контрактов; балансирующий рынок, функционирующий в режиме реального времени (сейчас работает в имитационном режиме); а также рынок системных и вспомогательных услуг, где продаются услуги для обеспечения надежности работы энергосистемы.

Как отмечают эксперты, при действующей модели централизованный рынок неликвиден и не выполняет свои функции по предоставлению его участникам ценовых сигналов, балансирующий рынок вовсе не работает, а отсутствие почасовой автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии не позволяет корректно распределить между участниками оптового рынка внутрисуточные объемы потребления, следовательно, и внутрисуточные колебания цен.

Если говорить о цене реализации электроэнергии казахстанским потребителям, то она включает стоимость электроэнергии энергопроизводящей организации, тарифа на ее передачу по сетям АО КЕГОС и энергопередающих организаций и снабженческой надбавки энергоснабжающей организации. В соответствии с пунктом 2 статьи 12-1 Закона РК «Об электроэнергетике» энергопроизводящая организация самостоятельно устанавливает отпускную цену на электроэнергию, но не выше предельного тарифа, регулируемого Минэнерго. В то же время тарифы на передачу электроэнергии АО КЕГОС и энергопередающих организаций, а также снабженческие надбавки энергоснабжающих организаций регулируются в соответствии с действующим законодательством Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК.

Как уже упоминалось, введение в 2009 году и до 2015 года на рынке предельной величины тарифа позволило поставщикам согласовать тарифы с учетом необходимых инвестиций на

модернизацию, причем энергопроизводители закрепили собственные обязательства по срокам и объемам инвестпрограмм в соглашениях с профильным министерством. Помимо этого, с 1 января 2013 года с целью повышения эффективности РЭК тарифы стали регулироваться по методу сравнительного анализа (бенчмаркинга), в рамках которого они утверждаются на 3 года с возможностью ежегодной корректировки. Учитывая основной принцип бенчмаркинга (чем эффективнее работает компания, тем выше тариф), каждая РЭК по идее получила возможность улучшить свои показатели, снизив потери, оптимизировав затраты и проведя модернизацию.

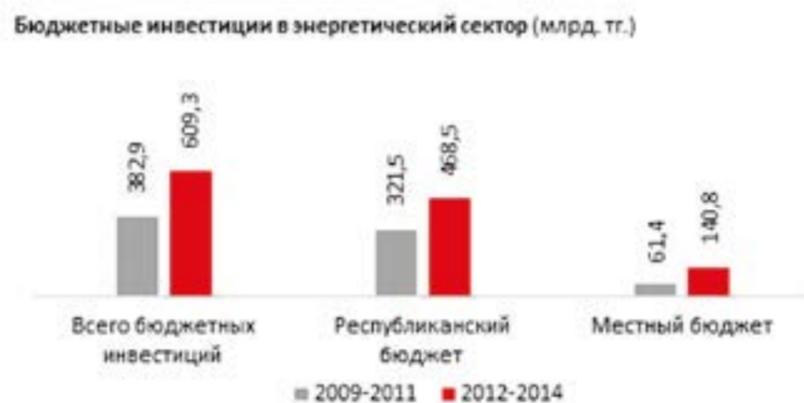
Анализируя события истекших 6 лет на энергорынке, авторы Концепции развития ТЭК РК до 2030 года пришли к выводу, что, хотя введение предельных тарифов и помогло развитию отрасли, все же это не обеспечило достаточных стимулов для строительства новых генерирующих мощностей и не создала механизм, гарантирующий инвестиции в производство электроэнергии. Инвестиционные обязательства, заложенные в предельных тарифах, не были обеспечены необходимым уровнем контроля над исполнением, а сама система предельных тарифов снижала прозрачность сделок между поставщиками и потребителями на рынке двусторонних контрактов.

Комментируя в этом году предварительные итоги реализации программы «тариф в обмен на инвестиции», Министр национальной экономики РК Ерболат Досаев, в частности, упомянул о вопросах, связанных непосредственно с реализацией инвестиционных программ, включая завышение стоимости и других. «С учетом этого и положительного, и негативного опыта мы меняем подходы для реализации предельных тарифов в других отраслях», заявил он, пообещав ужесточить мониторинг за тарифообразованием на рынке.

К слову, по данным аналитической службы Ranking.kz, энергокомплекс Казахстана закрыл первый квартал 2015 года с рекордной выручкой – 415 млрд тенге (\$2,2 млрд) – это максимальное значение по итогам 7 аналогичных периодов. Аналитики подчеркивают при этом, что концентрация компаний в данном секторе является одной из самых высоких: данный объ-

Инвестиции в энергетический сектор РК в 2009-2014 годах по источникам инвестиций в разрезе трехлетних циклов (млрд. тг.)		
	2009-2011	2012-2014
Всего	844,9	1 390,3
Собственные	311,3	644,1
Бюджетные	382,9	609,3
Заемные	117,5	103,6
Иностранные	33,1	15,2

Расчеты Ranking.kz на основе данных КС МНЭ РК



Источник: Ranking.kz

ем выручки делят между собой 189 крупных и средних компаний, тогда как, например, в обрабатывающем секторе - 930 млрд тенге, или \$5 млрд, дохода от реализации приходится на 1113 субъектов бизнеса.

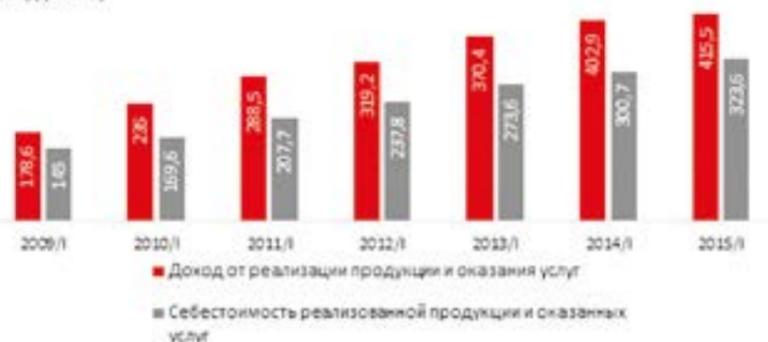
Прибыль работающих в секторе фирм выросла на 53%, при том, что доля крупных и средних компаний фирм сектора, показавших прибыль, оказалась на уровне 62,4% (аналитики обращают внимание на то, что даже в тяжелом первом квартале 2009 года большинству компаний отрасли удалось не допустить убытка).

Рост дохода от реализации товаров и услуг в первом квартале 2015-го составил 3,1%, а себестоимость реализации выросла на 7,6%. Динамика производственных расходов компаний сектора, согласно оценке аналитиков, оказалась умеренной - средний рост по 7 периодам составил 10,3%, а в январе-марте 2015 года и того меньше - 3,6%. Показатель рентабельности фирм энергокомплекса подтянулся к зоне средних значений по итогам 7 периодов - 18,7%. Это явно лучше прошлогоднего (11,6%), но далеко от пиков рентабельности, пришедшихся на 2010-2013 годы.

Как отмечают в Ranking.kz, столь хорошие финансовые результаты работы крупных компаний сектора контрастируют с производственной статистикой, где, как было указано выше, фиксируется спад показателей. Так, по данным статкомитета, в рассматриваемом периоде в январе-марте 2015 года индекс физического объема энергосектора сократился на 2% за счет снижения объемов генерации, передачи и распределения электроэнергии на 1,4%, подачи пара и воздушного кондиционирования - на 3,1% и производства и распределения газа - на 6,2%. Аналитики службы дают лишь одно объяснение позитивным финрезультатам на этом фоне. Этому способствуют расписанные и зафиксированные на несколько лет вперед тарифы, точнее, их инвестиционная составляющая, прибавляемая к стандартному значению тарифа и покрываемая потребителями. При снижении цен на энергоресурсы или при их умеренном росте появляется возможность наращивать выручку и прибыль даже не увеличивая производство.

Для сведения, по данным Ranking.kz, к концу 2014 года стоимость 100 квтч

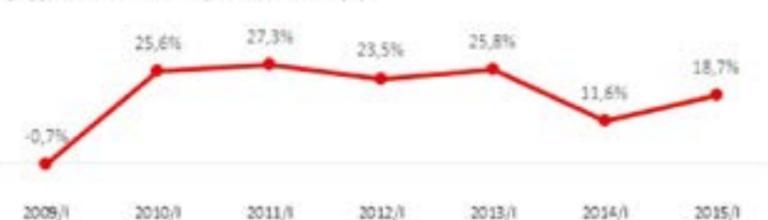
Доход и себестоимость реализации товаров и услуг крупных и средних компаний, представленных в энергокомплексе РК (млрд тенге)



Производственные и непроизводственные расходы крупных и средних компаний РК, представленных в энергокомплексе (млрд тенге)



Рентабельность крупных и средних компаний РК, представленных в энергокомплексе (%)



Источник: Ranking.kz

электроэнергии составляла 1100 тенге - это на 5,5% выше, чем годом ранее. Дороже всего электроэнергия на конец прошлого года обходилась жителям Алматы, Костаная и Кызылорды, а самые низкие цены были зафиксированы в Актау и Атырау. В первом квартале текущего года Министерство национальной экономи-

ки объявило о снижении тарифов на электроэнергию, сообщив, что на первом этапе конечная цена электроснабжающих организаций будет уменьшена за счет снижения цены ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова», а на втором этапе планировалось снижение тарифов АО KEGOC, РЭКов и энергопередающих



Тіршілікті қозғалыспен көркемдейміз

Наполняя жизнь движением | Working to keep you on the move

	Оплата за электроэнергию. Базовый тариф за 100 кВт·ч (тг.)			
	Всего		Рост к итогу	
	2014/12	2013/12	2013/12	
Казахстан	1 100,0	1 043,0	105,5%	57,0
Алматы	1 621,0	1 516,0	106,9%	105,0
Костанай	1 537,0	1 436,0	107,0%	101,0
Кызылорда	1 502,0	1 443,0	104,1%	59,0
Тараз	1 471,0	1 400,0	105,1%	71,0
Жезказган	1 456,0	1 255,0	116,0%	201,0
Коншетау	1 424,0	1 378,0	103,3%	46,0
Талдыкорган	1 401,0	1 361,0	102,9%	40,0
Шымкент	1 322,0	1 258,0	105,1%	64,0
Астана	1 184,0	1 117,0	106,0%	67,0
Петропавловск	1 132,0	1 038,0	109,1%	94,0
Павлодар	990,0	930,0	106,5%	60,0
Актобе	969,0	952,0	101,8%	17,0
Усть-Каменогорск	957,0	900,0	106,3%	57,0
Семей	957,0	900,0	106,3%	57,0
Караганда	862,0	799,0	107,9%	63,0
Уральск	804,0	804,0	100,0%	0,0
Атырау	595,0	595,0	100,0%	0,0
Ақтау	538,0	513,0	104,9%	25,0

Расчеты Ranking.kz на основе данных КС МНЭ РК

организаций. После того, как Экибастузская ГРЭС-1 снизила отпускную цену на электроэнергию с 8,8 тенге до 8,65 тенге за 1 квтч (без НДС), KEGOC произвел перерасчет затрат на покупку электроэнергии у Экибастузской ГРЭС-1 и принял решение о снижении тарифа на ее передачу по своим сетям на 0,011 тенге за 1 квтч - с 1,954 тенге до 1,943 тенге за 1 квтч. Изменение цен на источниках и электросетях повлекло за собой изменение тарифа для потребителей. Обещая не допустить в 2015 году повышения тарифов на электроэнергию, власти Казахстана сегодня строят планы по построению фактически новой энергетики. В частности, Правительство рассматривает проект закона о внедрении рынка электрической мощности, который будет функционировать с элементами единого закупщика. После полного запуска этот рынок должен создать стимулы для строительства новых генерирующих активов или расширения существующих мощностей, дать стабильный источник доходов для финансирования программы капитальных инвестиций компаний энергетического сектора. Успешная работа рынка мощности, скорее всего, будет поддерживать кредитоспособность электрогенерирующих компаний.

Согласно поручению Президента РК, тариф будет разделен на две части. Первая – тариф на электроэнергию – представляет собой переменную часть, обеспечивающую окупаемость затрат на производство электриче-

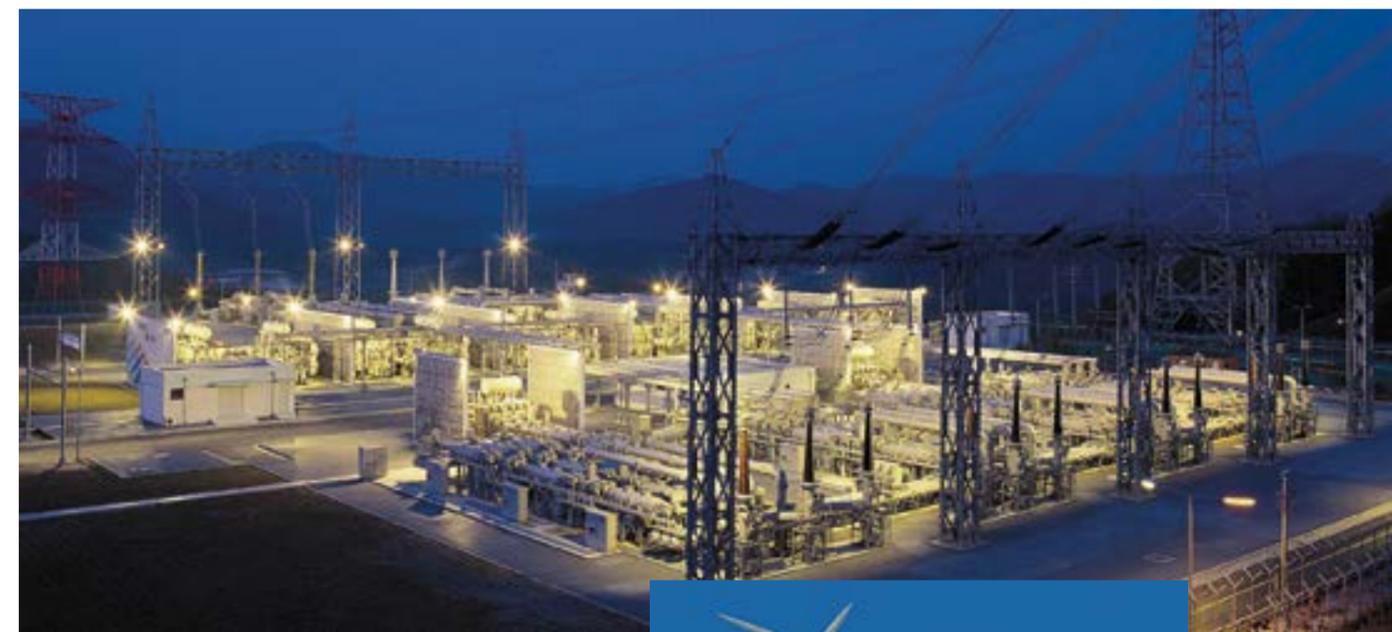
№	Наименование энергоснабжающих организаций	Обслуживаемая территория	Действующая средне отпускная цена, тенге/кВтч	Средне отпускная цена с 1 апреля 2015 года, тенге/кВтч	Снижение, тенге
1.	ТОО «АстанаЭнергоСбыт»	г.Астана	13,86	13,76	0,10
2.	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	г.Алматы	15,55	15,51	0,04
3.	ТОО «КокшетауЭнергоЦентр» ТОО «АРЭК-Энергосбыт»	Акмолинская область	16,76 16,20	16,61 16,03	0,15 0,17
4.	ТОО «ЖетысуЭнергоТрейд»	Алматинская область	16,30	16,21	0,09
5.	ТОО «Актобеэнергоснаб»	Актюбинская область	14,25	14,21	0,04
6.	ТОО «Шығысэнерготрейд»	Восточно-Казахстанская область	10,54	10,53	0,01
7.	ТОО «Жамбыл Жарык Сауда-2030»	Жамбылская область	16,10	16,02	0,08
8.	ТОО «Костанайский ЭнергоЦентр»	Костанайская область	17,52	17,32	0,20
9.	ДТОО «Энергосервис»	Кызылординская область	14,42	14,33	0,09
10.	ТОО «Солтүстік Энерго Орталық» ТОО «Севказэнергосбыт»	Северо-Казахстанская область	17,38 12,34	17,18 12,30	0,20 0,04
11.	ТОО «Онтустик Жарык»	Южно-Казахстанская область	16,48	16,35	0,13

Источник: Министерство национальной экономики РК

ства; вторая – тариф на мощность – постоянная часть, обеспечивающая возврат вложений. Покупка электроэнергии будет осуществляться на централизованном аукционе для развития конкуренции среди энергопроизводящих организаций, а также РФЦ – единым закупщиком электроэнергии по прямым долгосрочным договорам для обеспечения гарантии возврата вложенных инвестиций на строительство новых и модернизацию, реконструкцию и расширение существующих генерирующих мощностей.

В настоящее время Министерством энергетики уже разрабатывается ряд изменений в действующее законодательство Республики Казахстан. В частности, рассматривается возможность выведения из состава действующих сегодня тарифов инвестиционной составляющей.

По аналогии с существующей платой за телефонные услуги указанная инвестиционная составляющая названа «абонентской платой». Однако ее внедрение не влечет за собой введения новых платежей, тарифов, сборов, увеличения или уменьшения тарифов за электроэнергию, но обявляет энергопроизводящие и энергопередающие организации инвестировать эту часть тарифа в обновление основных фондов и другие мероприятия, необходимые для поддержания



энергосистемы в рабочем состоянии и модернизации.

Как заверяют в министерстве, выделение из действующего сейчас тарифа инвестсоставляющей, никак не отразится на тарифах на электроэнергию для конечного бытового потребителя (физического лица), и при нулевом расходе электричества потребитель будет получать пустой счет. «При подобном разделении, скачкообразного повышения цены на электроэнергию для конечного потребителя не будет, только в рамках инфляции», - пояснил министр Владимир Школьник.

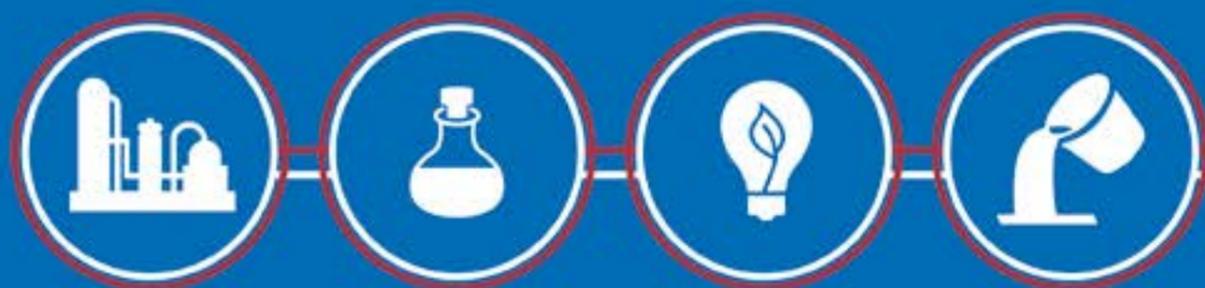
Между тем международное рейтинговое агентство Fitch Ratings считает, что новая модель рынка электроэнергии Казахстана, предусматривающая запуск рынка мощности, может усилить разницу в уровнях маржи между энергокомпаниями, у некоторых из которых улучшатся денежные потоки в сегменте генерирования электроэнергии, в то время как менее эффективные компании с менее сильными базами активов могут оказаться в проигрыше. В целом аналитики Fitch тоже заявляют, что это должно привести к появлению гарантированного механизма для финансирования модернизации существующих мощностей и строительства новых. Они ожидают, что разделение рынка электроэнергии на два взаимодополняющих сегмента - рынок электроэнергии и рынок мощности будет означать переход с существующего единого тарифа на электроэнергию, который покрывает постоянные и переменные

издержки и основную часть потребностей в капвложениях, на двуставочный тариф, который будет включать электроэнергетический компонент и компонент мощности. В Fitch полагают, что теперь государство будет утверждать предельные максимальные тарифы на семилетний период с возможным ежегодным пересмотром. Аналитики считают, что, исходя из предварительных обсуждений государственных регуляторов с участниками рынка, предлагаемые изменения могут обеспечить включение в тарифы для некоторых генерирующих компаний дополнительной маржи на уровне около 15%-20%, что должно позитивно повлиять на прибыль и показатели кредитоспособности компаний. Эта дополнительная маржа, по их мнению, может быть обеспечена за счет ребалансировки существующих тарифов между ключевыми генерирующими компаниями на основании их эффективности.

Таким образом, возможна более значительная дифференциация, и, как

следствие, могут быть выигравшие и проигравшие, в зависимости от их эффективности и качества активов, но это не должно привести к повышению тарифов для конечных потребителей. В целом Fitch считает, что тарифы для генерирующих компаний продолжат отражать рост стоимости топлива и других издержек, а платежи за мощность будут покрывать потребности в капвложениях. Расчет же тарифов на передачу электроэнергии на основании бенчмаркинг-механизма, как полагают в агентстве, может быть изменен на долгосрочные тарифы (5 лет) на основании методологии «издержки плюс допустимая маржа прибыли».

Новая модель электроэнергетического рынка заработает уже совсем скоро. А вот насколько она окажется эффективной, станет ясно в ближайшие несколько лет после ее внедрения.



ТОО КИПЭЛ



Компания «КИПЭЛ» выполняет комплекс работ для компаний нефтегазовой нефтехимической, энергетической и металлургической отраслей:

- проектирование
- комплектация
- монтаж
- наладка электротехнического оборудования и АСУ ТП
- системы промышленной безопасности
- пусконаладочные работы
- системы автоматики и телемеханики
- информационные системы

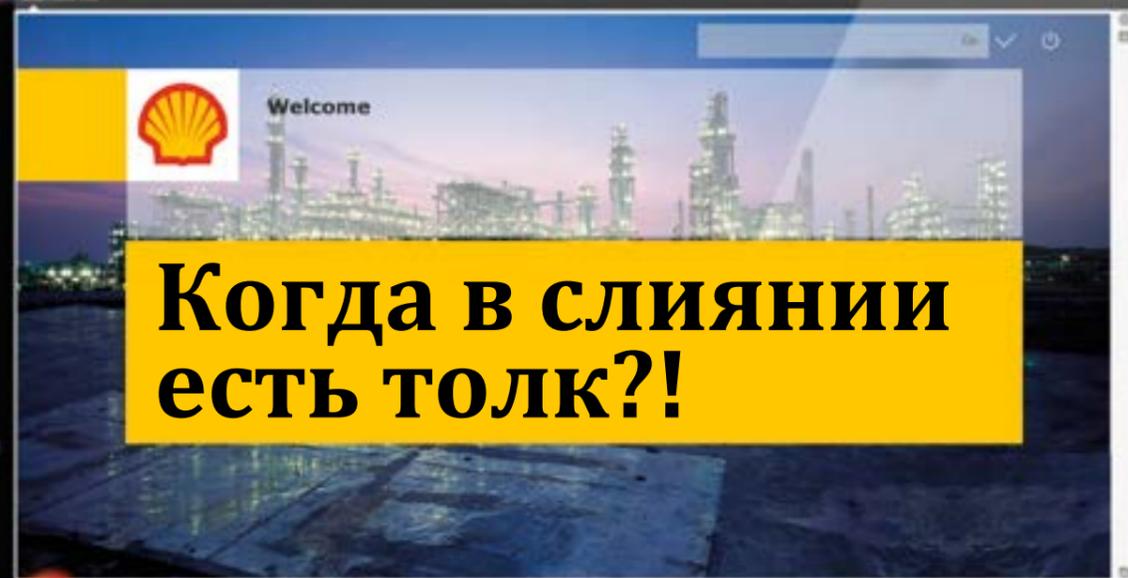


Партнер
ТОО «КИПЭЛ»

NEXEN OIL GAS
Service

Казахстан, г. Алматы, ул. Тимирязева 42, павильон 15/6

тел/факс +7 (727) 269 54 39, моб. +7 777 705 9313, e-mail: kipel.kz@mail.ru



ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ МИРОВЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ SHELL РАСШИРЯЕТ СВОЕ ПРИСУТВИЕ В КАЗАХСТАНЕ. В ЧАСТНОСТИ, ПОМИМО КАШАГАНА И БЛОКОВ ЖЕМЧУЖИНА И АРМАН НА ШЕЛЬФЕ КАСПИЯ, ЭТОТ НЕФТЯНОЙ ГИГАНТ ВОЙДЕТ И В КАРАЧАГАНАКСКИЙ ПРОЕКТ ВМЕСТО БРИТАНСКОЙ «BG GROUP», КОТОРАЯ ВЛАДЕЕТ 29,25% АКЦИЙ.



Сделка по покупке компанией Shell акций британской BG Group Plc почти за \$70 миллиардов должна завершиться в начале 2016 года.

О том, что нидерландско-британская Royal Dutch Shell войдет в состав партнеров международного консорциума, который ведет разработку одного из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире - Карачаганак, не вызывает сомнений. Причем, войдет на правах крупного акционера, заменив британскую BG Group.

Такая замена лишь дело времени. По крайней мере, как сообщалось в официальном заявлении двух этих компаний, сделка по покупке компанией Shell акций британской BG Group Plc почти за \$70 миллиардов должна завершиться в начале 2016 года.

Новость о том, что одна мировая нефтегазовая компания поглощает другую, все мировые СМИ распространили в начале апреля. Руководство Shell пояснило свое решение так: это поможет им стать более сильными и лучше противостоять в нынешнем мире с изменчивыми ценами на нефть.

Напомним, что компания BG Group ведет свой бизнес в 27 странах мира на пяти континентах. Основное внимание уделяет развитию рынков природного газа по всему миру. Следовательно, сделка по поглощению BG Group позволит Shell увеличить свои доказанные запасы нефти и газа на 25%, добычу — на 20%. Кроме того, предоставит доступ к нефтяным месторождениям в бассейне Сантос в Бразилии, неосвоенным месторождениям газа на востоке Африки и производству сжиженного

газа в Австралии, а также к такому продуктивному и многообещающему месторождению, как «Карачаганак» в Казахстане.

Таким образом, благодаря поглощению или слиянию, Shell уже в начале будущего года может стать обладателем 29,5% акций BG Group в Карачаганакском проекте.

В интервью «KAZENERGY» Министр энергетики РК Владимир Школьник, отвечая на вопрос относительно доли BG Group в Карачаганакском проекте, заявил, что пока рано делать какие-либо выводы.

«Ничего пока сказать не могу, поскольку официального обращения к нам – в Минэнерго еще не было. Будет официальный запрос, будет официальный ответ. Две мировые компании договорились, что сливаются, обмениваются акциями и с каким вопросом они к нам обратятся – пока неизвестно. Каким будет вопрос – таким будет ответ».

Тем временем наши вопросы о деталях вхождения Shell вместо BG Group в Карачаганакский проект в обоих казахстанских офисах двух компаний в Астане никак не комментируют, ссылаясь на то, что сделка еще не завершена и на обязательства по соблюдению корпоративной этики.

Вопросов, конечно же, много. Так, как известно, 10 лет назад, канадская нефтяная компания PetroKazakhstan, владевшая рядом месторождений в Казахстане и принявшая решение уйти с нашего рынка, не смогла продать свои

активы тому партнеру, с кем у нее была договоренность. Тогда в кабинетах Министерства энергетики в рекордные сроки был принят закон о первоочередном праве выкупа продаваемых нефтегазовых месторождений на территории республики за самим Казахстаном. И тогда доля PetroKazakhstan по решению властей была продана китайской CNPC.

Но в случае с Shell этот закон, скорей всего, не будет использован. Да и ситуация нынче несколько иная.

Во-первых, надо отдать должное юристам Shell и BG Group, которые оформляют эту сделку, как M&A (поглощение или слияние), а не просто продажа пакета акций или активов.

Кстати, это не единственный случай таких вот слияний или поглощений. На фоне постоянно меняющейся конъюнктуры на нефтяном рынке нефтегазовые компании стали в последнее время активно изучать возможности слияний и поглощений.

Так, недавно американская Halliburton договорилась о покупке сервисной компании Baker Hughes за \$35 млрд. Испанская Repsol приобрела канадскую Talisman Energy за \$8,3 млрд. Ищут покупателей более мелкие нефтяные компании в США.

Во-вторых, у властей Казахстана нет никаких возражений в проведении именно такой формы сделки. Источники в Министерстве энергетики Казахстана сообщают, что именно Shell станет партнером в Карачаганакском проекте вместе BG Group.

О таком исходе также свидетельствует недавно прошедшая встреча Президента страны Нурсултана Назарбаева с главным исполнительным директором концерна Shell Беном ван Берденом в Акорде. Глава государства тогда обратил внимание на изменения в деятельности компании, в рамках которых планируется ее слияние с «BG Group».

Как сообщила пресс-служба Главы государства, Нурсултан Назарбаев выразил надежду, что происходящие изменения положительно повлияют на взятые компанией обязательства.

Напомним, что Shell, будучи одним из крупных инвесторов в экономику Казахстана, играет важную роль в проекте разработки месторождения Кашаган. Его доля в этом проекте составляет 16,81%.

Авторитет и возможности Shell в нефтяном бизнесе неоспоримы. И для Казахстана, который ждет долгожданной прибыли от своего главного козырного проекта - Кашагана, очень важно, чтобы такой профессионал, как Shell продолжал свою деятельность в республике и завершил начатое в Северо-Каспийском проекте на фоне очередной отсрочки добычи кашаганской нефти.

Так что есть уверенность в том, что специалисты Shell грамотно продолжат эстафету по освоению Карачаганак, начатую их коллегами из BG Group. И весь трудовой коллектив проекта, в том числе казахстанские специалисты и рабочие, сохраняют свои места.



Справка KAZENERGY:

Карачаганакское месторождение, открытое в 1979 году, является одним из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире. Его расчетные начальные балансовые запасы углеводородов составляют 9 миллиардов баррелей конденсата и 48 триллионов кубических футов газа, а общие оценочные запасы превышают 2.4 миллиарда баррелей конденсата и 16 триллионов кубических футов газа.

Сегодня его разработкой занимается консорциум, куда входят пять нефтегазодобывающих компаний: «Би Джи Групп» (29,25%), «Эни» (29,25%), «Шеврон» (18%), «ЛУКОЙЛ» (13,5%) и «КазМунайГаз» (10%).

Доля участия Shell в Кашагане составляет 16,81%. Shell в консорциуме NCOC отвечает за разработку и эксплуатацию месторождения. Shell также является акционером Каспийского трубопроводного консорциума (КТК).

Единственное, что вызывает озабоченность, так это дальнейшая судьба персонала в количестве 65 человек казахстанского офиса BG Group. Как стало известно корреспонденту KAZENERGY, все они получили уведомление о предстоящих переменах и до 2016 года будут работать в обычном режиме.

Что будет дальше – покажет время. По крайней мере, юристы Shell работают над всеми юридическими моментами предстоящей сделки.

Примерно также в интервью «KAZENERGY» ответил и Вице-министр энергетики РК Узакбай Карабалин.

«Речь идет о праве приоритетной покупки долей в данном проекте за государством. Сегодня юристами Министерства энергетики, а также Министерства юстиции и других соответствующих органов изучается вопрос о том, как работает законодательство Казахстана в случае завершения сделки по покупке Shell компании «BG Group». Как наше законодательство можно применить в данной сделке. Сегодня окончательного ответа на этот вопрос нет. Так что «поживем – увидим».

Не трудно понять, что казахстанские власти намерены использовать приоритетное право государства при продаже долей в том или ином нефтегазовом проекте, тем более, в таком крупном, как Карачаганак.

В таком случае возникает другие вопросы: «Если отечественные юристы смогут доказать и применить это право в данной сделке, то как Казахстан сможет распорядиться этой долей? Приобрести самому или перепродать?»

Ответы сможем получить по ходу развития событий.

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ХОЛДИНГ АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ» 30 ИЮНЯ ЭТОГО ГОДА ОБЪЯВИЛ О ПЛАНАХ ПО ПРОДАЖЕ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ – АО «ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ «САМРУК-КАЗЫНА» – СВОЕЙ 50-ПРОЦЕНТНОЙ ДОЛИ УЧАСТИЯ В KMG KASHAGAN B.V., ВЛАДЕЮЩЕМ 16,88% В СЕВЕРО-КАСПИЙСКОМ ПРОЕКТЕ, В РАМКАХ КОТОРОГО БУДЕТ РАЗРАБАТЫВАТЬСЯ ГИГАНТСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ КАШАГАН НА КАЗАХСТАНСКОМ ШЕЛЬФЕ КАСПИЙСКОГО МОРЯ.



Кашаганское «бремя»



В сообщении, опубликованном на сайте Лондонской фондовой биржи, говорится, что стоимость данной сделки может составить почти \$4,7 млрд, и что она может быть завершена до конца текущего года. «Самрук-Казына» профинансирует сделку за счет продажи части пакета акций «КазМунайГаза». В конце июля своим постановлением Правительство обязало фонд продать 10% плюс одна простая акция (58 420 748 акций) нацхолдинга по цене \$4 млрд – это около 85% от требуемой суммы – Национальному банку РК. 27 июля кредиторы и держатели еврооблигаций «КазМунайГаза» дали свое согласие на совершение сделки, а 6 августа на Казахстанской фондовой бирже методом английских торгов пакет объемом 10% плюс одна акция нацкомпании был успешно реализован за 750 млрд тенге. Стартовая цена за лот составила 749 млн 980 тыс. тенге, к торгам были допущены только трейдеры членов биржи категории «фондовая», а всего в них было за-

регистрировано два участника. Победитель, купивший акции, впрочем, не был озвучен. Согласно подписанному с Нацбанком договору, акции останутся в доверительном управлении «Самрук-Казына». Как утверждают в «КазМунайГазе», все эти сделки нацелены на погашение части имеющегося у него долга, который на конец 2014 года составлял \$19,7 млрд, а также на улучшение финансовых показателей в среднесрочной перспективе.

Сразу после появления сообщения о продаже половины доли в KMG Kashagan B.V. международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) «КазМунайГаза» в иностранной валюте на уровне «BBB» со «стабильным» прогнозом, а также приоритетный необеспеченный рейтинг KazMunaiGaz Finance Sub B.V. в иностранной валюте на уровне «BBB». Как пояснили в агентстве, такой рейтинговый подход основан на ожиданиях, что при необходимости государство предоставит достаточную и своевременную поддержку нацкомпании.

«Мы рассматриваем данную сделку как свидетельство продолжения оказания государственной поддержки компании, а «стабильный» прогноз учитывает ожидания, что сделка будет осуществлена, как и планируется», - заявили в Fitch Ratings. АО ФНБ «Самрук-Казына» имеет возможность предоставить «КазМунайГазу» call option на выкуп всех или части акций в KMG Kashagan B.V. в любое время в течение периода с января

На конец 2014 года общий долг «КазМунайГаза» составлял \$19,7 млрд, из которых \$10,4 млрд приходилось на еврооблигации, еще \$2,2 млрд составила сумма, подлежащая к оплате за Северо-Каспийский проект. При этом чистый долг в прошлом году составил \$17,9 млрд.

2018 года по декабрь 2020 года по стоимости покупки, с учетом некоторых корректировок. К совершению сделки по продаже половины доли в KMG Kashagan B.V. нацкомпания вынудило желание снизить долговое бремя, улучшить общую ликвидность, чтобы затем продолжить финансирование текущих обязательств и привлекать новые займы. Известно, что на конец 2014 года общий долг «КазМунайГаза» составлял \$19,7 млрд, из которых \$10,4 млрд приходилось на еврооблигации, еще \$2,2 млрд составила сумма, подлежащая к оплате за Северо-Каспийский проект. При этом чистый долг в прошлом году составил \$17,9 млрд.

Кроме того, благодаря сделке, нацкомпания избежит риск нарушения условий ковенанта по еврооблигациям. В конце июля «КазМунайГаз» получил согласие от держателей всех еврооблигаций на совершение данной сделки. «Некоторые кредитные соглашения компании включают ковенанты, требующие поддержания определенного уровня показателей, но, с учетом их менее строгих определений, мы считаем маловероятным, что эти ковенанты будут нарушены в ближайшее время, даже если не будет продана доля в Кашаганском проекте», - прокомментировали аналитики Fitch Ratings.

Вполне возможно, что к продаже половины доли KMG Kashagan B.V. нацхолдинг подтолкнули не покидающие Кашаган неудачи, одной из которых стали серьезные аварии на промысле двухлетней давности, в результате которых добыча нефти и газа на этом место-

рождении была отсрочена с сентября 2013-го еще на три-четыре года.

Примечательно, что «КазМунайГаз» решил продать часть доли в KMG Kashagan B.V. спустя всего два года после того, как в сентябре 2013-го в Астане было подписано Соглашение о продаже 8,33%-ой доли «КазМунайГаза» в Северо-Каспийском проекте китайской корпорации CNPC за \$5 млрд. Аналогичную сумму нацхолдинг заплатил, купив 8,33%-ую долю участия в Кашагане в том же году у американской ConocoPhillips.

Тогда Министерство энергетики РК воспользовалось преимущественным правом на покупку высвобождаемой в тот момент доли ConocoPhillips, заранее намереваясь реализовать ее третьей стороне. Сделка именно с китайской стороны была крайне выгодной для «КазМунайГаза». Ведь она дала возможность нацкомпании получить финансирование своей доли участия в Северо-Каспийском проекте от CNPC.

Министерство энергетики в то время заявило, в частности, что «половину инвестиций, которые «КазМунайГаз» обязан финансировать в соответствии со своими долевыми обязательствами, будет финансировать CNPC по мере возникновения потребности в таком финансировании». Тогда называлась сумма в \$3 млрд только на первой стадии второго этапа разработки этого месторождения, намеченного в то время к реализации после 2020 года, но теперь откладываемого в связи с новой задержкой нефтедобычи из-за аварии 2013 года. Для «КазМунайГаза», не обладающего большими финансовыми средствами, данный фактор является весьма важным с учетом большой капиталозатратности Северо-Каспийского проекта.

Понятно, что нынешняя сделка с фондом «Самрук-Казына», если она будет иметь место, никак не повлияет на расклад сил на Кашагане. Ведь даже после ее завершения 16,88% доли все равно останется у Казахстана, изменится лишь структура долевого участия: помимо «КазМунайГаза» казахстанскую сторону отныне будет представлять еще и «Самрук-Казына». Продажа доли нацфонду, то есть «своему», является самым приемлемым вариантом: риски от участия в проекте и финансовая нагрузка в соответствии с казахстанской долей в данном случае стороны делят пополам, кроме того, сохраняется контроль над данной долей со стороны Казахстана.

Сегодня некоторые аналитики целесообразность совершения новой сделки в рамках Северо-Каспийского проекта рассматривают с двух позиций.

Во-первых, как необходимость оказания финансовой помощи на фоне действительно большого чистого долга, который нужно погашать. Но это становится весьма затруднительно в результате не сильно высоких доходов от других проектов из-за низких цен на нефть и отложенных по причине волатильности рынка реализации проекта расширения



Сейчас в проекте работают, помимо BG Group, итальянская Eni (29,25%), американская Chevron (18%), российский ЛУКОЙЛ (13,5%) и «КазМунайГаз» (10%).

на Тенгизском месторождении, а также коммерческой разработки Кашагана из-за уже упомянутой аварии.

Во-вторых, они не исключают, что Правительство, не желая уменьшать участия Казахстана в KMG Kashagan B.V., решило поддержать нацкомпанию еще в одной потенциальной сделке – по покупке доли BG Group в другом крупнейшем нефтегазовом проекте – Карачаганакском, как и Кашаган, имеющем стратегическое значение для государства. Ситуация вокруг Карачаганана и впрямь складывается интересная после весеннего объявления нефтегазовым гигантом Royal Dutch Shell о поглощении британской BG Group, владеющей 29,25% доли в Карачаганане. В то время как аналитики изучали коммерческую привлекательность данной сделки для каждой стороны, BG Group в своем отчете за 2014 год заявила, что Royal Dutch Shell может потерять ее долю в Карачаганане, если после смены контроля над BG Group Правительство Казахстана решит воспользоваться своим преимущественным правом на ее акции в Окончательном Соглашении о разделе продукции, регулирующем работу на Карачаганакском месторождении.

Сейчас, напомним, в проекте работают, помимо BG Group, итальянская Eni (29,25%), американская Chevron (18%), российский ЛУКОЙЛ (13,5%) и «КазМунайГаз» (10%). По сведениям Wall Street Journal, сегодня на Карачаганакское месторождение приходится около 15% всей добычи BG Group и 9% от выручки компании в 2014 году в объеме \$19 млрд.

Для Казахстана расширение участия в Карачаганакском проекте является стратегиче-

ски важным моментом, как и тогда, когда три года назад, в 2012-ом, он купил 10% доли в международном консорциуме Karachaganak Petroleum Operating (KPO), разрабатывающем месторождение. По условиям сделки тогда наша страна получила 5% в обмен на урегулирование споров и купила еще 5% за \$1 млрд. Для оплаты 5%-ной доли участия и налогов в проекте дополнений в республиканский бюджет 2012 года Правительство предусмотрело расходы в общей сумме \$2 млрд. При этом \$1 млрд подрядчик сразу должен был вернуть в бюджет в виде налогов от продажи доли в проекте, а на оставшийся \$1 млрд предоставить заем «КазМунайГазу» - эти деньги через «Самрук-Казына» также предусматривалось возратить в бюджет.

Тогда, в 2012-ом, Министерство энергетики оценило дополнительные доходы от участия Казахстана в Карачаганакском проекте в \$3,3-5 млрд в виде денежных потоков (CashFlow) или \$1,4-2 млрд в виде дисконтированных денежных потоков (NPV) «КазМунайГаза» в течение всего оставшегося срока действия Окончательного Соглашения о разделе продукции (ОСРП), который завершится в 2037 году. Размер этого дополнительного дохода был привязан к стоимости нефти на период с 2012 по 2037 годы (нижний предел - \$85 за 1 баррель). А если учесть еще и налоговые отчисления в бюджет со стороны KPO, доход к прибыльной нефти, получаемой «КазМунайГазом» от участия в СРП, а также рост добычи карачаганакского сырья в случае реализации проекта расширения Карачаганана, выгода не просто от участия, а еще и от увеличения имеющейся доли в проекте очевидна. Карачаганак, как и Тенгиз, пожалуй, являются наиболее доходными активами.

Что касается Кашагана, данный проект для «КазМунайГаза», хоть и является стратегическим, но все же пока представляется проблематичным. При всей своей высокой рискованности и затратности пока он не приносит доходы. Согласно заверениям Министерства энергетики, добыча нефти здесь начнется после полной замены аварийных промысловых трубопроводов, испытаний их и сдачи в эксплуатацию – это произойдет не раньше 2017 года.

Учитывая именно статус Северо-Каспийского проекта как стратегического для Казахстана, вариант с куплей-продажей части акций в KMG Kashagan B.V. выглядит самым подходящим для сохранения за Казахстаном доли в Кашагане. В случае успешного завершения данной сделки стороны будут вместе нести кашаганское «бремя».

Стартовала программа трансформации АО «Самрук-Энерго»

КАЗАХСТАН ПОСТАВИЛ ПЕРЕД СОБОЙ АМБИЦИОЗНУЮ ЦЕЛЬ – ВОЙТИ В ЧИСЛО 30 РАЗВИТЫХ СТРАН МИРА К 2050 ГОДУ. ПОЭТАПНЫЙ КОМПЛЕКС МЕР ПО ДОСТИЖЕНИЮ ЭТОЙ ЦЕЛИ ПРОПИСАН В «СТРАТЕГИИ 2050». СОГЛАСНО ДОКУМЕНТУ, КАЗАХСТАНУ В КАЧЕСТВЕ ОДНОЙ ИЗ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ЗАДАЧ НЕОБХОДИМО УВЕЛИЧИТЬ ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭКОНОМИКУ И ПОВЫСИТЬ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА. ГРУППА КОМПАНИЙ ФОНДА ВЛАДЕЕТ РЯДОМ КРУПНЕЙШИХ АКТИВОВ В ГОСУДАРСТВЕ И ИГРАЕТ ВАЖНЕЙШУЮ РОЛЬ В ОБЕСПЕЧЕНИИ ТРЕБУЕМЫХ УСЛОВИЙ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ СТРАТЕГИИ.



Для того, чтобы обеспечить необходимый рост эффективности инвестиционной и операционной деятельности, Фонд разработал программу масштабных преобразований своей деятельности и работы контролируемых портфельных компаний. Данная Программа закладывает фундамент и общие принципы для трансформации всей Группы АО «Самрук-Казына», включая Фонд и портфельные компании.

АО «Самрук-Энерго» объявило старт программы Трансформация. Это уже седьмая дочерняя компания национального холдинга «Самрук-Казына», которая начала реорганизацию бизнес-процессов.

Трансформация – это уникальный инструмент, который позволит выстроить процессы бизнеса в правильном ключе. Каждый ответственный руководитель, куратор трансформационного направления будет в силах самостоятельно регулировать эти процессы, что подразумевает определенную свободу принятия решения и вовлеченность каждого сотрудника. Достижение высочайших целей в части операционных показателей, производства, конкуренции, внутренних процессов позволит

достичь позиции лидера рейтингов корпоративного управления, прозрачности и искоренения коррупции.

Компания «Самрук-Энерго» определила более 140 точек, «укрепив» которые удастся достичь улучшения работы компании в целом. Среди них снижение уровня травматизма на производстве.

«Мы – это компания, которая заботится о наших сотрудниках. Мы вынуждены применять самые жесткие стандарты, касательно охраны окружающей среды. Будет использован зарубежный передовой опыт в части требований к соблюдению норм правил технической безопасности, и это станет философией АО «Самрук-Энерго». Такой подход к работе мы намерены предъявить к каждому из наших сотрудников, - говорит Председатель Правления «Самрук-Энерго» А. Саткалиев».

АО «Самрук-Энерго» ставит акцент на лидерство по снижению операционных затрат и защите окружающей среды, что также является неотъемлемой составляющей программы Трансформации. Компания «Самрук-Энерго» ответственна за ведение природоохранных мероприятий, и на сегодняшний день уже проделана немалая работа по замене и установке электрофильтров на ряде электростанций, утилизации золоотвалов с использованием современных технологий и практик. Строительство и установка альтернативных источников электроэнергии отвечает принципам снижения экологического воздействия и позволит снизить в портфеле компании количество выбросов CO2. Также компания нацелена на диверсификацию угольного бизнеса путем внедрения передовых технологий.

«Самрук-Энерго» намерено полностью реформировать свою деятельность, превратившись из управляющего в операционный холдинг Евразийского значения – лидера рынка Казахстана.

Задачи утилизации попутных нефтяных газов

ПОПУТНЫЕ НЕФТЯНЫЕ ГАЗЫ ЯВЛЯЮТСЯ ЦЕННЫМ ИСКОПАЕМЫМ, И ОНИ ИГРАЮТ СУЩЕСТВЕННУЮ РОЛЬ В РЕШЕНИИ СОЦИАЛЬНЫХ, ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ СТРАНЫ.

ОРАЛБЕК ТЕМИШЕВ,
РЕВО ФАХРУТДИНОВ

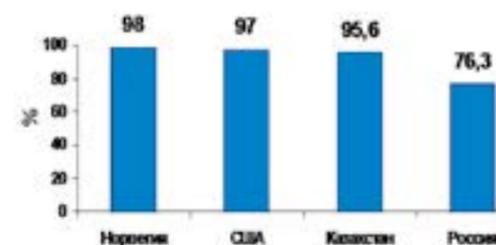
В ряде стран сложилась такая ситуация, когда темпы добычи нефти опережают темпы развития инфраструктуры, связанной с использованием попутных нефтяных газов (ПНГ). Это особенно характерно для тех стран, где нефтедобыча сосредоточена в регионах, отдаленных от нефтегазоперерабатывающих центров или, где такие комплексы слабо развиты.

Это обстоятельство привело к тому, что значительное количество этого ценного нефтехимического и энергетического сырья нефтяные компании вынуждены сжигать на месте добычи. В результате теряется не только ценное сырье, но наносится значительный экологический ущерб окружающей среде и эта проблема из местной, национальной превратилась в общемировую, глобальную проблему. Вклад продуктов сгорания ПНГ в увеличение объема парниковых газов оказался существенным, поскольку объем ежегодного сжигаемого в мире ПНГ исчисляется ста миллиардами кубических метров. Возникла необходимость жесткого контроля за процессом сжигания ПНГ и было налажено спутниковое отслеживание за их сжиганием.

Согласно Киотскому протоколу к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, целью которого является сокращение выбросов вредных газов, способствующих глобальному потеплению, страны-участницы Протокола в обязательном порядке должны выработать специальные национальные программы по сокращению выбросов парниковых газов, таких как оксиды углерода, метан, оксиды азота, гексафторид серы.

Исходя из этого в ряде стран были приняты правительственные законы о снижении выбросов парниковых газов и о рациональном использовании попутного нефтяного газа в нефтедобывающих странах. Нефтегазодобывающими компаниями ряда стран разработаны и утверждены целевые программы по рациональному использованию ПНГ, согласно которым сжигание ПНГ допускается не более 5%. Так, в США разрешенный уровень сжигания ПНГ составляет 3%, а в Норвегии сжигание запрещено полностью. Аналогичные законы приняты правительствами Российской Федерации и Республики Казахстан.

Уровень утилизации ПНГ в 2010 г., %



Согласно официальным данным, уровень использования ПНГ иными способами, чем сжигание в факелах, в Российской Федерации в 2012 году составил в среднем 76,2%. Из них 44,5% направлено на переработку на газоперерабатывающие заводы. В соответствии сжигаемый объем ПНГ не может превышать 5% от добытого объема, т.е. уровень утилизации ПНГ должно быть не ниже 95%. Такого ре-

зультата смогли достичь «Сургутнефтегаз» и «Татнефть».

Республика Казахстан также добывает значительное количество природного и попутного нефтяного газа.

Добыча газа в республике Казахстан, 2007-2012 гг, млрд. куб. м

	Годы					
	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Природный газ	13.6	15.4	16.2	16.3	18	18.9
Попутный газ	16	17.5	19.7	21.1	21.3	21.2
Всего	29.6	32.9	35.9	37.4	39.3	40.1

При этом ведется серьезная работа по утилизации ПНГ. К 2014 году полная утилизация ПНГ в Казахстане осуществлялась 17 недропользователями, более 90% ПНГ утилизировали 6 недропользователей. В республике имеется 4 газоперерабатывающих завода (ГПЗ) общей мощностью переработки 20,6 млрд куб. м газа в год: Казахский ГПЗ, Тенгизский ГПЗ, Жаназольский ГПЗ, а также ГПЗ компании Жайыкмунай, построенный в 2010 году.

На нескольких месторождениях на установках комплексной подготовки газа налажена переработка ПНГ до товарного состояния. Несмотря на это и в Казахстане существуют проблемы в сфере утилизации попутного газа. По данным Министерства нефти и газа РК с 2006 по 2010 гг. уровень сжигания ПНГ на факелах сократился с 3,13 до 1.35 млрд.куб.м. Однако эти данные расходятся с данными Всемирного Банка, согласно которым Казахстаном за 2011 год сожжено 4,7 млрд. куб. метров попутного газа или на 0,9 млрд. куб. метров больше, чем за 2010 год.

Правительством Республики Казахстан в 2002 году принята «Концепция развития газовой отрасли Республики Казахстан» на период до 2015 года, где предусматривается развитие газовой отрасли страны и в экономике РК наметилась устойчивая тенденция увеличения объемов добычи углеводородных газов и к 2015 году планируется довести добычу газа до 45-50 млрд.кубометров, а потребление природного газа к 2015 году на уровне 15,38 млрд.кубометров. По сведениям Агентства РК по статистике, добыча газа в 2013-м составила 42,3 млрд.кубометров, что на 4,4% больше, чем в 2012-м.

В целом ПНГ используется для собственных технологических нужд добывающих компаний, для закачки в пласт с целью поддержания пластового давления и в сфере народного хозяйства в качестве нефтехимического сырья и энергоисточника. Особый интерес представляют проекты по использованию попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии, среди которых к примеру, следует отметить расширение мощностей газотурбинной станции на месторождении Кумколь на 50 МВт. Это направление использования ПНГ в РК особенно интересно, поскольку создание инфраструктуры для переработки ПНГ требует очень больших капитальных вложений.

В Казахстане значительный объем ПНГ используется для закачки в пласт, для удовлетворения потребности населения, тем не менее значительный объем ПНГ сбрасывается на факел. Правительством принимаются меры для увеличения уровня использования ПНГ в народном хозяйстве. Так, на стадии завершения находится строительство завода производительностью 400 млн. м³ в год ПНГ, из которого предполагается производить 300 млн. м³ товарного сухого газа, до 45 тыс. тонн сжиженного газа (пропан-бутановой смеси) в год, до 6 тыс. тонн в год стабильного газового бензина и до 10 тыс. тонн гранулированной серы.

Отличительной особенностью ПНГ казахстанских нефтяных месторождений является относительно богатое содержание этана. Поэтому при планировании продукции газоперерабатывающего комплекса рекомендуется учитывать состав сырья. Это оправдано, прежде всего, с экономической точки зрения. Нефтехимическая отрасль остро нуждается в сырье для производства мономеров, прежде всего в этановом сырье, которое могло бы быть ценным экспортным продуктом РК. Поэтому при организации производства по переработке ПНГ казахстанских месторождений следует рассматривать варианты с выделением этановой фракции.

Таким образом, вопросам утилизации ПНГ в РК уделяется большое внимание и достигнуты заметные успехи. Вместе с тем предстоит большие работы по полной утилизации ПНГ особенно в направлении использования их в качестве нефтехимического сырья.

По данным Министерства нефти и газа РК с 2006 по 2010 гг. уровень сжигания ПНГ на факелах сократился с 3,13 до 1.35 млрд.куб.м.





УСИЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ПОЗИЦИЙ

В ИЮНЕ ПРОШЛОГО ГОДА НА САММИТЕ В БРАЗИЛЬСКОМ ГОРОДЕ ФОРТАЛЕЗА СТРАНЫ БРИКС ПОДПИСАЛИ СОГЛАШЕНИЕ О СОЗДАНИИ ОБЩЕГО БАНКА РАЗВИТИЯ. СПУСТЯ ГОД, ПОСЛЕ САММИТА БРИКС В УФЕ, ШТАБ-КВАРТИРА БАНКА ОФИЦИАЛЬНО ОТКРЫЛАСЬ В ШАНХАЕ. ОСНОВНАЯ МИССИЯ БАНКА РАЗВИТИЯ – ФИНАНСОВО ПОДДЕРЖИВАТЬ ИНФРАСТРУКТУРУ В РАЗВИВАЮЩИХСЯ СТРАНАХ.

21 июля в Шанхае состоялась церемония открытия Банка развития БРИКС, который совместно основали Китай, Бразилия, Россия, Индия и Южная Африка. Новый банк нацелен на обеспечение финансирования для проектов стран БРИКС и других развивающихся рынков, строительства инфраструктуры и реализации модели устойчивого развития. Открытие банка ознаменовало новый этап в движении стран БРИКС к созданию действенного механизма для развития сотрудничества.

Создание банка БРИКС станет важным шагом на пути изменения глобальной финансовой архитектуры, говорила президент Бразилии Дилма Русеф. Президент России на прошлогоднем саммите союза назвал банк БРИКС «одним из крупнейших многосторонних финансовых институтов развития в мире», а пул валютных резервов, по его словам, создаст «предпосылки для эффективной защиты наших стран от кризисов на финансовых рынках».

Цель создания этого пула - предоставление друг другу долларов в случае возникновения проблем с ликвидностью. Китай зарезервировал на случай неприятностей у стран-участниц союза \$41 млрд, Бразилия, Индия и Россия - по \$18 млрд, ЮАР - еще \$5 млрд. Всего его объем - \$100 млрд. Эти деньги не вносятся в пул, а центральные банки лишь принимают на себя обязательство предоставить их в случае необходимости.

Этот страховочный механизм создан для поддержания финансовой стабильности в странах-участниках. В случае возникновения проблем с запасами американской валюты страны БРИКС смогут воспользоваться этими средствами на определенных условиях. Деньги из банка будут выделяться на инфраструктурные проекты и программы устойчивого развития в государствах БРИКС и ряде других стран. Появление Банка БРИКС было неслучайным. С одной стороны, в развивающихся странах есть значительная по-



требность в инфраструктурных инвестициях и не хватает институтов, которые бы обеспечили их эффективное финансирование. Несмотря на то, что страны БРИКС достигли быстрого развития, они по-прежнему сталкиваются с проблемами дисбаланса развития регионов и нехватки долгосрочных инвестиций, особенно в крупные инфраструктурные проекты. Происходит это не из-за нехватки средств, а из-за недостатка структур, которые бы специализировались на обеспечении финансирования для создания инфраструктуры.

Формирование нового банка развития является ключевым этапом становления организации. Банк может позволить странам БРИКС самостоятельно формировать повестку дня в вопросах кредитования. В перспективе планируется, что новое мировое финансовое учреждение будет альтернативой таким «гигантам» как Всемирный банк и Международный валютный фонд.

В ходе саммита все страны-учредители банка БРИКС признали, что, в первую очередь, банк будет финансировать мультинациональные проекты. Одним из главных проектов банка станет новый «Шелковый путь», ранее заявленный лидером КНР Си Цзиньпином.

Президентом банка избран экс-глава индийского банка ICICI Кундапур Ваман Каматх. Управляющим от России назначен министр финансов Антон Силуанов, он же станет председателем совета управляющих. При этом руководство нового банка развития будет регулярно меняться. Банк БРИКС является первой структурой, основанной развивающимися странами, которая обладает всеми характеристиками международного банка развития и нацелена на финансирование инфраструктурных проектов и решение проблем «узких мест» в экономике.

Справка KAZENERGY:

Общая численность населения стран БРИКС - 2,83 миллиарда человек (42% от общемировой). Страны БРИКС занимают 26% общемировой площади, их суммарный ВВП достигает 15,435 триллиона долларов, что составляет 14,6 % от мирового ВВП.



ТОО «СП «Казгермунай» - одна из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий Казахстана. Компания осуществляет деятельность по разведке, разработке, добыче и сбыту углеводородного сырья месторождений Акшабулак, Нуралы и Аксай Южно-Тургайской впадины Кызылординской области. Основана в 1993 году АО «Южнефтегаз» и группой немецких компаний Feba Oil AG и Erdbol Erdgras Gommern GmbH при участии Правительства Республики Казахстан. В настоящее время Участниками ТОО на паритетной основе являются АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

На протяжении последних лет объем добываемой компанией нефти составляет порядка 3 млн т/год, что позволяет предприятию быть в ряду лидеров нефтедобывающих компаний Кызылординской области и в числе крупнейших нефтедобывающих компаний Республики Казахстан. Предприятие обеспечивает поставку природного газа для нужд Кызылординского региона по цене 601,5 тг/тыс м3, которая является самой низкой по республике.

Основные государственные и международные награды и премии компании:

2010 – бронза «Парыз»* в номинации «Лучшее социально ответственное предприятие»

2011 – премия «Парыз» за «Лучший коллективный договор»

2011 – диплом «Сенім» Комитета по контролю

и социальной защите Министерства труда и социальной защиты населения РК как «Лучшему безопасному предприятию года»

2012 – золото «Парыз» «За вклад в экологию»

2013 – I место в Республике Казахстан согласно критериям «Показатели активов и обязательств», «Показатели прибыльности», «Показатели ликвидности» по версии Национального бизнес-рейтинга

2013 – сертификат о признании элитным членом Всемирной федерации бизнеса («Elite Member, World Confederation of Businesses»)»

2013 – диплом «За отличия в бизнесе» конкурса международного признания «The Bizz 2013» Всемирной федерации бизнеса («Inspirational Company, World Confederation of Businesses»)»

2014 – премия «Европейский гран-при за качество» (GPEQ)* в номинациях «За достижения в нефтегазовой отрасли» и «За вклад в развитие инфраструктуры региона»

* Республиканский конкурс по социальной ответственности бизнеса среди субъектов малого, среднего и крупного предпринимательства, учрежденный Главой государства Назарбаевым Н.А.

** GPEQ учрежден по инициативе Швейцарского Агентства содействия промышленности и новым технологиям (OPF), Объединенной торгово-промышленной палаты Швейцария – СНГ и Фонда поддержки инвестиционных проектов EMA INVEST

www.kgm.kz



Омбудсмен для инвесторов

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЗАХСТАНА ДЛЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ ИНВЕСТИЦИОННОГО КЛИМАТА В РЕСПУБЛИКЕ НАМЕРЕНО ЗНАЧИТЕЛЬНО УКРЕПИТЬ ОФИС ОМБУДСМЕНА, ГДЕ В ДОСУДЕБНОМ ПОРЯДКЕ РАССМАТРИВАЮТСЯ СПОРНЫЕ ВОПРОСЫ МЕЖДУ ИНВЕСТОРАМИ И ГОСОРГАНАМИ. СЮДА УЖЕ ОБРАЩАЮТСЯ КАК МЕЛКИЕ, ТАК И КРУПНЫЕ КОМПАНИИ, В ЧИСЛЕ КОТОРЫХ ЕСТЬ И НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ.



КУЛЬПАШ КОНЫРОВА

Приглашая иностранных инвесторов в нашу страну, Правительство предприняло ряд конкретных шагов для улучшения инвестиционного климата. Одна из них, это создание специального органа – инвестиционного Омбудсмена, который призван решать все возникшие проблемы инвесторов в досудебном порядке.

Казахстанский Омбудсмен возглавляет Министр по инвестициям и развитию Асет Исекешев, который взял за правило регулярно проводить встречи с участием самих инвесторов и представителей госорганов. На сегодня рассматривается 20 спорных случаев с уровнем успешного разрешения на 60%.

Более подробную информацию о том, как работает казахстанский Омбудсмен, в интервью KAZENERGY рассказал глава Комитета по инвестициям Министерства по инвестициям и развитию РК Ерлан Хаиров.

- Для начала, объясню, что такое Омбудсмен в Казахстане. Это лишь часть системы по мониторингу текущей ситуации инвестиционного климата. У нас уже выстроена трехуровневая система.

Первый уровень - Совет иностранных инвесторов при Главе государства, на котором рассматриваются стратегические вопросы. Так, последнее заседание было посвящено сельскому хозяйству, до этого - индустриализации, а еще ранее - образованию. То есть речь идет о рассмотрении глобальных задач, которые стоят перед страной.

Второй уровень - Совет по улучшению инвестиционного климата при Премьер-министре, куда входят представители иностранных компаний, приглашаются главы дипломатических представительств, специалисты, кото-

рые глубоко знают ту или иную сферу. На этом уровне рассматриваются вопросы, связанные с системными вопросами, такие как, совершенствование налогового и таможенного законодательства и др.

И наконец, третий уровень, это Омбудсмен, который призван решать текущие вопросы. Например, таможенные органы задержали предпринимателя в ходе проверок, либо они не соглашаются с выбранным кодом для товара, что повлекло для инвестора проблемы. Или бывают факты, когда инвесторы не согласны с суммой, которую выставили им налоговые службы. И тут подключается Омбудсмен, который старается разрешить ситуацию.

Теперь о том, как был создан казахстанский Омбудсмен. По распоряжению Премьер-министра была создана рабочая группа, которая в течение полугодия изучила опыт работы Омбудсмена в других странах.

Так, в Южной Корее президент сам назначает кандидатуру на должность инвестиционного Омбудсмена. Он независим от госорганов. У него есть своя команда, а также такие права, когда он своим решением может приостанавливать решение госоргана или дать ему рекомендации. В этой стране нет ни одного случая, когда спор с инвестором дошел до арбитража.

В Украине Омбудсмен возглавил иностранец. Мы же проанализировали все примеры и приняли решение о создании такой структуры, но с учетом наших реалий.

- А инвесторы знают, куда им следует обращаться и на чье имя писать свои жалобы в случае возникновения проблемной ситуации?

- У нас инвестиционный Омбудсмен – это Министр по инвестициям и развитию Асет Ортаевич Исекешев. Кроме этого, создана специальная рабочая группа, куда входят представители заинтересованных государственных органов: налоговых, таможенных, юстиции, генпрокуратуры.

Рабочим органом являемся мы - Комитет по инвестициям, а офис Омбудсмена – располагается в АО «KAZNEX INVEST»

- Теперь подробнее о Вашей деятельности?

- Вначале мы провели анализ проблем, с которыми сталкиваются инвесторы, войдя на наш рынок. Мы проехали по всем регионам Казахстана, провели встречи. Встретились с иностранными ассоциациями. Рассказали о том, чем будет заниматься Омбудсмен.

По итогам всех встреч мы выделили около 60 проблем, с которыми инвесторы столкнулись. Систематизировали их. Как выяснилось есть много вопросов, к примеру, выдача лицензий на строительство.

У нас в законодательстве прописано, что для выдачи лицензии 1-ой категории необходимо наличие не менее 10 лет опыта работы лицензиата в Казахстане. Иностранные компании имеют такой опыт, но за пределами Казахстана. Поэтому мы совместно с коллегами из Комитета по делам строительства решили эту проблему, внося дополнения в правила.

Подчеркну, что мы рассматриваем споры между инвестором и госорганами, а не между двумя субъектами бизнеса, так как это уже частные интересы. Например, если возникла проблема с налоговыми службами, и инвестор обратился к нам, то вначале наш Комитет приглашает представителей этого госоргана, чьи действия обжалуются самой компанией и юристами.

Где-то вопрос снимается сразу, а там, где сложный - выносятся на рассмотрение заседания инвестиционного Омбудсмена. На встречу мы приглашаем представителей соответствующего госоргана, Министерство юстиции, Генеральную прокуратуру и др. Всем дается возможность высказать свое мнение. И вопрос либо снимается, либо предлагается его рассмотреть с другой стороны.

Должен заметить, что, как только проблема переходит в суд, любое решение Омбудсмена будет расцениваться, как давление. Поэтому мы работаем над проблемами, которые досудебные.

Если мы видим, что с определенной проблемой сталкиваются несколько компаний, и она носит системный характер, то вопрос переходит на уровень Совета по улучшению инвестиционного климата при Премьер-министре.

- А какие сроки рассмотрения спорных вопросов?

- Есть четкий регламент - это месяц. Госорганы достаточно дисциплинированы. Если есть законодательно обозначенные сроки, они укладываются в них. Но и мы замечаем, что

KAZNEX
INVEST

В КАЗАХСТАНЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОМБУДСМЕН – ЭТО МИНИСТР ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ ИСЕКЕШЕВ А.О. КРОМЕ ЭТОГО, ЕСТЬ СПЕЦИАЛЬНАЯ РАБОЧАЯ ГРУППА, КУДА ВХОДЯТ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ: НАЛОГОВЫХ, ТАМОЖЕННЫХ, ЮСТИЦИИ, ГЕНПРОКУРАТУРЫ.

сами чиновники понимают, что не в их интересах затягивать решение проблемы. И ее лучше решить сейчас, не доводя до суда.

- Есть ли уже решенные Омбудсменом вопросы и можно ли о них поподробнее?

- Не все компании согласились на то, чтобы мы их назвали. Могу рассказать лишь о тех, кто дал свое согласие. Например, у французской компании Данон, которая построила завод в Алматинской области, простаивала целая линия, которая должна была производить напиток «Тан».

Как выяснилось, одна казахстанская компания зарегистрировала права на продукт «Тан», и другие не могли заниматься выпуском этой продукции. Но Данон, компания, которая выпускает аналогичный продукт во многих странах мира, здесь не могла его производить. Они ходили в разные инстанции, обратились к нам, и мы решили этот вопрос.

Вот интересный факт: 70% иностранных инвестиций – это реинвестиции. То есть, объясняю, это когда уже действующий инвестор принимает решение открыть второй или третий завод, словом, расширяет свое присутствие здесь.

Он уже знает нашу страну и видит перспективы роста. У них есть желание открыть в нашей республике новые производства. И наша задача – помочь им разрешить возникшие у них проблемы.

- К Вам могут обращаться за помощью все компании, независимо от того, крупная это или мелкая?

- Для нас нет разницы. К нам обращаются и крупные нефтяные компании с вопросом, к примеру, как избежать двойного налогообложения,

и представители малого бизнеса, к примеру, по земельному участку, на котором акимат принял решение протянуть инфраструктуру. Мы помогаем всем. Мы открыты для всех!

Спасибо за интервью!

Недвижимость с видом на жительство в Евросоюзе



ЗА ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ ОКОЛО 30 КАЗАХСТАНСКИХ БИЗНЕСМЕНОВ ПРИОБРЕЛИ НЕДВИЖИМОСТЬ В ЛАТВИИ ТОЛЬКО ПРИ СОДЕЙСТВИИ ОДНОЙ ИЗ ТАКИХ ЛАТЫШСКИХ КОМПАНИЙ, КАК «LATIО». ВМЕСТЕ С ЭТИМ ОНИ ПОЛУЧИЛИ ВИД НА ЖИТЕЛЬСТВО В ЕВРОСОЮЗЕ ДЛЯ СЕБЯ И ЧЛЕНОВ СВОЕЙ СЕМЬИ. ОБ ЭТОМ В ИНТЕРВЬЮ KAZENERGY СООБЩИЛ ГЛАВА ЭТОЙ ФИРМЫ ЭДГАРС ШИНС.

Латвия, видя активное развитие казахстанской экономики, предлагает сегодня реанимировать некогда существовавшие добрые связи между двумя нашими странами. Именно этому был посвящен прошедший в Астане I-й за 20 лет независимости инвестиционный казахстанско-латвийский бизнес-форум.

По мнению Чрезвычайного и Полномочного посла Латвии Юриса Маклаковс, с реализацией крупных инфраструктурных проектов на территории нашей республики открываются большие возможности для соединения двух региональных хабов: Латвии в Прибалтике и Казахстана в Центральной Азии.

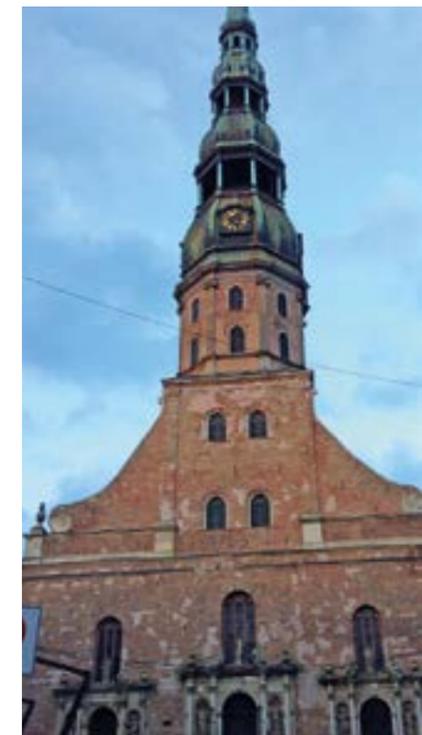
«В рамках госпрограммы «Нурлы жол» на территории Казахстана появятся новые железнодорожные сообщения между Китаем и

Европой. И для Латвии очень важна эта инфраструктура», - заметил посол Латвии.

По его словам, в настоящее время мэрией Риги разработана Стратегия развития до 2030 года, одной из целей которой является создание «Северо-западной метрополии Европы», центром которой может стать Латвия.

Если Казахстан расположен на перекрестке путей с Запада на Восток, то этим же гордится и Латвия. Эта страна также намерена извлечь выгоду из своего выгодного географического положения: центр Прибалтики с выходом на Скандинавские страны плюс выход к Балтийскому морю.

«Сегодня много разговоров идет о необходимости диверсификации сотрудничества. Латвии есть, что предложить Казахстану. У нас очень развита переработка сельхозпродук-



ции, IT-технологии, у нас высокоскоростной интернет, университеты, обучающие на уровне европейских стандартов, персонал, знающий, как минимум, три языка. При этом, у нас сохранилось взаимное уважение, общее советское прошлое и отсутствие языкового барьера», - перечислил Юрис Маклаковс.

Он напомнил, что его страна гордится своими современными портами – Рижским и Вентспилским, востребованным аэропортом, откуда летают самолеты в 80 стран мира, а также самым длинным по протяженности (свыше 200 км) уникальным пляжем на Балтике.

По его мнению, сама Латвия не менее привлекательна и для казахстанских инвестиций.

«Инвестируя в Латвию, вы инвестируете в Евросоюз. Вы получаете возможность пребывания не только в нашей стране, но и имеете право беспрепятственно путешествовать по всему Евросоюзу», - отметил посол.

Его слова подтвердил и глава латышской компании LATIО Эдгарс Шинс, приехавший в Астану.

«Вложив 250 тысяч евро в покупку недвижимости в Латвии (будь то жилье или коммерческий объект), вы получаете беспрепятственное передвижение по всему Евросоюзу. Причем, не только сам покупатель, но и все члены его семьи получают вид на жительство в Евросоюзе», - сказал в интервью KAZENERGY Эдгарс Шинс.

Он напомнил, что такая политика нацелена на создание в Латвии бизнес-хаба, через который можно получить выход на 500-миллионный европейский рынок.

По его словам, эта программа, которая действует в Латвии, очень гибкая. По латышским законам, купив недвижимость, нет необходи-

мости жить в их стране круглый год. Достаточно одного визита.

Войдя в Евросоюз, латышские бизнесмены быстро сориентировались и стали активно вкладывать средства в реконструкцию средневековых домов и замков, адаптируя их к современным требованиям и комфорту. Кроме этого, здесь динамично идет строительство нового жилья с учетом «зеленых технологий». «У нас очень много покупателей из Германии, Италии, Китая. Латвия - это Европа, но без языкового барьера, поэтому здесь удобно вести бизнес выходцам из стран бывшего Союза», - подчеркнул Шинс.

По его словам, рынок жилья в его стране очень активный. Вложенные инвестиции в недвижимость можно вернуть за пять-десять лет.

«Если раньше на рынке жилья в Латвии доминировали россияне. Особенно активно скупались объекты в Юрмале, то в последние годы я ощутил большой интерес со стороны казахстанцев к покупке недвижимости. Только наша компания помогла 30 казахстанским бизнесменам приобрести жилье в нашей стране», - сказал Эдгарс Шинс.

По его словам, стоимость одного квадратного метра жилья в Латвии в среднем 2 тысячи евро. В Юрмале на первой береговой линии от моря стоимость жилья в два раза выше.

И как заметил посол Юрис Маклаковс, большим препятствием для активизации бизнес-контактов является отсутствие прямого авиасообщения между столицами двух наших стран.

«Но мы активно работаем для этого, чтобы создать условия для визитов и сотрудничества», - резюмировал дипломат.

Вложив 250 тысяч евро в покупку недвижимости в Латвии (будь то жилье или коммерческий объект), вы получаете беспрепятственное передвижение по всему Евросоюзу. Причем, не только сам покупатель, но и все члены его семьи получают вид на жительство в Евросоюзе



У САМОГО ЧЕРНОГО МОРЯ

ОКОЛО 200 КАЗАХСТАНЦЕВ РЕШИЛИ ВЛОЖИТЬ СВОИ СРЕДСТВА В ПОКУПКУ НЕДВИЖИМОСТИ В ГРУЗИИ, ГДЕ СЕГОДНЯ СТРОЯТ ГРАНДИОЗНЫЕ ПЛАНЫ ПО СОЗДАНИЮ СОВРЕМЕННЕЙШИХ ЖИЛЫХ КОМПЛЕКСОВ С ВИДОМ НА ЧЕРНОЕ МОРЕ.

АКДАНА БАУБЕКОВА

Из этих двухсот граждан нашей страны есть такой, кто купил не одну, а сразу 39 апартаментов в строящемся комплексе на берегу Черного моря в Батуми. Этот интересный факт в интервью KAZENERGY сообщил глава крупнейшей в Закавказье строительной компании «ORBI GROUP» Ираклий Квергелидзе в кулуарах прошедшего в Астане казахстанско-грузинского бизнес-форума. И это лишь один пример. Наши сограждане активно инвестируют свои средства в покупку недвижимости не только в Батуми, где по планам грузинских властей планируется создать курортные места не хуже, чем в соседней Турции или Дубаи, но и в Тбилиси.

Почему же предприимчивые казахстанцы решили инвестировать в эту Закавказскую республику? «Ответов на этот вопрос несколько: наши цены на недвижимость в разы ниже, чем в Астане. Так, однокомнатная квартира в одном из многообещающих жилых комплексов площадью в 28 кв метров вместе с ремонтом и мебелью обойдется примерно в \$35 тысяч», - сказал господин Квергеладзе.

Он перечислил все аргументы в пользу своей страны: это и низкие налоги, и практически полное искоренение коррупции и криминалитета, а отсюда полная безопасность проживания в этом благодатном крае.

«К тому же для казахстанцев, которые так любят отдыхать и которым не хватает тепла после долгой зимы, намного дешевле будет приехать в Грузию, чем в Турцию или Болгарию. У нас общая ментальность, создавшаяся еще в годы Советского союза. И у нас нет языкового барьера, благодаря знанию русского языка. А потом всем известно грузинское гостеприимство и наши национальные блюда», - отметил представитель грузинской компании.

Помимо вложений в недвижимость грузинские бизнес-структуры приглашают казахстанских предпринимателей инвестировать в строительство казино, развлекательных центров, туристических мест, ресторанов, отелей. В Грузии, которая берет пример с соседей по Черноморскому побережью, в последние годы стали активно развиваться туристическую сферу. Так, специально для казахстанцев организовали джип-туры и охоту на таких машинах по красивейшим горным местам.

В свою очередь сами грузинские компании уже рассматривают варианты развития собственного бизнеса в Казах-

стане. Так, некоторые из них намерены наладить поставку овощей и фруктов, в частности, знаменитых своим вкусом грузинских мандаринов.

«Наши овощи и фрукты - это чистейшая органика, без каких-либо ГМО. Они имеют давно забытый на постсоветском пространстве после засилья европейского и китайского импорта натуральный вкус», - говорили гости из Грузии.

Один из них рассказал, что планирует открыть в Астане сеть грузинских кафешек, где каждый мог бы сам принять участие в приготовлении таких национальных блюд, как хачапури, чахохбили, чурчхела. И каждому посетителю будут подаваться наши знаменитые Боржоми и грузинские вина Саперави, Киндзмараули, Макузани, Хванчкара, Твиши. Благо, что привезти все эти дары из Южного Кавказа в нашу страну стало намного легче с открытием регулярно прямого авиасообщения.

Так, по словам посла Грузии в Казахстане Зураба Патарадзе, регулярный авиарейс Астана-Тбилиси-Астана был открыт 2 июня 2015 года.

«В связи с увеличением туристического потока, крупнейшая казахстанская авиакомпания Air Astana приняла решение со 2 июня 2015 года открыть регулярное авиасообщение Астана-Тбилиси-Астана», - сказал дипломат. Он отметил, что новый рейс будет способствовать развитию туристического потенциала обеих стран, а также укреплению торгово-экономического сотрудничества.

«В Грузии сегодня зарегистрировано около 100 предприятий с участием казахстанского капитала. Наглядным успехом реализации грузинско-казахстанского совместного проекта является строительство санаторно-оздоровительного комплекса «Риксос-Боржоми», открытие, которого состоялось 14 января 2015 года в Боржомском ущелье Грузии», - добавил посол.

Также он подчеркнул, что одним из значимых проектов можно считать Батумский нефтяной терминал, который является единственным на кавказском побережье Черного моря пунктом по перевалке каспийского сжиженного нефтяного газа.

Кроме того, казахстанский банковский сектор успешно работает в Грузии, в частности, широко представлена сеть «Халык банка».

Slimclub®

международная сеть wellness-студий для женщин

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

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

- фитобочка
- консультация диетолога
- УЗ кавитация
- массаж
- солярий



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

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

Конференции будущего



УЧАСТНИКАМ РАЗЛИЧНЫХ КОНФЕРЕНЦИЙ И КРУГЛЫХ СТОЛОВ, ПОМИМО ТЕМАТИКИ МЕРОПРИЯТИЯ, ВАЖНА И ЕЕ ВНУТРЕННЯЯ АТМОСФЕРА. ВЕДЬ, БЛАГОДАРЯ ПРАВИЛЬНОЙ АТМОСФЕРЕ, МОЖНО СОЗДАТЬ НЕОБХОДИМОЕ КОНСТРУКТИВНОЕ НАСТРОЕНИЕ ДЛЯ ВАЖНЫХ ПЕРЕГОВОРОВ, РАСПОЛОЖИТЬ К СЕБЕ СОБЕСЕДНИКОВ, ЗАВЯЗАТЬ ПОЛЕЗНЫЕ ЗНАКОМСТВА. ОДНАКО ЗАЧАСТУЮ СЕГОДНЯ МЕРОПРИЯТИЯ ПРОИСХОДЯТ БЕЗ ТВОРЧЕСКОЙ АТМОСФЕРЫ И ПО СТАНДАРТНОЙ СХЕМЕ: РАССАДКА СТОЛОВ В П-ОБРАЗНОЙ ФОРМЕ, ДЕЖУРНЫЙ КОФЕ-БРЕЙК. МЕЖДУ ТЕМ, КОНФЕРЕНЦИИ – ЭТО НЕ ПРОСТО СТУЛЬЯ ВОКРУГ СТОЛОВ, ЭТО, ПРЕЖДЕ ВСЕГО, ЛЮДИ ВОКРУГ ИДЕЙ.



Творческая атмосфера

Общезвестно, что пространство влияет на творчество и способность к креативному мышлению. Уютнее всего творчество чувствует себя в обстановке, в которой создана комфортная и мотивирующая среда для появления новых идей и нахождения решений.

Именно поэтому важную роль выполняет атмосфера, в которой проходит конференция: уровень организации мероприятия, удобное помещение, степень комфортности, ощущаемой каждым участником. Безусловно, организация конференции – это важная задача, требующая высоко-го профессионализма.

Такой атмосферой и творческим подходом отличается отель Астана Марриотт. Для столичного бизнеса открытие этого отеля было ознаменовано появлением современной площадки для проведения деловых мероприятий: организация международных конференций, организация семинаров, обучающих тренингов и деловых переговоров.

При этом отель отличает особый индивидуальный подход для каждого события, который включает в себя идеальный сервис, инновационные возможности и креативные услуги.

Meetings Imagined



Meetings Imagined – это богатый опыт организации деловых и торжественных мероприятий, накопленный в Marriott International, это тысячи лучших идей и предложений, чтобы конференции были более эффективными и вдохновляющими. Это опыт команды, в которую входят сотни сертифицированных организаторов мероприятий, 2000 сертифицированных организаторов свадеб, более чем 3 000 шеф-поваров, опытных кулинаров и барменов. Главное внимание уделяется заботе о людях, с тем чтобы сотрудники отеля на каждом уровне взаимодействовали со всеми участниками мероприятий. При этом команда Марриотт прилагает все усилия, чтобы идти в ногу с существующими и создавать собственные тренды в области дизайна, питания, бизнеса, технологий и других аспектов. Не случайно главный девиз проекта – «Люди вдохновляют, Марриотт воплощает».

Многие участники различных мероприятий, проведенных в Астана Марриотт, отмечали именно продуманную организацию, творческий подход и высокий профессионализм команды отеля.



Гибкое пространство

Исходя из опыта, специалисты Марриотт пришли к выводу о необходимости гибкого пространства для удобства проведения мероприятий. В отеле Астана Марриотт имеются 5 конференц-залов и 1 переговорная комната. Причем конференц-залы являются, своего рода, трансформерами – они могут увеличиваться в размерах, если это нужно для мероприятий с широкой аудиторией. Тем самым, «гибкие» залы способны подстраиваться под нужное пространство и предполагают различные формы рас-садки участников.

Все залы находятся на третьем этаже отеля, однако имеют отдельный подъезд для автомобилей, что удобно как для приезда участников, так и доставки грузов. Рядом с залами находятся большие террасы, которые также могут быть использованы в ходе мероприятий в летнее время.

Инновационные мероприятия

Одной из особенностей проведения конференций в отеле Астана Марриотт является новейшее приложение, специально созданное для организаторов мероприятий – Red coat direct. С его помощью, не покидая конференц-зал, можно корректировать ход мероприятия нажатием одной кнопки. Red Coat Direct поможет удовлетворить любой запрос организатора - изменение температуры в зале, дополнительный кофе-брейк, перенос времени обеда и т.д. В отеле имеется большой выбор аудио-визуального оборудования, также доступны системы для конференц-звонков и видеоконференций.

Для удобства навигации по отелю на каждом этаже расположены электронные информационные указатели. На них можно размещать профильную информацию - название мероприятия, логотипы компаний, фотографии и т.д.

meetings imagined

PEOPLE INSPIRED. MARRIOTT DELIVERED.

Тысячи лучших идей

Визуализация мероприятия

Креативная подача еды

Новейшие цифровые технологии

Подробнее на сайте:

www.meetingsimagined.com

Пища для размышлений

Важное значение при организации мероприятий уделяется разнообразному питанию с широким выбором – освежающие и бодрящие напитки, угощения и закуски. По желанию организаторов можно подготовить креативное меню и провести оригинальный перерыв на кофе, например, цитрусовый, шоколадный или, даже, мясной кофе-брейк. Такой нестандартный кофе-брейк может поспособствовать творческому подъему участников мероприятия.

В обеденный перерыв шеф-повар отеля сможет приятно удивить своими кулинарными шедеврами местной и французской кухни. В Лобби баре или в Vista Restaurant & Bar участники мероприятий могут провести деловую встречу в неформальной обстановке.

Для удобства командой отеля Астана Марриотт разработаны специальные конференц-пакеты с оптимальным выбором услуг для проведения успешного мероприятия.

В конечном итоге гибкое пространство, инновационные возможности, комфортные кресла и вкусные блюда только пойдут на пользу рабочему настрою присутствующих. А конференции отеля Астана Марриотт не только послужат для обмена важной информацией, но и станут воспоминанием о прекрасно проведенном времени.



Анна Быцай, координатор по логистике TMC Global Professional Services, «TMC Global Professional Services» выражает благодарность коллективу отеля Астана Марриотт за помощь в организации и проведении наших мероприятий. Хочется отметить оперативность в решении организационных вопросов, все возникающие форс-мажорные обстоятельства решались быстро и красиво. Нашими клиентами был высоко оценен профессионализм сотрудников отеля.



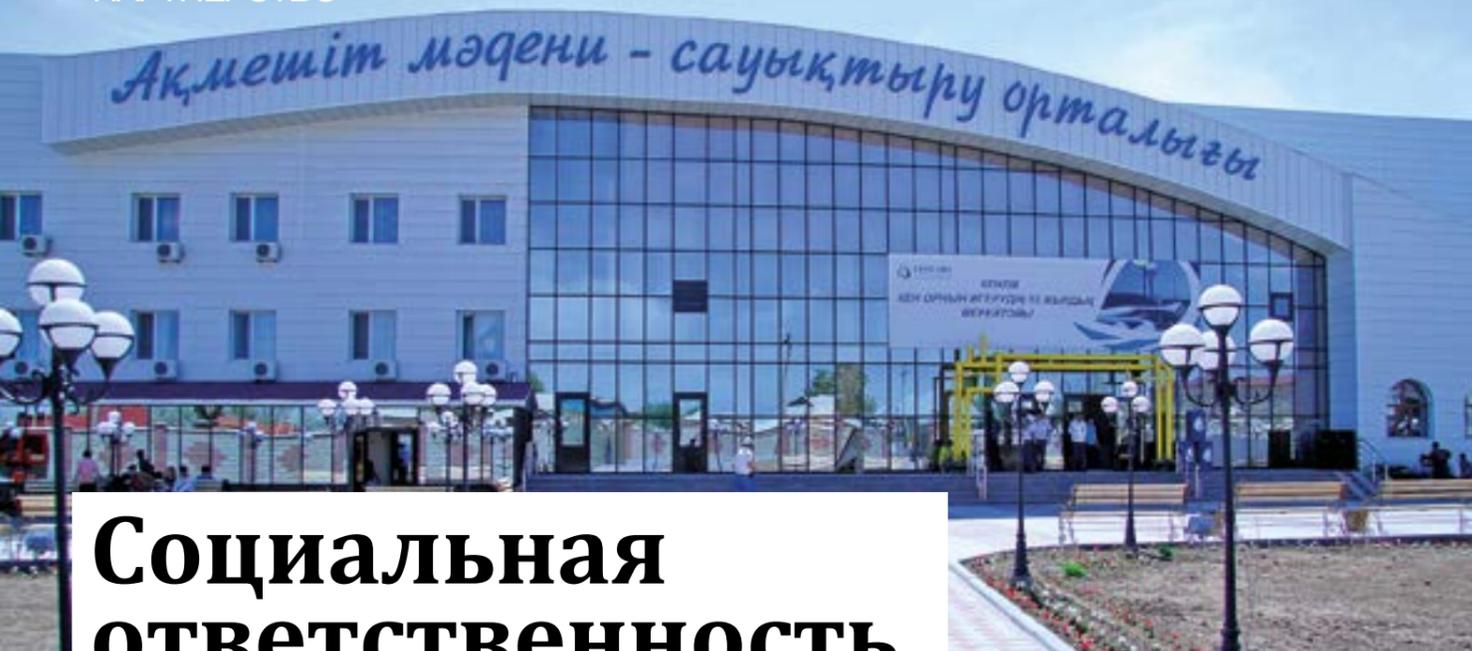
Игорь Тяпкин, директор «Сен-Гобен Строительная Промышленность Казахстана», «2015 год для представителя нашей компании в Казахстане стал насыщенным на мероприятия: это и проведение дилерской конференции в феврале, а в мае – проведение финала международного студенческого конкурса архитектурных проектов по проектированию энергосберегающего здания.

Для нас было важным, чтобы место проведения отвечало высоким требованиям как в плане организации мероприятий, так и комфорта проживания. Мы стали рассматривать Марриотт не случайно: при строительстве здания отеля были использованы наши теплоизоляционные материалы ISOVER. Когда же встретили взаимопонимание и готовность менеджмента отеля к решению любых вопросов, мы поняли, что нашли еще одного настоящего партнера.



Команда Корпоративного университета «Самрук-Казына», «В этом году Корпоративным университетом Самрук-Казына в отеле Астана Марриотт было проведено два мероприятия: X Международная HR конференция и Первый Международный ИТ-Форум. Это профессиональные площадки, направленные на обсуждение отраслевых трендов и обмен опытом. Гости мероприятий полу-

чили исключительный сервис и погрузились в атмосферу плодотворной работы. Кухня отеля запомнилась гостям французской выпечкой и свежими фруктами. Команда отеля показала себя динамичной, энергичной и клиентоориентированной. Отель Астана Марриотт ассоциируется у нас с надежным партнерством».



Социальная ответственность

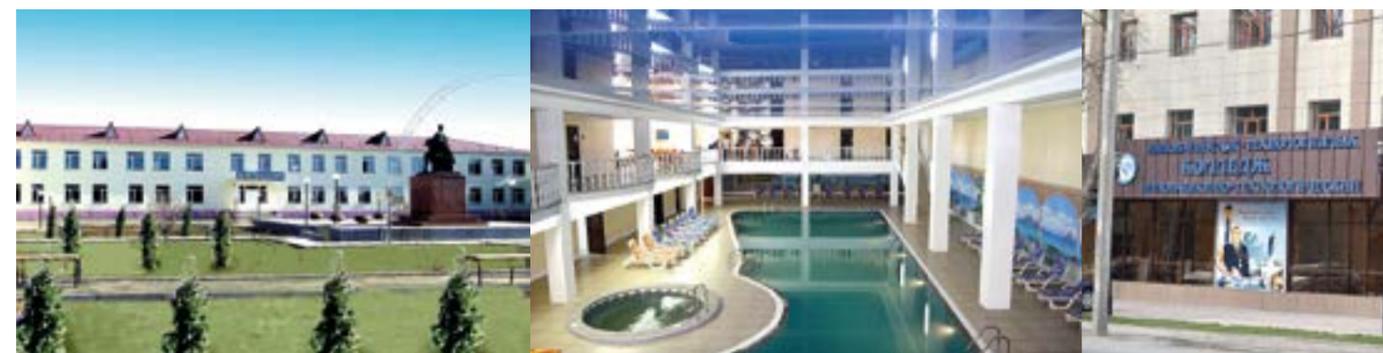
индикатор развития бизнеса

ТОО «САУТС-ОЙЛ» – ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ СТРАНЫ, С САМОГО ПЕРВОГО ЭТАПА СВОЕЙ РАБОТЫ ЗАЯВИЛА О ТОМ, ЧТО СОБИРАЕТСЯ ПРИНИМАТЬ ПРИНИМАЕТ АКТИВНЕЙШЕЕ УЧАСТИЕ В РАЗВИТИИ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ И ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТЕЙ И ДРУГИХ РЕГИОНОВ КАЗАХСТАНА, ГДЕ ДЕЙСТВУЮТ ЕЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ. ЭТО ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ ПОЗИЦИЯ РУКОВОДИТЕЛЯ КОМПАНИИ СЕЙТЖАНОВА СЕРИКА СЕЙТЖАНОВИЧА.



Заслуженный деятель Республики Казахстан, доктор технических наук, действительный член Международной академии науки, образования, промышленности и искусства (США), Серик Сейтжанович уверен – именно люди являются главным достоянием страны, ее потенциалом, фундаментом будущего страны. Помимо множества государственных наград, полученных за трудовые успехи, С.С. Сейтжанов является обладателем золотых медалей «Алтын Журеке», «Меценат образования - 2008», почетной награды конкурса по социальной ответственности бизнеса золотой статуэтки «Парыз», почетной наградой «Камкорлык».

За годы работы ТОО «Саутс-Ойл» сделано немало. Ежегодно подписывается Меморандум о социально-экономическом сотрудничестве между акиматом Кызылординской области и компанией «Саутс-Ойл». Каждый год для достижения текущих и долгосрочных целей развития в компании разрабатывается и реализуется комплекс программ по приоритетным направлениям социальной деятельности. В регионах присутствия компании появляются новые социальные объекты. Так, в 2011 году в городе Кызылорде был торжественно открыт спортивный комплекс «Нурсәт» с теннисным кортом. В торжественной процедуре сдачи в эксплуатацию принял участие Президент страны Нурсултан Назарбаев. Сегодня комплекс на 6 теннисных кортов – гордость Кызылорды. В Шымкенте с помощью компании, которая выделила на эти цели около 500 миллионов тенге, был реконструирован кры-



тый Ледовый дворец – одно из крупнейших спортивных сооружений этого вида в стране. В селе Ески Шиликот Отрарского района ЮКО, родном селе президента «Саутс-Ойл» построена новая двухэтажная школа со столовой, библиотекой, спортивным и актовым залом, оборудованными кабинетами.

В 2014 году ТОО «Саутс-Ойл» вложило в социальные проекты более 57 миллионов тенге. Благодаря помощи нефтяников, шымкентская телекомпания «Айгак» смогла снять документальный фильм к 70-летию битвы за Брестскую крепость, и зрители узнали о сотнях воинов-казахстанцев, сражавшихся за легендарную крепость. Дети, обучающиеся в джазовой музыкальной школе Алматы, приняли участие в международном фестивале, общественное объединение «Жас Галым Жастар» провело школьную олимпиаду «Жаркын болашақ». Это далеко не полный список всех адресатов помощи, компания «Саутс-Ойл» - активный спонсор учреждений образования, здравоохранения, культуры и спорта, непременный участник благотворительных акций помощи ветеранам, инвалидам, детям из малоимущих семей, и другим слабозащищенным гражданам.

- Социальная ответственность - это важный индикатор развития, как общества, так и бизнеса. Социально ориентированный бизнес – это основа крепкой экономики и развития страны, - уверен Серик Сейтжанов. – Да, получение прибыли – основная задача бизнеса. Но не единственная! Важно принести пользу стране, в которой ты родился и живешь, воспитать новое поколение, оставить добрый след в сердцах потомков. Уже скоро в Астане в рамках X Евразийского Форума KAZENERGY «Новые горизонты энергетики, перспективы сотрудничества и инвестиций» пройдет Молодежный форум на тему «Молодежь. Наука. Инновации». В нем будут участвовать те, кто придет нам на смену, кто скажет новое слово в нефтегазовой отрасли, возможно, заложив начало нового вектора ее развития.

Преемственность поколений, квалификация кадров – это вопросы, которым руководство ТОО «Саутс-Ойл» уделяет огромное внимание. Компания ежегодно проводит обучение персонала по вопросам промышленной безопасности и по пожарно-техническому миниму-

му, направляет сотрудников на профильные семинары и тренинги. Параллельно идет финансирование обучения студентов в высших и средних учебных заведениях по перечню востребованных специальностей нефтегазовой сферы. Студенты обучаются как в Казахстане, так и за рубежом. Таким образом, готовятся казахстанские кадры из молодых специалистов отрасли. Приоритет отдается детям сотрудников «Саутс-Ойл», это и материальная поддержка, и дополнительная мотивация, и выращивание новых династий нефтяников. Предприятие тесно сотрудничает с местными вузами и Инновационно-технологическим колледжем Шымкента, который в 2015 году вошел в тройку лучших в ЮКО. Рейтинг разработан в Палате предпринимателей ЮКО, он сформирован на основе четырех критериев: материально-техническая база, опрос работодателей об уровне подготовки специалистов и взаимоотношений с колледжами, информация о трудоустройстве выпускников и качественный состав преподавателей.

С целью поддержки дуального образования ТОО «Саутс-Ойл» предоставляет учебным заведениям места для прохождения учащимися всех видов практики. Для будущих молодых специалистов на предприятиях компании созданы все необходимые условия, чтобы будущие профессионалы осваивали инновационные методы и технологии.

Социальная ответственность - это важный индикатор развития, как общества, так и бизнеса. Социально ориентированный бизнес – это основа крепкой экономики и развития страны,





В КОНЦЕ ИЮЛЯ В ГЛАВНОМ ГОРОДЕ СТРАНЫ СОБРАЛИСЬ СИЛЬНЕЙШИЕ БОРЦЫ ИЗ БЛИЖНЕГО И ДАЛЬНОГО ЗАРУБЕЖЬЯ, ЧТОБЫ В СХВАТКАХ «СТЕНКА НА СТЕНКУ» ОСПОРИТЬ ЗВАНИЕ ПОБЕДИТЕЛЕЙ И ПРИЗЕРОВ «КУБКА ПРЕЗИДЕНТА РК» ПО ГРЕКО-РИМСКОЙ, ВОЛЬНОЙ И ЖЕНСКОЙ БОРЬБЕ.

"Призы" от Главы государства



Турнир на «призы» Главы государства стал одним из этапов подготовки отечественных и зарубежных атлетов к лицензионному чемпионату мира в Лас-Вегасе, который пройдет с 6 по 12 сентября. В том числе и по итогам «Кубка Президента» тренерский штаб национальных сборных команд по трем стилям борьбы определил состав для участия на мировом первенстве. В дни соревнований в Астане можно было встретить множество почетных гостей и прославленных спортсменов, а также функционеров из Объединенного мира борьбы. Среди главных почетных гостей соревнования были легендарные отечественные палуаны Жаксы-

лык Ушкемпиров и Даулет Турлыханов, а также Лев Ежевский – тренер Нурсултана Назарбаева по борьбе.

Как известно, наш Президент в молодости активно занимался классической борьбой. Впрочем, Лидер Нации к спорту всегда относится с особой заботой. Президент лично подавал пример другим, демонстрируя хорошую физическую форму. Ключка для гольфа, теннисная ракетка, волейбольный мяч – Нурсултан Назарбаев неплохо управлялся с любым спортивным инвентарем, который он брал в руки. «Только с сильной нацией можно построить сильное государство». Эту фразу Президент говорил не единожды, отмечая важность поддержки здорового образа жизни (в стране сейчас реализуется масштабная программа по вовлечению к 2020 году в массовый спорт до 30% населения).

Улучшение показателей высших достижений в спорте и пропаганда здорового образа жизни являются одной из приоритетных задач социального развития Казахстана. Строительство в Астане и во всех регионах Казахстана современных спортивных объектов также происходит благодаря тому пониманию важности развития спорта, которое есть у Главы государства.

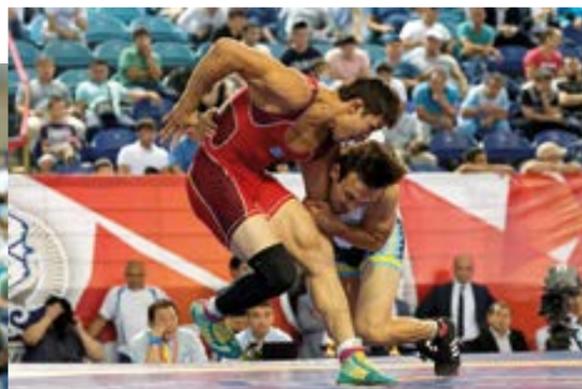
- Если бы Нурсултан Абишевич хотя бы на день ослабил то внимание, которое он уделяет



развитию физкультуры и спорта в стране, неизвестно, что бы мы сейчас имели. А ведь все могло быть по-иному, первые годы независимости были тяжелейшими временами становления нашей государственности, - отмечает вице-президент Национального Олимпийского Комитета РК Павел Новиков.

В преддверии старта «Кубка Президента РК» прошла пресс-конференция с участием председателя Комитета по спорту МКиС РК Ельсира Канагатов, вице-президента республиканской Федерации борьбы Ерлана Кожасбай, советника президента ФБ РК Талгата Жилисбаева и спортивного аналитика Федерации греко-римской, вольной и женской борьбы Серика Еришулы.





В своем приветственном слове Ельсияр Канатгов отметил, что виды олимпийской борьбы при должной поддержке со стороны федерации и государственных органов управления в нашей стране поступательно развиваются. В свою очередь, один из руководителей республиканской Федерации греко-римской, вольной и женской борьбы по работе с тренерским советом и судейским корпусом Ерлан Кожасбай подчеркнул, что «Кубок Президента РК» является важным соревновательным циклом в плане определения тренерским штабом костяка национальной команды для участия на лицензионном первенстве планеты.

Также отметим, что астанинский турнир имел солидный призовой фонд – 100 000 долларов США.

В общей сложности за почетные награды в формате «стенка на стенку» боролись представители 8 государств, среди которых Россия, Монголия, Узбекистан, Кыргызстан, Индия, Беларусь, Грузия и Казахстан.

В состязаниях среди борцов вольного стиля победу одержали наши соотечественники, на втором месте разместились атлеты из Монголии.

Успешно прошел «Кубок Президента» и для наших девушек. Сборная Казахстана в упорной борьбе выиграла почетный трофей. Вто-

рое место у гостей из Индии. Третья ступень пьедестала осталась за представительницами Монголии.

Интересными выдались встречи среди борцов греко-римского стиля. В решающем противостоянии победу над сборной Казахстана одержала команда России со счетом 5:3. В составе нашей команды потерпели поражения Алмат Кебиспаев (59 кг), Айбек Енсеханов (66 кг), Нурсултан Турсынов (85 кг), Ерулан Исаков (98 кг), Абдумалик Сартбаев (130 кг), победы же одержали Дархан Баяхметов (71 кг), Досжан Картиков (75 кг) и Асхат Дильмухамедов. Российская сборная, одержав победу над хозяевами турнира, вошла в историю как первая команда победительница командного «Кубка Президента РК». Наши соотечественники достойно бились против полпредов борцовской державы и за такое поражение никому не должно быть стыдно. На групповой стадии команда Казахстан поочередно взяла верх над дружинами Кыргызстана, Индии и Узбекистана, тем самым став победителем своей подгруппы.

- Для нас, впрочем как и для других стран, данный турнир являлся промежуточным и подготовительным стартом к лицензионному чемпионату мира, - говорит главный тренер НСК РК Танат Сагындыков. Важно было посмотреть на возможности ребят, проверить их состояние и определиться с составом на первенство планеты, прошедший турнир дал ответы на все вопросы. Конечно, выигрывать всегда приятно, но из поражения сильной команде России трагедии делать не нужно, все ребята старались, выкладывались и стремились порадовать болельщиков успешным выступлением.

Я думаю, в целом, нашим ребятам удалось показать содержательную борьбу. В оставшееся время до Чемпионата мира будем работать над ошибками. От имени нашей национальной команды благодарен всем болельщикам за поддержку, также выражаю признательность руководству республиканской Федерации и Конфедерации спортивных единоборств и силовых видов спорта за организацию престижного соревнования, - отметил наставник сборной.

В период с 6 по 13 сентября в Лас-Вегасе пройдет чемпионат мира по трем стилям борьбы. Желаем казахстанцам успешного выступления!



The Imperial Tailoring Co. Императорский Портной

*Мужская одежда ручной работы
из лучших итальянских и английских тканей.*

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

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

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

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

www.mytailor.ru

СЕТЬ МЕДИЦИНСКИХ ЦЕНТРОВ МЕДИКЕР

16 Медицинских
центров





*Прикоснитесь
к истории...*

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



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

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



только **ЛУЧШИЕ**
ВОСПОМИНАНИЯ
от отдыха



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



Медицинский туризм

Туризм Круизы Золотые пляжи
Лучшие отели мира **Авиабилеты**
Альпинизм

www.appletour.kz

Авиатургентство «Appletour»
г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17 Е

тел.: +7 (7172) 91 91 91, 91 95 95, 91 97 97

моб.: +7 701 522-51-70

info@appletour.kz



*Качественный сервис –
залог профессиональной деятельности*



*Наша благородная миссия –
обеспечить клиентам полный комфорт!*



+7 (7172) 792 713, 792 712 +7 702 999 9459, e-mail: cccastana2012@mail.ru



**KAZENERGY
EURASIAN
FORUM
ASTANA**

10

ANNIVERSARY

НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ
ЭНЕРГЕТИКИ:
ПЕРСПЕКТИВЫ
СОТРУДНИЧЕСТВА
И ИНВЕСТИЦИЙ

ЕВРАЗИЙСКИЙ Ф О Р У М KAZENERGY2015

29 сентября - 1 октября, 2015
Астана, Дворец Независимости

www.kazenergyforum.com

УЧРЕДИТЕЛЬ



ПРИ ПОДДЕРЖКЕ



Правительство
Республики Казахстан

ГЕНЕРАЛЬНЫЕ СПОНСОРЫ

