

KAZENERGY

АКПАРАТТЫК-САРАПТАМАЛЫК ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALITYCAL MAGAZINE





Құрылтайшы және шығарушы: ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялык кенес: Т. Құлыбаев KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы Ж. Сәрсенов

KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары Б.Акшолаков KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Р.Жанпейісов KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Р. Кабжанов

KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

KAZENERGY Қауымдастығының адам капиталын дамыту жөніндегі

Атқарушы директоры Р. Артығалиев Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі,

Бас менеджері «Теңізшевройл» Бренлон МакМэхон Басқарушы Директор, «Тоталь Э&П Қазақстан»

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

Р. Нығматулин Баспасөз кызметінін жетекшісінін орынбасары. «КазМунайГаз» ҰК» АК С. Жылқайдаров

Н. Марабаев атындағы «Мұнайшы» қоғамдық қорының атқарушы директоры, ҚР құрметті кен барлаушысы

Жауапты редактор

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

Т.Ковалева, А.Устименко, А.Тастенов, С.Исмаилова, Ш.Рахимова, Е.Сергазин, Ш.Омарова

> Жарнама бөлімі Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130 e-mail: energyfocus.info@gmail.com

> > Б. Шукетаев, Л. Кабди

Аудармашылар

Н.Жакина, Қ. Асқарова, Д.Қолдасова

Жазылу индексі

74677 (»Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, N2 10285-Ж куәлігі берілген. Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді

KAZENERGY журналының редакциясына жолдаңыз. Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша рұқсаты керек. Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді. Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес. Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ, Қабанбай батыр к. 17, Б Блогі, 17 қабат тел. +7 7172 792524, 792757, 573130 e-mail: energyfocus.info@gmail.com www.kazenergv.com

© Energy Focus, 2016 © Energy Focus, 2016

TOO «ENERGY FOCUS»

Председатель Ассоциации KAZENERGY Д. Сарсенов

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY Б. Акчулаков

Генеральный лиректор Ассоциации KAZENERGY

Исполнительный директор по международному

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY

Исполнительный лиректор по развитию человеческого

Р. Артыгалиев

Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и общественностью. «Тенгизшевройл» Брендон МакМэхон

Управляющий Лиректор, «Тоталь Э&П Казахстан»

Советник по связям с общественностью

«Эксон Мобил Казахстан» Р. Нигматулин

еститель руководителя пресс-службы АО НК "КазМунайГаз" С. Жылкайдаров

Ісполнительный директор ОФ «Мунайшы» им. Н. Марабаева, Почетный разведчик недр РК

Ответственный редактор

Дизайн, верстка, допечатная подготовка

Т.Ковалева, А.Устименко, А.Тастенов, С.Исмаилова, Ш.Рахимова, Е.Сергазин, Ш.Омарова

Рекламный отдел Тел.: +7 7172 792524, 792757, 573130

Фотографы Б. Шукетаев, Л. Кабди

Переводчики

Н. Жакина, К. Аскарова, Д.Колдасова

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Казпочта»)

Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан. Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г. Все предложения, пожелания и замечания по изда направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.

Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением

Распространяется на территории Казахстана и за рубежом. Выходит один раз в 2 месяца.

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

Founder and Publisher:

Chairman of KAZENERGY Association

Deputy Chairman of KAZENERGY Association

B. Akchulakov

eral Director of KAZENERGY Association

Executive Director for International Cooperation, KAZENERGY Association

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,

Brendan McMahon

naging Director, Total E&P Kazakhstan

Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan R. Nigmatulin

puty Head of PR Department, JSC NC KazMunaiGaz S.Jilkaydarov

cutive director of Munayshy Fund under the N. Marabayev's name, The Honorary prospector

Executive Editor A. Tasteno

Design, layout, pre-press Z. Kazankapov

T.Kovaleva, A.Ustimenko, A.Tastenov, S.Issmailova, ova, E.Sergazin, S.Omaro

Advertising Departement +7 7172 792524, 792757, 573130

Photographer B. Shuketaev. L. Kabdi

Translators N.Zhakina, K.Askarova, D.Koldasova

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

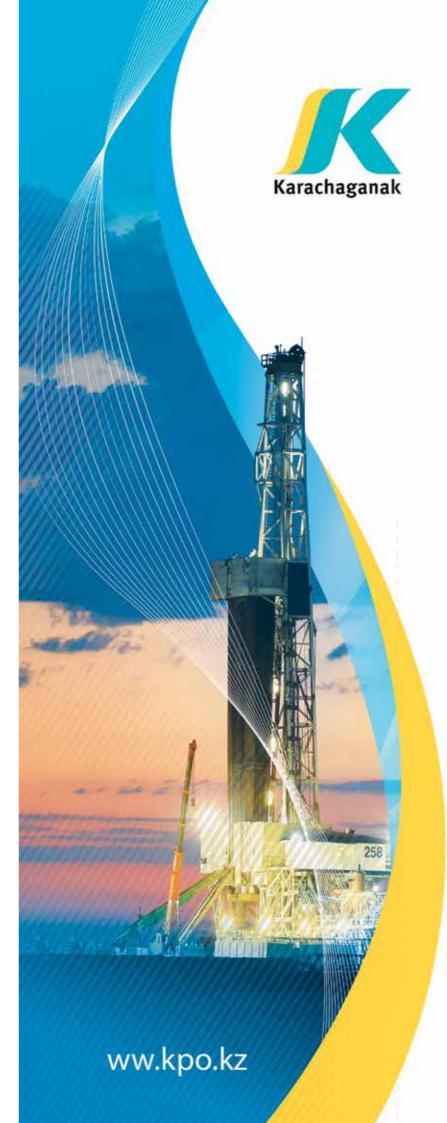
The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors.

Distributed in Kazakhstan and abroad.

Address of the editorial office:

010000, 17, Kabanbay batyr str., Block B, 17th floor Astana, Republic of Kazakhstan Tel.: +7 7172 792524, 792757, 573130

© Energy Focus, 2016



КАРАЧАГАНАК: **ВЗАИМОВЫГОДНОЕ** ПАРТНЕРСТВО

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение является одним из крупнейших в мире. Его освоение осуществляется международным консорциумом «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» в составе Royal Dutch Shell, Eni, Chevron, LUKOIL и AO HK «КазМунайГаз».

На сегодняшний день в освоение Карачаганака партнёрами по КПО инвестировано около 21,4 миллиардов долларов США.

Успешное партнерство с полномочными органами Республики Казахстан обеспечивает соответствие производственных планов КПО государственным задачам долгосрочного развития. Компания стабильно добивается высоких результатов, уделяя при этом приоритетное внимание промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды, а также развитию местного потенциала.

Карачаганак – это проект мирового уровня, в котором принципы социальной ответственности и устойчивого развития лежат в основе всех бизнес-процессов.

«Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»

Казахстанский филиал Республика Казахстан Западно-Казахстанская область Бурлинский район 090300 г. Аксай

Факс: +7 71133 62132 (СНГ) +44 208 8288 132 (международный)

СОДЕРЖАНИЕ

СОБЫТИЯ

- 12 Казахстан и Россия: новые точки сопряжения
- 14 ОПЕК укрепляет нефть
- 18 OPEC Bolsters Oil
- 20 60-я сессия Генеральной конференции МАГАТЭ
- 22 Форум по устойчивой энергетике ЕЭК ООН в
- 24 25-я Сессия Комитета по устойчивой энергетике Европейской экономической комиссии ООН

НОВОСТИ

- 26 Запущена первая партия экспортной нефти с Кашагана
- 27 19-е заседание Комитета нефтегазовой промышленности Президиума НПП «Атамекен»
- 28 AO «КазТрансГаз» увеличивает мощность газопровода «Казахстан-Китай»
- 29 Мост к «зеленым» технологиям
- 30 Казахстанско-Венгерский бизнес-форум: укрепление сотрудничества
- 31 Швейцария бизнесмендері Қазақстанда
- 32 KIOGE-2016: новые технологии
- 33 8-ая Национальная конференция ИПДО
- 34 Третья Каспийская техническая конференция и выставка

АССОЦИАЦИЯ

- 36 Ряды Ассоциации KAZENERGY продолжают пополняться
- 37 Вопросы эффективности системы обучения
- 38 Возможности и перспективы использования СПГ в Казахстане
- 39 Экологические инновации
- 40 Развитие местного содержания и интеграционные процессы

ПАРТНЕРСТВО

42 Визит итальянской нефтегазовой компании «Eni» в ТОО «СП «Казгермунай»

АНАЛИТИКА

- 44 Электроэнергетика в новых экономических реалиях
- 50 Жаңа экономикалық ақиқаттағы электр
- 54 Мировая экономика затяжная волатильность
- 60 The world economy delayed volatility
- 66 БРИКС ослабление позиций



ЗНАК КАЧЕСТВА

68 Высший стандарт: как казахстанской компании удалось получить признание в Азии

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДОКЛАД

- 70 Особенности инвестиционной привлекательности Казахстана
- 74 Investment potential peculiarities of Kazakhstan

виэ

78 Аукционы на возобновляемую энергию

РЕГИОНЫ

- 84 Актюбинская область: инвестиционные возможности
- 86 Aktyubinsk oblast: investment opportunities

ИСТОРИЯ ОТРАСЛИ

История развития нефтегазовой отрасли Казахстана. 2006-2010 гг.

ИСТОРИЯ

- 90 К 175-летию Ибрая Алтынсарина
- 92 Ыбырай Алтынсариннің 175 жылдығына

СПОРТ

96 Василий Жиров: Мечтаю вернуться на родину, чтобы поделиться опытом и знаниями

Что такое ЭКСПО-2017?



ЭКСПО-2017 - масштабная мировая платформа для конструктивных дискуссий, в которых страны, компании и различные организации представят свое видение и предложат решение главных энергетических проблем современности. На территории выставки площадью в 25 га разместятся павильоны и тематические площадки, посвященныее различным аспектам темы Энергия Будущего. Программой предусмотрено проведение научных конференций, тематических встреч и презентаций проектов в

ЭКСПО-2017 - просветительский

сформировать у посетителей всех возрастов живой интерес к теме экологичного и энергоэффективного образа жизни.





ЭКСПО-2017 - крупный экспозиционный и рекреационный комплекс, популярное общественное пространство. Территория выставки - место для творчества и отдыха, открытий и встреч.

ЭКСПО-2017 - насыщенная программа мероприятий.

Ожидается, что в 2017 году Астана превратится в самую большую сценическую площадку мира. Помимо ежедневного шоу-марафона, крупных музыкальных событий, организаторы планируют масштабную культурную и образовательную программу Всего за 93 выставочных дня состоится не менее 3000 событий.



Международная научная геологическая конференция

24 - 25 мая, 2017



КАСПИЙСКИЙ РЕГИОН: ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ, НЕТРАДИЦИОННЫЕ И ОСТАТОЧНЫЕ НЕФТИ, ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ

ЦЕЛЬ И НАПРАВЛЕНИЕ КОНФЕРЕНЦИИ:

ГЕОЛОГИЯ ИЗВЕСТНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РЕГИОНА, ЗАПАСЫ И РЕСУРСЫ НЕТРАДИЦИОННОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, ПУТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НА ПОЗДНЕЙ СТАДИИ РАЗРАБОТКИ, ПЕРСПЕКТИВЫ ПРИМЕНЕНИЯ ВЫСОКОЭФФЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ УВЕЛИЧЕНИЯ КИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ С ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫМИ ЗАПАСАМИ

организаторы:

ОБЩЕСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ «КАЗАХСТАНСКОЕ ОБЩЕСТВО НЕФТЯНИКОВ-ГЕОЛОГОВ»
ПРИ ПОДДЕРЖКЕ МИНИСТЕРСТВА ЗНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН И
АССОЦИАЦИИ KAZENERGY









Население планеты – рост на

25%

Глобальная экономика – рост на 115%

Эффективность потребления энергии – **РОСТ На**

Энергия. Мы почти никогда ее не видим, но она жизненно важна для человеческого прогресса. С ростом численности населения и улучшением его благосостояния, растет потребность в энергоресурсах. К счастью, день за днем эффективность их использования повышается настолько, что до 2040 года, несмотря на то, что глобальная экономика вырастет на 115% по сравнению с 2014 годом, потребность в энергоресурсах будет расти намного более низкими темпами. Главная задача – поставлять энергию, необходимую для прогресса, с одновременным снижением выбросов парниковых газов. Именно над этим ежедневно работают более 70 000 сотрудников компании «ЭксонМобил».

Energy lives here





From 3-D to 4-D and beyond with full wavefield imaging

The advanced software that takes seismic imaging to the next dimension

Making good better

ExxonMobil invented 3-D seismic in the 1960s—the company was later awarded the Distinguished Achievement Award by the Society of Exploration Geophysicists for what it said was "the most important geophysical innovation in the past 30 years." Until now, 3-D imaging was the most accurate method for locating fossil fuel deposits. The challenge with 3-D seismic was that it was difficult to process all the information with traditional computer algorithms.

Developing a technology that used all the available data to significantly improve the 3-D images of the subsurface layers was critical because it would improve chances of finding oil or natural gas. But scientists estimated that even the fastest computers would take up to thousands of years to process all the data to create such a rich image of the subsurface. That is, unless someone came up with an algorithmic breakthrough that could, in effect, drastically compress the computing time.

Seeing 20-20

That breakthrough was full wavefield inversion technology. The ramped-up imaging technology doesn't just highlight oil and gas potential. It goes one step further by providing accurate insights to the actual geological and geophysical properties of the subsurface rock layers.

Full wavefield inversion technology is able to provide such insights by using all of the sound waves captured by the seismic imaging microphones that were left out by conventional imaging technology and creating a digital model of the subsurface. To ensure accuracy, simulations using the digital subsurface model are iteratively compared with the actual sound waves generated from the field until a match is found.

This improved process gives geoscientists far more insight into the characteristics of energy-rich geological formations. And that means that oil and gas resources will be easier to identify, which will reduce the need for extra, costly drilling and enable energy supplies to be brought to market more efficiently.

"Full wavefield inversion represents a step change in seismic technology," says John Eastwood, Seismic Acquisition and Imaging Manager for ExxonMobil Upstream Research Company. "It is able to provide our geoscientists an unprecedented level of detail, enabling them to see opportunities faster and more distinctly."

This is a high-definition image of rock properties produced by ExxonMobil's full wavefield inversion technology.

Изображение высокого разрешения свойств породы, полученное с помощью технологии полноволновой инверсии «ЭксонМобил».

Visit exxonmobil.com

Subscribe energyfactor.exxonmobil.com

Follow @exxonmobil

Source: Energy Factor by ExxonMobil, 2016

Передовая компьютерная программа, которая переносит на более высокий уровень построение сейсмических изображений

От 3-D до 4-D и больше с изображениями

От хорошего к лучшему

Компания «ЭксонМобил» разработала метод получения трехмерных сейсмоданных в 1960-х гг. Позднее компания получила награду «За выдающиеся достижения» Общества геофизиков-разведчиков за, как было отмечено, «наиболее важное геофизическое инновационное открытие за последние 30 лет». До настоящего момента построение трехмерных изображений было самым точным методом обнаружения залежей ископаемого топлива. Однако трехмерные сейсмоданные имели один недостаток – было достаточно трудно обработать всю информацию традиционными компьютерными алгоритмами.

полного волнового поля

Крайне необходимо было разработать технологию, которая бы использовала все имеющиеся данные для получения более точных трехмерных изображений подповерхностных слоев, так как это повысило бы шансы обнаружения залежей нефти и природного газа. Однако, по оценкам ученых, даже самым быстрым компьютерам потребовалось бы тысячи лет для обработки всех данных, чтобы произвести такое подробнейшее изображение недр. Другими словами, пришлось ждать, пока не появится прорывной алгоритмический метод, который позволит существенным образом сократить время компьютерной обработки.

Увидеть мельчайшие детали

И таким прорывным методом стала технология полноволновой инверсии. Технология ускоренного построения изображений не просто выявляет перспективы нефте- и газоносности. Она позволяет сделать больше – дает уникальную и точную информацию о фактических геологических и геофизических свойствах подповерхностных слоев пород.

Технология полноволновой инверсии способна обеспечить такую уникальную информацию, используя все звуковые волны, улавливаемые сейсмическими датчиками, которые остались незамеченными при применении стандартной технологии получения изображений, и создавая цифровую модель недр. Для обеспечения точности проводятся неоднократные сравнения имитаций, используя цифровую модель недр, с реальными звуковыми волнами, произведенными на волновом поле, пока не будет найдено совпадение.

Такой усовершенствованный процесс дает геологам и геофизикам гораздо больше уникальной информации о характеристиках энергоемких геологических формаций. А это означает, что будет проще находить нефтегазовые ресурсы и тем самым снижать потребность в дополнительном и затратном бурении и обеспечить более эффективную поставку энергоресурсов на рынок.

«Полноволновая инверсия – это кардинальное изменение технологии сейсмической разведки», – говорит Джон Иствуд, Менеджер по сейсморазведочным работам и построению сейсмических изображений компании «ЭксонМобил Апстрим Ресерч». – «Она дает нашим геологам и геофизикам беспрецедентно точную информацию, что позволяет им увидеть возможности быстрее и отчетливее».

- Приглашаем на exxonmobil.com
- Подписывайтесь на energyfactor.exxonmobil.com
- У Следите за **@exxonmobil**

Источник: Energy Factor ExxonMobil 2016

Esso geoscientists in Australia's Bass Strait use FWI images to expand their understanding of the basin

Геологи-геофизики компании «Эссо», работающие в районе пролива Басса в Австралии, используют изображения, полученные с помощью технологии полноволновой инверсии, чтобы получить более точную информацию о бассейне.



№5 (78), 2016 KAZENERGY

«Промстрой-Энерго»:

проекты стратегического значения

ТОО «Промстрой-Энерго» является признанной казахстанской компанией, активно участвующей в модернизации электроэнергетического комплекса и инфраструктуры страны. Благодаря мощной производственной базе, опыту и технологиям компания стала одним из ключевых участников в реализации значимых национальных электроэнергетических проектов, среди которых: строительство новой подстанции 500 кВ «ШУ» и расширение подстанции 500 кВ «ЮКГРЭС»; строительство основных гидротехнических сооружений Коксарайского контррегулятора на реке Сырдарья; модернизация крупных узловых подстанций энергосистемы напряжением 500 и 220 кВ в рамках проекта «Модернизация Национальной Электрической Сети»; строительство линии 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» и подстанций 500 кВ Ульке и Житикара; строительно-монтажные работы внешнего электроснабжения железнодорожной линии «Коргас – Жетыген»; проект расширения КТК – Казахстанский участок «Нефтепроводная система КТК – Корректировка. ВЭС» и др.

Деятельность ТОО «Промстрой-Энерго» связана со сложными и разнообразными в технологическом плане промышленными работами. Строительство подстанций представляет собой процесс, состоящий из различных многоуровневых стадий: от составления проекта и распределения бюджета до сдачи в эксплуатацию, и требует выполнения изыскательных, проектных, общестроительных, монтажных, пусконаладочных работ. Строительство линий электропередач предполагает их прокладку, в том числе в наиболее удаленных и труднодоступных местах. В числе заказчиков «Промстрой-Энерго» – крупнейшие системообразующие компании из различных крупных секторов экономики, в числе которых АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (АО «KEGOC») и АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы», АО «Каспийский трубопроводный консорци-

Одним из последних значимых проектов стало участие компании в первом и втором этапах крупномасштабного строительства транзита ВЛ 500 кВ Север-Восток-Юг, реализуемого АО «КЕGOC» в рамках Государственной программы «Нұрлы жол – Путь в будущее».

Это очень важный проект, соединяющий энергоизбыточный Экибастузский регион с востоком и с югом страны. Компания «Промстрой-Энерго» является одним из ведущих партнеров системного оператора единой электроэнергетической системы Казахстана AO «KEGOC» и принимает участие в первом и втором этапах проекта. Строительство первого этапа высоковольтной линии «Север-Восток-Юг» планируется завершить досрочно, к 25-летию независимости. Среди совместных проектов можно выделить: строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг Казахстана/2005-2008 гг., модернизацию Национальной энергетической сети, 1-й этап»/2004-2006 гг., строительство ПС 500 кВ «Алма» с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжения 500, 220 кВ – 1й этап/ 2010 г.

ТОО «Промстрой-Энерго» имеет позитивный опыт участия в крупнейшем международном нефтетранспортном проекте — Каспийском Трубопроводном Консорциуме с участием России, Казахстана, а также ведущих мировых добывающих компаний, таких как Chevron, Shell, ExxonMobil, Eni, BritishGas, Роснефть, Лукойл и др.

Проект создан для строительства и эксплуатации магистрального нефтепровода протяженностью более 1,5 тыс. км (в т.ч. 452 км по территории Казахстана), соединяющего между собой месторождения Западного Казахстана (Тенгиз, Карачаганак) с российским побережьем Чёрного моря (терминал «Южная Озереевка» близ г. Новороссийск), откуда нефть отправляется на мировые рынки.

Компания «Промстрой-Энерго» в проекте выступила генеральным подрядчиком, отвечающим за материально-техническое обеспечение и строительство внешних систем электроснабжения для нефтеперекачивающих станций на территории Казах-

В рамках проекта компания «Пром-

строй-Энерго» выполнила следующие работы: реконструкцию ПС-110/10 кВ «Тенгиз», расширение ПС-220/110/10 кВ «Атырау», строительство ВЛ-10 кВ общей протяженностью 5,7 км, строительство двух одноцепных ВЛ-220 кВ общей протяженностью 444 км, строительство новой ПС-220/10 кВ «А-НПС-3А» по схеме 220-4H; ПС-220/10 кВ «А-НПС-4» по схеме 220-4H.

Среди стратегически важных для Казахстана проектов также можно выделить «Строительство новой железнодорожной линии «Узень — государственная граница с Туркменистаном», участником по выполнению работ внешнего электроснабжения которого стала компания «Промстрой-Энерго».

Важность и значимость строительства железнодорожной линии «Узень - государственная граница с Туркменистаном», как части международного транзитного коридора «Север-Юг», была отмечена в ежегодном послании Президента Республики Казахстан народу Казахстана. Дорога открыла доступ казахстанской продукции на рынки стран Персидского залива. Железная дорога «Узень – государственная граница с Туркменистаном» сократила на 600 км существовавшее ранее сухопутное сообщение. Задача, поставленная перед компанией «Промстрой-Энерго», заключалась в создании электроэнергетической инфраструктуры строившейся железнодорожной линии. Компанией «Промстрой-Энерго» в рамках проекта было осуществлено: строительство ВЛЭП - 35 кВ протяженностью 287,4 км; строительство ПС -110/35/6 кВ «Теньга»; расширение и реконструкция ПС- 220 кВ «Узень». За период своего существования

За период своего существования компания проделала большой и трудоемкий путь становления и преобразования в одну из лидирующих организаций в электроэнергетической сфере Казахстана.

Директор ТОО «Промстрой-Энерго»: Бектенов Руслан Мухамеджанович Адрес: Казахстан, 050031, г. Алматы, ул. Жандосова, 20 Сайт: www.psenergo.kz E-mail: promstroy_energo@mail.ru



Промстрой-Энерго



Ценим прошлое. Строим настоящее. Стремимся в будущее.

Подлинный успех каждого нашего проекта – это не просто своевременная сдача заказанного нам объекта.

- это закономерный результат, который становится возможным благодаря нашему профессионализму и упорству в стремлении к поставленной цели;
- это итог множества наших общих ежедневных побед и следствие умелого управления техническими и интеллектуальными ресурсами Компании.











ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ «ПРОМСТРОЙ-ЭНЕРГО»:

- комплексное проектирование в сфере строительства и реконструкции электрических сетей и подстанций классом напряжения до 500 кВ;
- строительство ЛЭП и подстанций классом напряжения до 500 кВ;
- реконструкция и модернизация энергообъектов;
- высоковольтные испытания и пуско-наладочные работы;
- ремонт электрических сетей и подстанций классом напряжения до 500 кВ;
- строительство кабельных и волоконно-оптических линий связи.

ТОО «Промстрой-Энерго»

г. Алматы, ул. Жандосова, 20. Тел. +7 (727) 3 300 644. Факс. +7 (727) 3 300 679. www.psenergo.kz. promstroy_energo@mail.ru



4 октября в Астане во Дворце Независимости состоялся XIII Форум межрегионального сотрудничества Казахстана и России. В форуме приняли участие главы государств Казахстана и России – Нурсултан Назарбаев и Владимир Путин.

ОПРЕДЕЛЯЯ ЗОНЫ СБЛИЖЕНИЯ

Главной актуальной темой форума стало развитие рынка транспортных услуг двух стран. Участниками мероприятия в этом году стали более 1300 представителей государственных органов, квазигосударственного сектора и деловых кругов двух стран. Российская делегация была весьма представительной, в нее вошло свыше 400 участников, в том числе руководители федеральных ведомств, главы 12 регионов, бизнесмены и эксперты.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев и Президент России Владимир Путин обсудили на бизнес-форуме вопросы углубления двустороннего сотрудничества.

Приветствуя всех участников форума, Президент Казахстана в своем выступлении отметил, что Россия является стратегическим союзником и важнейшим торгово-экономическим партнером нашей страны.

«Мы осуществляем взаимовыгодное деловое сотрудничество по самому широкому спектру направлений, и этому способствует межрегиональный форум. Объем взаимной торговли в первом полугодии текущего года составил почти 6 млрд. долларов. Вместе с тем, наблюдается снижение этого показателя на 30%, в сравнении с докри-

зисным периодом. Во многом такая динамика связана с рядом внешних глобальных обстоятельств», – обратил внимание Нурсултан Назарбаев.

В этой связи Лидер нации подчеркнул необходимость придания нового импульса развитию двустороннего экономического сотрудничества,

«У нас действует более 6 тысяч совместных с Россией предприятий. Реализуется большое количество двусторонних инвестиционных проектов, в частности, в нефтехимии и горно-металлургическом комплексе. В настоящее время у нас имеется более 60 проектов на сумму 20 млрд. долларов, продвижению которых будет оказываться поддержка», — заявил Президент Казахстана.

Также он предложил российским компаниям поучаствовать в приватизации 800 казахстанских госкомпаний на сумму порядка 10 млрд. долларов.

«Мы приступили к очередному этапу масштабной приватизации. Цель оставить у государства не более 15% экономики. В конкурентную среду передается порядка 800 государственных предприятий на общую сумму около 10 млрд. долларов. Продажи осуществляются разными способами: от простых аукционов до прямой адресной продажи стратегическим инвесторам. Полагаю, что российские

компании примут активное участие в этом мероприятии», - отметил Президент Казахстана.

Его поддержал Владимир Путин, заявивший, что будет способствовать сближению экономик России и Казахстана

«В 2015 году товарооборот составил 15,5 млрд. долларов. Объемы взаимной торговли, к сожалению, снизились. Спад вызван в основном конъюнктурными факторами, прежде всего, сохраняющейся нестабильностью на глобальных рынках, колебаниями валютных курсов, а также высокой волатильностью цен на сырье. Это известные объективные факторы», - сказал российский лидер.

РАЗВИВАЯ ТРАНСПОРТНУЮ СИСТЕМУ

Особое внимание Нурсултан Назарбаев уделил транспортной системе, которая должна стать мощным драйвером развития экономики. Добиться этого можно путем развития совместной транспортно-логистической системы. По его словам, необходимо развивать выгодное географическое расположение между Европой и Азией. В качестве примера подобной кооперации он привел Объединенную транспор-

тно-логистическую компанию, созданную в 2014 году, благодаря которой объем контейнерных перевозок по сообщению Китай-Европа-Китай ежегодно растет более чем в два раза. При этом и у Казахстана, и у России, есть все возможности в нем участвовать. Так, через Казахстан и Россию идет контейнерный поезд, который за сутки проходит до 1000 километров. На

всем протяжении пути обустраивается инфраструктура, выстраивается логистика. Груз формируется в терминале Ляньюньгань и в других городах Китая. Его перевалку осуществляют в сухопутном порту Хоргос, далее без остановок груз следует через Российскую Федерацию, до конечных пунктов назначения в Европе. Китайские партнеры говорят, что эти вагоны идут назад пустые. Поэтому значительный транзитный потенциал пока используется не полностью. Для того чтобы максимально эффективно его использовать, необходимо совместными усилиями строить транспортную инфраструктуру и развивать систему оказания логистических услуг.

В целом создание крупных транспортных коридоров обеспечит условия для ускоренного экономического роста, откроет новые возможности для развития регионов, позволит повысить инвестиционную привлекательность, активизировать межрегиональную кооперацию и создавать дополнительные рабочие места.

Владимир Путин согласился с Нурсултаном Назарбаевым, заметив, что колоссальный транзитный потенциал, которым обладают Россия и Казахстан, используется не полностью, и чтобы максимально эффективно реализовать его, нужно сообща строить транспортную инфраструктуру, унифицировать правила перевозок, оказания логистических услуг.

«Такая масштабная задача, конечно, требует привлечения серьезных ресурсов, однако вложения, безусловно, окупятся. Строительство крупных транспортных коридоров обеспечит условия для ускоренного экономического роста, откроет новые возможности и для развития регионов, позволит повысить их инвестиционную привлекательность, активизировать межрегиональную кооперацию, будет создавать дополнительные рабочие места», заявил российский президент.

Кроме того, Владимир Путин сообщил, что расширяется взаимодействие в области подготовки кадров для транспортно-логистической отрасли, отдельно отметив, что в 2015 году в профильных российских образовательных заведениях прошли обучение почти 2,5 тысячи казахстанских студентов, из них более тысячи — за счет российского бюджета.



По результатам форума Казахстан и Россия пришли к соглашению о реализации 27 совместных проектов на общую сумму свыше 4 млрд. долларов

подводя конкретные итоги

По результатам форума Казахстан и Россия пришли к соглашению о реализации 27 совместных проектов на общую сумму свыше 4 млрд. долларов. Договоренности были приняты на встрече министра экономического развития РФ Алексея Улюкаева и министра национальной экономики РК Куандыка Бишимбаева. Главы ведомств рассмотрели аспекты сотрудничества и дальнейшие перспективы расширения взаимной торговли двух государств. Как отметили в Министерстве национальной экономики РК, реализация мер по расширению позволит в среднесрочной перспективе увеличить товарооборот от 5 до 11%.

Был подписан целый ряд важных документов: План совместных действий Казахстана и России на 2016-2018 годы, Соглашение между Правительством РК и Правительством РФ по сохранению экосистемы бассейна трансграничной реки Жайык (Урал); Протокол о внесении изменений в Соглашение между Правительством РК и Правительством РФ об особенностях правового урегулирования деятельности предприятий, учреждений и организаций железнодорожного транспорта, Меморандум о взаимопонимании и расширении стратегического сотрудничества в области ядерно-топливного цикла между Министерством энергетики Республики Казахстан, АО «НАК

«Казатомпром» и Госкорпорацией «Росатом».

По итогам бизнес-встреч были налажены новые контакты и подписаны более 30 двусторонних соглашений по проектам в таких приоритетных секторах экономики, как пищевая промышленность, химия, металлургия, инновации, машиностроение, фармацевтика, производство строительных материалов.

Также был заключен ряд меморандумов о взаимопонимании по строительству завода минеральных удобрений и разработке месторождений фосфоритового бассейна Каратау, о производстве в Акмолинской области индустриальных подшипников. Казахстан приобрел долю участия в совместном предприятии ООО «Центральный Сухой Порт» в Московской области. Подписаны соглашения о строительстве открытого рудника по добыче медной и медно-цинковой руды на месторождении Кундызды в Казахстане и строительстве инфраструктуры, о технологическом трансфере полного цикла производства лекарственных средств и другие.

Следующий XIV-й форум межрегионального сотрудничества России и Казахстана пройдет в 2017 году в Челябинске. Это предложение губернатора Челябинской области Бориса Дубровского поддержали главы России и Казахстана.

№5 (78), 2016 KAZENERGY

ОПЕК укрепляет нефть

28 сентября в Алжире члены ОПЕК после долгого перерыва вновь договорились о сокращении и квотировании добычи. Глобальный рынок нефти отреагировал позитивно - котировки пошли вверх. Однако насколько продолжительной окажется такая реакция рыночных игроков и инвесторов, пока прогнозировать трудно. Решение окончательно не ратифицировано, глубокие противоречия внутри ОПЕК никто не отменял, а невыполнение участниками картеля своих обязательств по ограничению добычи уже стало регулярной и распространенной практикой.

Артем Устименко



еформальную встречу ОПЕК в рамках прошедшего в Алжире Международного энергетического форума участники глобального рынка нефти ждали с нетерпением и определенной нервозностью. Причина заключалась в том, что среди них не было полной уверенности в готовности членов картеля договориться по совместным решительным шагам и согласовать ограничения добычи нефти. Тем более, предварительного консенсуса в ОПЕК не наблюдалось.

Значительное число инвесторов и экспертов исходили из того, что из-за масштабных внутренних разногласий и несовпадения интересов стран-членов, картель в обозримой перспективе не будет способен принимать коллективные решения, направленные на сдерживание производства углеводородов. В большей степени таких действий ждали от отдельных крупных производителей нефти – в добровольном порядке. Свою роль в формирование подобных настроений сыграла апрельская встреча ОПЕК в Дохе, когда демарши Ирана и Саудовской Аравии фактически привели к ее срыву.

Опасения пока что не оправдались. Более того, предварительно принятые ОПЕК обязательства по достаточно заметному снижению добычи для многих стали неожиданностью, т.к. ожидания в лучшем случае связывались с заключением договоренностей только о заморозке добычи на текущем уровне. Ведь впервые с 2008 года ОПЕК решил сократить валовую добычу до

32,5-33 млн баррелей в сутки. Если бы эти договоренности не были достигнуты, то «медвежий» тренд на рынке получал дополнительную поддержку, особенно с учетом нервного реагирования спекулятивных инвесторов на такие знаковые решения.

Показательно, уже сами страны ОПЕК выражают откровенную обеспокоенность относительно того, что с учетом фактора перепроизводства и накопленных запасов рынок нефти не сможет стабилизироваться в ранее ожидавшиеся сроки (конец 2016 - середина 2017 годов). При этом текущая цена на нефть находится ниже бюджетных потребностей большинства участников ОПЕК, заставляя их активно использовать резервные накопления. Казахстан и другие крупные производители будут находиться в явном выигрыше от вероятной активизации цен после обнародованного решения ОПЕК, если оно действительно будет реализовано.

Бреши в ОПЕК

Однако объявленное 28 сентября снижение валовой добычи в действительности не является столь масштабным, как представляется на первый взгляд. В августе добыча ОПЕК составила 33,24 млн баррелей в сутки, сократившись за месяц на 23 тыс. баррелей в сутки. То есть она и так недалека от декларируемой верхней границы будущего

лимита. Заявленных объемов сокращения вряд ли хватит, чтобы запустить гарантированный восстановительный ценовой тренд. Особенно учитывая состояние ведущих экономик мира и сохраняющееся перепроизводство сырья. Тем более, саудиты и ряд других добывающих стран и так обычно сокращают добычу после пикового летнего периода из-за коммерческих соображений.

В ОПЕК открыто подчеркивают, что без присоединения к добычным ограничениям хотя бы части крупных производителей нефти, не входящих в картель, их эффективность резко снизится. По крайней мере, организация намерена официально обратиться к России и некоторым другим странам с такой просьбой, но с высокой долей вероятности этот шаг не найдет должной политической поддержки и столкнется с техническими сложностями с точки зрения реализации.

При этом стоит напомнить, арабские монархии ранее не раз заявляли, что не хотят за свой счет вытаскивать весь глобальный рынок из ценовой ямы. Правда, та же Россия обещала на практике поддержать действия ОПЕК по ограничению добычи. В том числе целенаправленно наращивая производство до исторических максимумов в целях формирования для себя более выгодных условий и дополнительного пространства для торга. По оценкам Bloomberg, в минувшем сентябре добыча нефти и конденсата в России

достигла 11,1 млн баррелей в сутки, или на 0,4 млн больше, чем месяцем ранее.

Хотя, в расчете на более отдаленную перспективу решение картеля выглядит более весомым по своим последствиям для глобального рынка. По некоторым оценкам, если ОПЕК будет придерживаться объявленного лимита, то к 2018 году даже без учета «свободных мощностей» у Саудовской Аравии на рынок ежедневно не будет поступать до 1,5 млн баррелей (по сравнению с базовым сценарием без добычных ограничений). В частности, ряд стран планирует ввести в строй новые добывающие проекты, которые в складывающихся условиях придется отложить или использовать без достижения плановой мощности. К примеру, это касается расширения таких крупных месторождений, как Верхний Закум в ОАЭ и Шайба в Саудовской

Большой вопрос в том, насколько готовы члены ОПЕК в реальности официально утвердить и соблюдать договоренности о сокращении и дальнейшем квотировании добычи.

Во-первых, ограничения носят предварительный характер, де-факто оставаясь словесными интервенциями. К следующей встрече картеля в Вене 30 ноября 2016 года ОПЕК еще предстоит ратифицировать нынешние договоренности, в том числе провести согласование и конкретизацию страновых квот на добычу. Вполне вероятно, что



Nº5 (78), 2016 KAZENERGY IS



ряд стран могут в процессе предстоящих переговоров выдвинуть свое «особое мнение» и потребовать для себя более благоприятных условий. Не исключается, что инициатором этого выступит именно Саудовская Аравия, которая в ином случае будет вынуждена снизить добычу максимально среди стран ОПЕК – на 0,44 млн баррелей в сутки с августовского уровня 10,6 млн баррелей в сутки. Поэтому срыв окончательной ратификации вполне вероятен. Тем не менее, данная пауза вплоть до конца осени текущего года будет весомо поддерживать рынок, так как основные игроки, особенно институциональные спекулянты, вряд ли решаться массово играть на понижение котировок

Во-вторых, практика минувших нескольких лет наглядно показывает, что часть участников картеля следуют взятым обязательствам лишь «на словах». На деле, устанавливаемые добычные квоты фактически массово не соблюдаются, оставаясь «рекомендациями», о чем в 2015 году прямо заявлял генеральный секретарь ОПЕК Абдалла Салем аль-Бадри. Кроме того, члены картеля зачастую преднамеренно манипулируют статистикой. Все это резко снижает их долгосрочную эффективность. Более того, возможности введения каких-либо санкций в отношении подобных нарушителей у ОПЕК как организации попросту нет. Недовольство новыми ограничениями потенциально прослеживается у Ирана, Нигерии, Ливии и Ирака, которые в силу тех или иных причин не достигли желаемого уровня добычи и позиционируют себя как заведомо проигравшие стороны. Правда, первым трем из перечисленных стран в ОПЕК формально готовы предоставить право добывать нефть на максимальных уровнях, с расплывчатой оговоркой - «в разумных пределах». Однако как эти исключения и «прерогативы» для отдельных членов картеля будут в дальнейшем восприниматься его другими участниками, большой вопрос.

Немаловажно также, что реальное выполнение договоренностей о сокращении добычи и рост стоимости нефти в состоянии запустить восстановление добычи в США и Канаде. Это может быстро нейтрализовать положительный эффект от действий ОПЕК, особенно при цене бенчмарк-смеси Brent выше 60 долларов за баррель. Более того, ряд последних экспертных оценок свидетельствует, что значительная часть американских недропользователей уже адаптировалась к котировкам ниже 50 долларов за баррель.

Борьба Ирана и Саудовской Аравии

Крайне болезненным фактором для ОПЕК и работоспособности его решений является открытое соперничество в ближневосточном регионе между арабскими монархиями во главе с Саудовской Аравией (за исключением Омана) и Ираном, которое фактически носит силовой характер через конфликты в Сирии, Йемене и Ираке. В таких условиях Эр-Рияд вовсе не готов обеспечивать Тегерану преимущества, соглашаясь на намерение последнего расширить добычу углеводородов до 4-4,2 млн баррелей в сутки (реальные способности Ирана достичь этот производственный уровень вызывает сомнение). Так как это фактически приведет к расширению финансовых доходов Ирана и усилит его геополитическое влияние на процессы в реги-

Стоит отметить, что, по информации WSJ, Саудовская Аравия в преддверие сентябрьской встречи в Алжире кулуарно лоббировала вариант сокращения добычи на 400 тыс. баррелей в сутки взамен сохранения Ираном своего производства на уровне не выше 3,6 млн баррелей в сутки. Но «протащить» это решение официально так и не удалось. Эр-Рияд был вынужден пойти на уступки Тегерану, хотя продолжая настаивать на увеличении иранской добычи только до 3,7 млн баррелей в

Возможности влияния саудитов на глобальный рынок нефти в последние месяцы оказались ограниченными, особенно учитывая существенные финансовые трудности, с которыми сталкивается эта арабская монархия. По всей видимости, в Эр-Рияде серьезно просчитались, когда инициировали в 2014 году «игру на понижение» в попытке расшатать позиции Ирана и России, а также сланцевого сектора в США. Явных долгосрочных дивидендов от нее не видно.

Сценарий обрушения цен до 20-30 баррелей за баррель крайне пугает Эр-Рияд, хотя еще несколько месяцев назад ими заявлялось обратное. Затягивание периода низких цен критически угрожает бюджетной и социальной стабильности Саудовской Аравии, а также объявленному процессу диверсификации экономики и приватизации государственных активов, ключевым из которых является проведение в 2018 году IPO Saudi Aramco.

Ближайшие месяцы наглядно покажут, возвращает ли ОПЕК себе статус реального игрока на глобальном рынке нефти. Эффективное и продолжительное исполнение его членами обязательств о снижении и квотировании добычи пока что вызывает устойчивое сомнение, учитывая наличие между членами ОПЕК даже не финансовых и сугубо отраслевых споров, а глубоких политических расхождений.

BOEHMER ARMATURA LLP

















ACCURACY IN EVERY DETAIL

On July 2, 2014 WAD Karaganda commissioned German-Kazakhstan Ball Valves Production Plant for all industries.

There are all necessary certificates for the Plant, «The Best Product of Kazakhstan» 2015 prize winner, supplier of PJSC «GAZPROM». Registered as the official supplier of «Samruk-Kazyna» National Company, TCO, KPO, NCOC, Pavlodar Oil **Chemistry Refinery, Shymkent Refinery and** many other big companies.

Plant specialists have International Welding Engineering Certificates, such as CSWIP (England), IIW (Italy), TÜV (Germany).

BALL VALVES

ШАРОВЫЕ КРАНЫ

2 июля 2014 г. в СЭЗ г. Караганда введён в эксплуатацию немецко-казахстанский завод по производству шаровых кранов для всех сфер промышленности.

Завод имеет все необходимые сертификаты, является обладателем премии «Лучший товар Казахстана» 2015, поставщиком ПАО «ГАЗПРОМ». Зарегистрирован как официальный поставщик НК «Самрук Казына», ТШО, КПО, NCOC, ПНХЗ, ШНПЗ и многих других крупных компаний.

Специалисты завода имеют Международные сертификаты сварочного производства, такие как CSWIP (Англия), IIW (Италия), TÜV (Германия).

ТОЧНОСТЬ В КАЖДОЙ ДЕТАЛИ



Certified according to standards: API Spec Q1-2892; API 6D-1623 since August, 2016

С августа 2016 года сертифицированы по стандартам: API Spec Q1-2892; API 6D-1623





1"-56" to 420 bar ANSI Class 250 **Diameters**

ANSI Class 2500 **Pressure**

www.boehmer.kz



OPEC bolsters oil

OPEC members have renegotiated to cut and quote oil output after a long period on 28 September in Algeria. Global oil market responded positively by quotations lifting, however, it is still hard to forecast how long such reaction of market players and investors would be. The resolution is not ratified yet: deep controversies between OPEC members are still in effect, while the failure to fulfill obligations for cutting output by cartel members has already become a regular and common practice.

he global oil market participants have been waiting with anxiety and certain fussiness for an informal OPEC meeting within the International Energy Forum held in Algeria. The reason was the lack of dead certainty in cartel members' readiness to agree on joint decisive steps and to coordinate oil proration. In addition, no preliminary consensus in OPEC has been observed. A large number of investors and experts believed that large-scale internal controversies and divergence of interests of member states would cause the cartel

to be unable to make joint decisions in the immediate future aimed at restraining oil production. These actions are expected more from separate large oil producers on a voluntary basis. April OPEC meeting in Doha factored in generation of such sentiment, when demarches by Iran and Saudi Arabia de-facto brought about its breakdown.

Concerns have not come true yet. Furthermore, preliminarily taken OPEC's obligations for quite significant dropping output became a surprise for many observers, as expectations

in a best-case scenario were linked to arrangements only on freezing output at current level. In fact, OPEC decided to cut the gross output to 32.5-33 MMBPD for the first time since 2008. Should the arrangements remain at odds, the bearish trend at market would receive additional support, especially with due regard for nervous reaction of speculative investor on such significant decisions.

Revealingly that even OPEC countries express obvious disquiet that oil market could not consolidate within expected terms (end of 2016 –mid

2017) considering overproduction factor and amassed reserves. In addition, current oil price is lower than budgetary requirements of majority of OPEC members, which makes them use actively the reserve savings.

Kazakhstan and other large oil producers will obviously benefit from likely price activation after publication of OPEC's decision, if actually implemented.

FLAWS IN OPEC

However, decrease in gross output published on September 28, is actually not so large, as it seems at first glance. In August, OPEC produced 33.24 MMBPD, which decreased in 23 thousand BPD within a month, i.e. not so far from declared upper future limit. Announced reduction volume would barely be enough to launch a guaranteed recovery price trend, especially considering condition of global leading economies remaining overproduction. Furthermore, Saudi Arabia and some other oil-producing countries usually cut production after peak summer period due to business considerations.

OPEC clearly indicates that output limitation efficiency will sharply decrease unless even a part of large oil producers outside cartel accepts it. At any rate, the organization is going to address to Russia and some other countries with such a request, but this measure would unlikely find a proper power base and face technical complexities related to implementation.

It should be noted that Arabic monarchies have repeatedly expressed their unwillingness to pull out all global market of the price pit at their own cost. Although, Russia promised to support OPEC measures on cutting output in practice, including by ramping up production to record high values in order to create more favorable terms and additional space for price negotiation. According to Bloomberg, last September Russia reached 11.1 MMBPD of oil and condensate production, or 0.4 M higher compared to previous month.

Although, cartel's decision looks more plausible with its consequences for global market with an eye to more distant prospect. According to some estimates, if OPEC adheres to declared limit, then Saudi Arabia will lose up to 1.5 MMBPD on market by 2018, even without regard to "available capacity" (compared to base-case scenario without output limitation). In particular, a series of countries are going to launch new production projects that would have to be suspended or used below the planned

capacity in emerging circumstances. For example, it refers to extension of such large oil fields as Upper Zakum in UAE and Shaybah in Saudi Arabia.

A big issue is how much the OPEC

members are ready to approve officially and to comply with arrangements on cutting and further quotation of output. First, limitations are preliminary, remaining de-facto as verbal interventions. OPEC is to ratify current arrangements by the next cartel meeting in Vienne on 30 November 2016, including coordination and clarification of national quotations for output. The odds are that a variety of countries may propose their "special opinion" during the forthcoming negotiations and may require favorable conditions. It is possible that Saudi Arabia is going to be an initiator and, in any case, will have to cut output to the maximum between OPEC countries - by 0.44 MMBPD from the August level of 10.6 MMBPD. That is why wrecking of final ratification is likely to happen. Nevertheless, this pause up to the end of fall of this year will significantly support the market, as the stakeholders, including institutional black marketeers, will unlikely bear the market massively.

Second, the recent-year practice illustrate that a part of cartel members pay lip service regarding the obligations taken. In fact, the production quotations set are not actually met on a massive scale, remaining as "recommendations", which was directly told in 2015 by Abdalla Salem el-Badri, Secretary General of OPEC. In addition, cartel members often manipulate statistics intentionally, which sharply reduces its long-term efficiency. Furthermore, OPEC as organization lacks of possibility to impose sanctions in relation to such infringements. Iran, Nigeria, Libya and Iraq may have a potential dissatisfaction by new limitations, having not reached a desirable level of output for whatever reason and posing themselves as knowingly losing sides. In fact, first three listed countries in OPEC are formally ready to entitle to produce oil at maximum levels with blurred exception that sounds like "within due limits". However, the way these exceptions and "prerogatives" for separate cartel members to be perceived by its other members is highly questionable.

It is important to note that an actual performance of arrangements on cutting production and growing valuation of crude oil may restore oil production in the US and Canada. It may rapidly neutralize a positive effect from OPEC actions, especially at the price of Brent

benchmark more than 60 USD per barrel. Even more, a variety of the last expert assessments bear witness of adaptation of a large part of American subsurface users to quotations below 50 USD per barrel.

STRUGGLE BETWEEN IRAN AND SAUDI ARABIA

Open rivalry in the Middle-East region between Arabic monarchies headed by Saudi Arabia (except for Oman) and Iran is actually represented with conflicts in Syria, Yemen and Iraq, which is a quite pathologic factor for OPEC and operability of its solutions. Under such conditions, Riyadh is not ready to provide Teheran with benefits by accepting the latter's intention to increase oil production up to 4-4.2 MMBPD (actual Iran's capabilities to reach this production level pose a challenge), as it will actually result in extension of Iran's financial income and will enhance its geopolitical impact on processes in the region.

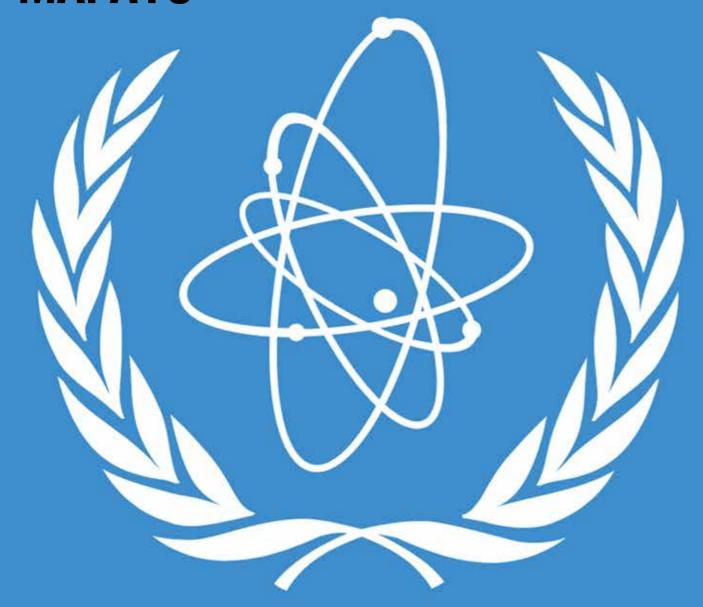
It is worth mentioning that, according to WSJ, Saudi Arabia has lobbied the oil reduction by 400 MB/D behind the scenes pending the September meeting in Algeria instead of maintaining the oil production by Iran at a level not exceeding 3.6 MMBPD. However, Riyadh failed to rush this decision on an official level: it had to stretch a point for Teheran, still insisting on increase in Iran's production only by 3.7 MMBPD.

Capabilities of Riyadh's impact on global oil market in recent months appeared to be limited, considering the significant financial obstacles faced by this Arabic monarchy. It seems like Riyadh failed with initiation of selling short in 2014 trying to undermine the positions of Iran and Russia as well as shale sector in the US: there are no obvious long-term dividends from it.

A scenario of slumping oil prices to 20-30 USD per barrel extremely frightens Riyadh despite they claimed the contrary a few months ago. Dragging out low-price period threatens the budget and social stability of Saudi Arabia as well as declared economic diversity and privatizing state-owned assets with key aspects being IPO Saudi Aramco to hold in 2018.

Coming months will show whether OPEC returns a status of a distinct player at the global oil market. Efficient and continuous fulfillment of obligations for cutting and quoting the output by its members still pose a challenge, in view of yet financial and industrial disputes as well as deep political controversies between OPEC members.

60-я сессия Генеральной конференции МАГАТЭ



26 сентября 2016 года в Вене начала свою работу 60-я сессия Генеральной конференции Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ). Свое 60-летие агентство встречает под новым лозунгом: «Atoms for peace and development» («Атом для мира и развития»).

енеральная конференция Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) является главной площадкой для обсуждения стратегических вопросов развития атомной отрасли и проведения различных научных дебатов по ядерной проблематике. Конструктивное взаимодействие стран в рамках Агентства подчинено решению важнейшей задачи — поддержанию баланса между развитием «мирного атома» и укреплением режима ядерного нераспространения.

Одной из основных тем конференции стало повышение эффективности режима гарантий МАГАТЭ, применяемого к странам в соответствии с Договором о нераспространении ядерного оружия (ДНЯО), а также соблюдение гарантий МАГАТЭ на Ближнем Востоке. Итоги 60-летней деятельности агентства подвел генеральный директор Юкия Амано, который отметил, что МАГАТЭ внесло весомый вклад в сохранение мира и безопасности на земле, а применение ядерных технологий существенно улучшило жизнь людей. «Мы серьезно повлияли на жизнь миллионов людей во всем мире», - заявил Юкия Амано, добавив, что атомная энергетика является не только

надежным и безопасным источником

энергии, но и вносит свой вклад в раз-

витие сельского хозяйства, борьбу с

различными заболеваниями, в первую

очередь онкологическими. «Борьба с раком — это лишь небольшая часть нашей деятельности. Мы помогаем странам бороться с бедностью, продовольственными проблемами, помогаем обеспечивать чистую воду там, где она нужна, предоставлять населению чистую и доступную электроэнергию и, конечно, бороться с глобальными изменениями климата», - продолжил он. Глава агентства привел статистику по выведению с применением ядерных технологий новых сортов риса и пшеницы. Общее количество новых сортов превысило 3 тысячи.

МАГАТЭ сегодня в полной мере готово оказывать странам-новичкам свою

поддержку. «Если страны решают применять у себя атомную энергию, то агентство активно поддерживает их на этом пути, для того чтобы они могли обеспечить безопасное и устойчивое развитие мирного атома у себя», - прокомментировал Юкия Амано.

За годы работы агентство активно сотрудничало, помогая странам удовлетворять растущий спрос на энергию в условиях экономического развития и одновременно повышать энергетическую безопасность, снижать неблагоприятное воздействие энергетики на окружающую среду и здоровье человека и смягчать последствия изменения климата. Кроме того, МАГАТЭ оказывает содействие странам, рассматривающим возможность или планирующим создание или расширение ядерно-энергетических мощностей, консультируя их на всех стадиях процесса в целях обеспечения безопасности и надежности ядерной энергетики Делегации 164 государств-членов рассмотрели ежегодный доклад МАГАТЭ и доклад о физической ядерной безопасности, а также отчетность, программу и бюджет Агентства. В центре внимания Генеральной конференции были также вопросы, касающиеся перспектив развития ядерной энергетики, укрепления международного сотрудничества в области ядерной и радиационной безопасности, мирного использования ядерной энергии, ядерных технологий и их применения, технического сотрудничества, повышения действенности и эффективности гарантий.

Постоянный представитель РК при международных организациях в Вене, Посол Казахстана в Австрии Кайрат Сарыбай возглавил делегацию РК, в состав которой вошли представители МЭ РК, АО НАК «Казатомпром», Национального ядерного центра и других организаций.

В заявлении главы казахстанской делегации были отражены достижения нашей страны в области нераспространения ядерного оружия, эффективное сотрудничество между РК и

МАГАТЭ в сфере мирного использования ядерной энергии. Внимание государств-членов МАГАТЭ было привлечено к инициативам Президента Казахстана Нурсултана Назарбаева в сфере ядерного нераспространения. Участники мероприятия были проинформированы о реализации проекта Банка низкообогащенного урана МАГАТЭ в РК.

Сотрудничество с Казахстаном представляет особую важность для МАГАТЭ, и в последние годы отмечается активизация двустороннего взаимодействия по ряду проектов, включая ядерную энергетику, ядерную безопасность, лечение онкологических заболеваний, радиологический мониторинг, подготовку кадров, развитие прикладных ядерных технологий.

Делегация Казахстана провела встречи с представителями Европейского Союза, Ирана, Индии, России, Аргентины, Монголии, в ходе которых был затронут широкий круг вопросов сотрудничества.

В ходе 60-й сессии Генеральной конференции МАГАТЭ свои экспозиции представили более 20 стран, среди которых Великобритания, США, Россия, Германия, Канада, Китай, Япония и др. На весь период Генконференции в Венском отделении ООН также была развернута выставка АО НАК «Казатомпром» и Национального ядерного центра.

По итогам сессии участники единогласно приняли резолюции о ядерной надежности и безопасности, техническом сотрудничестве и применении ядерных технологий.

Справочно. МАГАТЭ - ведущий мировой форум научно-технического сотрудничества в области мирного использования ядерных технологий. Агентство создано в рамках Организации Объединенных Наций в 1957 году в качестве самостоятельной организации и представляет собой международный орган, призванный как контролировать атомную энергию, так и содействовать ее использованию.



МАГАТЭ сегодня в полной мере готово оказывать странамновичкам свою поддержку



18 октября в Баку (Азербайджанская Республика) при поддержке пяти региональных комиссий ООН состоялся 7-ой Форум по устойчивой энергетике ЕЭК ООН



работе форума приняли участие более 400 делегатов, в том числе правительственные чиновники, представители бизнеса, научных кругов и гражданского общества. Главной целью этого мероприятия было выявление расхождений между деятельностью стран и определяемыми на национальном уровне вкладами (ОНУВ), а также между ОНУВ и желаемыми результатами, чтобы понять, насколько мир далек от достижения целей Повестки дня в области устойчивого развития на период до 2030 года.

На заключительном заседании форума делегаты обратились к странам-членам ООН с призывом принять срочные и конкретные меры для изменения энергетических систем, чтобы поддержать достижение связанных с энергией Целей устойчивого развития и внести вклад в реализацию принятой в Париже договоренности по климату. В работе приняла участие и казахстанская делегация во главе с Вице-министром энергетики РК Магзумом Мирзагалиевым. Ассоциация KAZENERGY была представлена в лице генерального директора Болата Акчулакова и исполнительного директора по международному сотрудничеству Рамазана Жампиисова.

Участвуя в панельной дискуссии «Политический диалог высокого уровня: Последующие действия после 5-го и 6-го Форумов: Призыв к действиям министров энергетики», Болат Акчулаков

отметил важность учета регионального аспекта в продвижении устойчивого развития энергетики. И в этом плане большое практическое значение может иметь инициатива Президента Н. Назарбаева по созданию под эгидой ООН регионального Центра по разработке «зеленых» технологий и инвестиционных проектов на базе выставки «ЭКСПО-2017. Энергия Будущего». Как заявил Рамазан Жампиисов: «Основной целью участия является подготовка к проведению 8-го международного Форума Министерской конференции в рамках «ЭКСПО-2017». Данный форум пройдет 11-14 июня 2017 года, и начнется с министерской сессии, которая будет открывать форум. По его словам «Сегодняшнее мероприятие идет как часть консультационного процесса, подготовительный этап, для подготовки встреч в Астане, где все делегаты по разным направлениям, будут обсуждать какие ключевые моменты можно было бы вынести на обсуждение на встрече министров. Форум в Баку важное мероприятие в сфере устойчивой энергетики в регионе, оно в тоже время проходит в рамках нашего события в Астане».

Участники форума призвали страны рассмотреть подготовленный проект декларации, чтобы принять этот документ на Министерской конференции по энергетике, организованной в контексте следующего Международного форума по энергетике для устойчивого развития и выставки ЭКСПО-2017 «Энергия будущего».

Активная дискуссия, начатая на полях Форума, была продолжена в рамках ряда двухсторонних встреч. Так, в ходе широкого обмена мнениями, Генеральный секретарь Энергетической Хартии У. Руснак выразил полную поддержку и свое участие в Министерской конференции «Решение задач устойчивой энергетики» и 8-ом Международном Форуме «Энергетика для устойчивого развития». Министерская конференция в Казахстане будет проходить впервые, и значимость ее очень высока, отметил господин Руснам

Заинтересованность в участии в астанинских мероприятиях также выразили Вице-министр энергетики и угольной промышленности Украины Игорь Дыденко, Министр энергетики Азербайджанской Республики Натик Алиев и секретарь по вопросам развития Министерства водных ресурсов и электроэнергетики Пакистана Махмуз Ахмед Бхатти, переговоры с которыми были проведены в тот же день.

Стороны обсудили перспективы сотрудничества, а также различные аспекты обширной программы Министерской конференции и 8-го Международного Форума, запланированных на 11-14 июня 2017 г. в Астане.

Напомним, Международный форум по энергетике в интересах устойчивого развития, проводимый ежегодно с 2010 г., вносит существенный вклад в глобальный диалог по вопросам осуществления инициативы «Устойчивая энергетика для всех».





Активная дискуссия, начатая на полях Форума, была продолжена в рамках ряда двухсторонних встреч

25-я Сессия Комитета по устойчивой энергетике Европейской экономической комиссии ООН

28-30 сентября 2016 года в Женеве состоялась 25-я сессия Комитета по устойчивой энергетике Европейской экономической комиссии ООН, в которой приняла участие казахстанская делегация в составе Постоянного представителя РК при отделении ООН и других международных организациях в Женеве Ж. Айтжановой, Генерального директора Ассоциации КАZENERGY Б. Акчулакова, Исполнительного директора Ассоциации КАZENERGY Р.Жампиисова, а также Советника Управляющего Международного финансового центра «Астана» А.Казыбаева.

а заседании состоялось обсуждение подготовки к Министерской конференции «Решение задач устойчивой энергетики» и 8-му Международному Форуму ЕЭК ООН «Энергетика для устойчивого развития», планируемых провести в период Международной специализированной выставки ЭКСПО-2017 «Энергия будущего» в столице Казахстана - Астане.

Министерская конференция в рамках Форума будет проходить впервые и значимость ее очень высокая. Об этом отметил Болат Акчулаков в своем выступлении, подчеркнув глобальную роль энергетики, а также обратив внимание участников на важность сбалансированного развития природных ресурсов, возобновляемых источников энергии, внедрения новых технологий и энергоэффективности. Далее госпожа Айтжанова презентовала проект выставки ЭКСПО-2017 и проинформировала о выдвинутой Президентом РК Нурсултаном Назарбаевым инициативе по созданию Центра зеленых технологий в Астане, который будет стимулировать развитие экологически чистых технологий и потенциал в области зеленой экономики. Казахстанская сторона выразила надежду, что члены ЕЭК ООН внесут вклад в становление

В настоящее время Казахстан и ЕЭК ООН совместно работают над подготовкой обширной программы мероприятий, которая будет проходить в следующем году в течение 4 дней.

Казахстанская делегация акцентировала внимание участников на разработке Министерской декларации, которая должна стать результатом



плодотворных дискуссий между главами ведомств и будет определять ряд приоритетных действий по устойчивой энергетике. Договоренности министров в рамках данного документа должны стать фундаментом для достижения согласованной, целостной, скоординированной и комплексной политики в сфере энергетики, реализации программ и решения глобальных энергетических вызовов.

Планируется, что основные положения Декларации и итоги Форума войдут в «Манифест ценностей ЭКСПО», который призван консолидировать предложения правительств, научных кругов, экологических организаций, частного сектора, бизнес-структур к созданию новой модели энергии будущего.

Делегация Казахстана обратилась к странам с предложением о проведении международных консультаций и совместной работе по подготовке заседания высокого уровня, которые в

свою очередь выразили заинтересованность в участии и всеобщую поддержку в подготовке к планируемой конференции и форуму.

Исполнительный секретарь ЕЭК ООН К. Фрис Бах отметил важность предстоящей конференции и информировал участников о получении подтверждений о сотрудничестве со стороны UNDESA, пяти региональных экономических комиссий ООН, SE4ALL, IEA, IRENA и других международных организаций.

В Женеве в рамках заседания также прошли выборы членов Бюро Комитета по устойчивой энергетике ЕЭК ООН. Исполнительный директор KAZENERGY Рамазан Жампиисов был избран вице-председателем Бюро сроком на два года, до завершения 27 Сессии. Кроме того, казахстанская делегация провела двусторонние встречи с Генеральным Секретарем ЕЭК ООН и Председателем Комитета по устойчивой энергетике Ю. Кайнхорстом.



Медицинский туризм

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

Авиатурагентство «Appletour»

моб.: +7 701 5225170

г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17 Е

TEA.: +7 (7172) 919191, 919999, 919797



Запущена первая партия экспортной нефти с Кашагана

14 октября была отгружена первая партия экспортной нефти месторождения Кашаган, которую добыли в рамках пуско-наладочных работ, по информации Министерства энергетики РК

7 800 тонн кашаганской нефти отгрузили в трубопроводную систему КТК, в трубопроводную систему АО «КазТрансОйл» доставлено 18 800 тонн и в магистральную систему АО «Интергаз Центральная Азия» направлено 22 миллиона 800 тысяч кубометров товарного газа.

Как известно, 28 сентября этого года Северо-Каспийский консорциум приступил к пуско-наладочным работам и тестированию оборудования на морском и наземном комплексе. Было открыто несколько скважин острова «А». После стабилизации работы оборудования морского комплекса нефть и газ поступили на завод «Болашак».

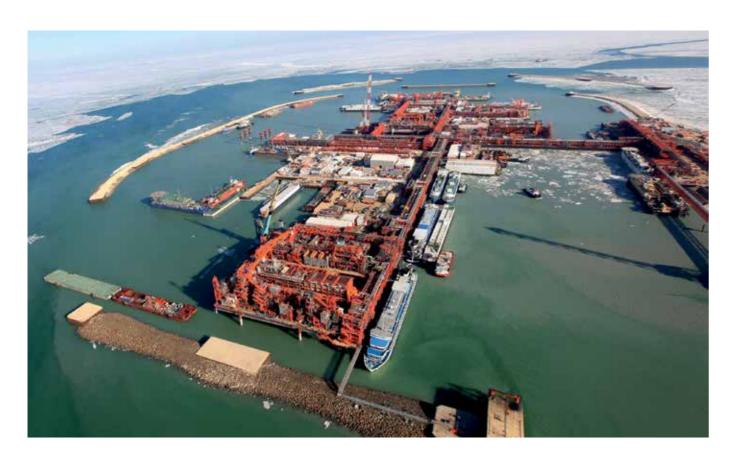
В настоящее время продолжается пуско-наладка оборудования морского и наземного комплексов, тестирование контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологических процессов. Выход на стабильный режим работы займет определенное время.

В целом освоение кашаганского месторождения будет проходить в несколько этапов. Сейчас идет реализация первого этапа - «Программа опытно-промышленной разработки». Последующие этапы освоения месторождения находятся уже на стадии планирования.

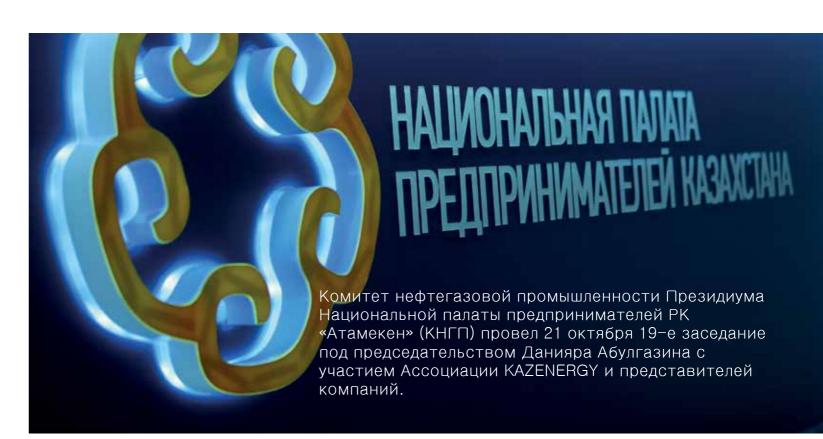
Участниками консорциума являются: Аджип Каспиан Си Б.В. (16,807%), КННК Казахстан Б.В. (8,333%), ЭксонМобил Казахстан Инк. (16,807%), Инпекс Норт Каспиан Си, Лтд. (7,563%), КМГ Кашаган Б.В. (16,877%), Шелл Казахстан Девелопмент Б.В. (16,807%) и Тоталь ЭиП Казахстан (16,807%).

Ранее, 12 октября Министр энергетики Канат Бозумбаев сообщал журналистам, что товарная нефть с месторождения Кашаган уже накапливается в резервуарах «КазТрансОйл». Напомним, Карим Масимов, еще будучи Премьер-Министром РК поставил задачу перед Минэнергетики и КМГ запустить добычу нефти на Кашагане в октябре 2016 года.

Справочно: Месторождение «Кашаган» является одним из крупнейших обнаружений нефти за последние 40 лет, его извлекаемые запасы составляют примерно 9-13 миллиардов баррелей нефти. Учитывая сложность и особую специфику производственной безопасности, проектирования, логистики и суровых климатических и экологических условий, Кашаган является наиболее сложным отраслевым проектом в мире.



19-е заседание Комитета нефтегазовой промышленности Президиума НПП «Атамекен»



огласно Отчету по исполнению протокольных поручений КНГП Ассоциацией КАZENERGY на сегодняшний день решены 14 вопросов из 33 рассматриваемых. Продолжаются работы в направлении экспортной таможенной пошлины на нефть и темные нефтепродукты. Совместно с НПП подготовлен Проект предложений по совершенствованию госрегулирования рынка ГСМ в РК. Этот пункт планируется завершить к концу текущего года.

Касательно оснащения производственных объектов производителей нефтепродуктов и автозаправочных станций контрольными приборами учета (КПУ), за последний период в Ассоциации проведены несколько совещаний, где обсудили организацию работ по запуску пилотных проектов на НПЗ и нефтебазах. Внесены корректировки и дополнения к техническим требованиям для системы сбора, обработки и передачи данных с КПУ на объекты.

Также рассматриваются подходы к сближению с международной системой подсчета запасов. ЕБРР проведен тендер и ведется отбор победителя на проект технического сотрудничества «Разработка и внедрение стандартов недропользования». Со своей стороны, КАZENERGY проводит самостоятельную работу по некоторым вопросам процедуры системы подсчета запасов, постановку на госбаланс, учитывая опыт зарубежных стран.

Кроме того, на заседании Комитета рассмотрена информация о текущем состоянии (результатах) работы по проекту Кодекса «О недрах и недропользовании», информационной системе учета нефти, изменениях в экологическом и налоговом законодательстве и другие концептуально важные направления. Также были обсуждены обращения членов Ассоциации по проблемным вопросам в налоговой и экологической сферах.

№5 (78), 2016 KAZENERGY

АО «КазТрансГаз» повышает мощность газопровода «Казахстан-Китай»



30 сентября состоялась официальная церемония ввода в эксплуатацию компрессорных станций № 4 и 8 нитки «С» магистрального газопровода «Казахстан-Китай». Работа данных объектов позволит увеличить пропускную способность нитки «С» до 20 млрд. куб.м газа в год. Суммарная производительность всех трех ниток «А», «В» и «С» достигнет 55 млрд. куб.м в год после завершения строительства всех компрессорных станций.

а церемонии запуска вице-президент по транспортировке и мардент по транспортировае кетингу газа АО НК «КазМунай-Газ» Кайрат Шарипбаев подчеркнул: «Развитие отечественной газовой отрасли является одним из приоритетных направлений государственной энергополитики. Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев поставил перед нами задачи по расширению экспортных маршрутов, увеличению транзита отечественного газа. Именно поэтому КазТрансГаз уделяет большое внимание расширению экспортных газотранспортных коридоров, внедрению в производство самых передовых технологий, что позволяет не только бесперебойно работать газовым магистралям долгие годы, но и увеличивать объемы транспортировки по мере необходимости. К примеру, вводимые в эксплуатацию компрессорные станции запроектированы с учетом возможности последующего увеличения пропускной способности магистрального газопровода «Казахстан-Китай». То есть в случае строительства 4-ой нитки не придется строить новую компрессорную станцию и тратить на это большие деньги».

Компрессорные станции оснащены инновационным для газотранспортной системы РК оборудованием от ведущих мировых производителей газотурбинной и компрессорной техники компаний «Rolls-Royce» и «General Electric». Установленные газоперекачивающие агрегаты выполнены по специальному заказу АО «КазТрансГаз» и не имеют аналогов в странах ближнего и дальнего зарубежья. Благодаря данному оборудованию будет обеспечена безопасная и технологически бесперебойная транспортировка газа

в течение всего периода эксплуатации магистрального газопровода. Также была предусмотрена экологическая составляющая - компрессорные станции оснащены системой подавления сухих выбросов, обеспечивающая минимальные выбросы вредных веществ в атмосферу.

Особенностью нововведения является возможность путем применения новейших программных разработок запуск компрессорных станции 4 и 8 через удаленный доступ с помощью смартфона.

В прошлом году была введена в эксплуатацию нитка «С» магистрального газопровода «Казахстан-Китай». Маршрут трассы нитки «С» проходит в одном техническом коридоре с нитками «А» и «В» магистрального газопровода «Казахстан-Китай» по Южно-Казахстанской, Жамбылской, Алматинской областям, где производится отбор газа для потребителей этих регионов. Благодаря вводу в экс-

плуатацию нитки «С», КазТрансГаз отказался от импортного газа, полностью решив проблему дефицита голубого топлива в отопительный период в южных регионах страны.

Ввод в эксплуатацию нитки «С» и функционирование всех 3-х ниток магистрального газопровода «Казахстан-Китай» - является самым крупным международным газотранспортным проектом в истории независимого Казахстана.

Справочно: МГ «Казахстан-Китай» является составной частью транснационального магистрального газопровода «Туркменистан — Узбекистан - Казахстан — Китай», общей протяженностью более 7,5 тыс. км. Длина нитки «С» магистрального газопровода «Казахстан-Китай» составляет 1303 км. Строительство компрессорных станций КС-4 и КС-8 нитки «С» газопровода «Казахстан-Китай» было начато в марте 2014 года и завершено в июле 2016 года.





Мост к «зеленым» технологиям

15 сентября в Астане состоялась международная конференция «Зеленый мост – мост к «зеленым» технологиям, инновациям и доступной энергии», на которой обсуждалась тема практической реализации глобальной инициативы Казахстана – Программы партнерства «Зеленый мост».

рганизаторами мероприятия стали Министерство энергетики РК, Коалиция за «зеленую» экономику и развитие G-Global и Международный секретариат G-Global. В работе конференции приняли участие представители международных организаций, финансовых институтов, государственных органов, неправительственных организаций, научных центров, бизнес-структур и других заинтересованных сторон.

В ходе конференции были подняты вопросы создания Международного центра «зеленых» технологий в Астане, а также перспективы развития Программы партнерства «Зеленый мост» в современной практике.

Министр энергетики РК Канат Бозумбаев в своем выступлении напомнил, что уже в следующем году Астана станет эффективной площадкой для демонстрации лучших мировых разработок и трендов в сфере использования энергии солнца, ветра, биогаза, морских и термальных вод. На ЕХРО-2017 будут представлены лучшие ноу-хау и прорывные проекты в сфере производства и потребления традиционной и альтернативной энергии. После завершения ЕХРО выставочная площадка будет передана Международному центру «зеленых» технологий под эгидой ООН.

Руководитель Коалиции за «зеленую»

экономику и развитие G-Global Салтанат Рахимбекова сообщила, что международным экспертам вместе с казахстанскими партнерами предстоит обсудить архитектуру функционирования будущего Международного центра «зеленых» технологий в Астане.

Как отметил министр окружающей среды и регионального развития Латвийской Республики Каспарс Герхардс, принципы «Зеленого моста» сегодня актуальны и для стран Прибалтики, где у индустриально-промышленного развития есть и обратная удручающая сторона. Одна из таких проблемных сторон — высокая концентрация промышленных и прочих отходов, утилизация которых традиционным способом не дает ощутимых результатов.

«Я убежден, что на пути к устойчивому развитию очень важно партнерство стран в решении общих для всех задач и проблем. Со своей стороны, мы готовы поделиться не только опытом, но и технологиями, которые у нас имеются», — сказал министр.

Согласно данным, озвученным, в текущем году Германия, председательствующая в организации, в числе приоритетов безопасности продвигает вопросы создания благоприятного бизнес-климата в странах. При этом основной акцент здесь делается на эффективное экологическое управление в контексте изменения климата и про-

движения «зеленой» экономики.

Как сообщил глава офиса ОБСЕ в Астане Дьердем Сабо, в 2017 году, когда Австрия будет председательствовать в ОБСЕ, планируются мероприятия, посвященные продвижению принципов «зеленого» роста. ОБСЕ поддерживает и приветствует усилия Казахстана по переходу к «зеленой» экономике, в том числе реализации таких международных инициатив, как Программа партнерства «Зеленый мост», проведение EXPO 2017 «Энергия будущего» и создание Международного центра «зеленых» технологий под эгидой ООН.

В свою очередь руководитель Международного секретариата G-Global Серик Нугербеков сообщил, что в июле этого года Казахстаном подписано международное соглашение по климату и до декабря планируется ратификация этого документа в Парламенте РК. В этой связи есть уверенность, что Программа «Зеленый мост» способна внести существенный вклад в реализацию данного соглашения.

«Мы принимаем на себя ряд обязательств по снижению выбросов в атмосферу и поэтому те технологии, которые могут передаваться и распространяться в мире через принципы «Зеленого моста», будут иметь хорошую основу на практике», — отметил С. Нугербеков.

Казахстанско-Венгерский бизнес-форум: укрепление сотрудничества

17 октября в Астане прошел Казахстанско-Венгерский бизнес-форум, целью которого стало усиление торгово-экономического и инвестиционного сотрудничества двух стран, а также проведение презентации венгерской стороне Госпрограммы индустриально-инновационного развития РК на 2015-2019 годы, пакета стимулов для инвесторов, приоритетных отраслей экономики и встреч в формате В2В.

Организаторами мероприятия стали Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан, АО «Национальное агентство по экспорту и инвестициям «KAZNEX INVEST».

В форуме приняли участие вице-министр национальной экономики РК Тимур Жаксылыков, министр национальной экономики Венгрии Михай Варга, сопредседатели казахстанско-венгерского Делового совета Джамбулат Сарсенов и Шандор Фашимон, а также около 150 представителей деловых кругов Казахстана и Венгрии.

В своем выступлении Тимур Жаксылыков отметил, что «Сегодня в Казахстане с успехом действуют около 50 совместных предприятий с участием венгерского капитала, которые в основном представлены в строительном, торговом и производственном секторах. Между странами имеется большой потенциал для расширения торгово-экономического сотрудничества, которое пока используется не в полной мере». По словам вице-министра, в 2015 году объем внешнеторгового оборота между Казахстаном и Венгрией составил 102 млн долларов, а по итогам 8 месяцев текущего года – около 80 млн долларов. Кроме того, созданы все условия для развития плодотворного сотрудничества, между странами образован Стратегический совет, работает Межправительственная комиссия по экономическому сотрудничеству, Деловой совет, а также совместный Фонд по финансированию сельхозпроектов на сумму 40 млн долларов. Также сформированы основные элементы двусторонней международной правовой договорной базы в сфере эконо-

«Надеемся, что достигнутые в ходе бизнес-форума договоренности придадут новый импульс расширению торгово-экономического и инвестиционного сотрудничества. Мы считаем, что есть большие возможности для активизации, развития сотрудничества в



сфере энергетики, фармацевтики, машиностроения, коммуникаций, сельхозмашиностроения, сельского хозяйства и пищевой промышленности», – добавил Тимур Жаксылыков.

Также министр напомнил, что в следующем году Казахстан станет площадкой для ЭКСПО-2017, где Венгрия собирается стать активным участником выставки. При этом он заявил, что после проведения ЭКСПО-2017, эти площадки будут переданы МФЦ «Астана», где будет создана в частности своя судейская система.

Министр национальной экономики Венгрии Михай Варга, в свою очередь, сообщил, что Казахстан является четвертым важнейшим партнером Венгрии из стран СНГ.

«В этом году наш экспорт в Казахстан достиг 130 миллионов евро, а импорт — 17,3 миллиона евро. В первом полугодии 2016 года двухсторонний оборот вырос на 20 процентов по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и достиг 88 миллионов евро. Наши банки предоставляют серьезные возможности для тех, кто желает выйти на казахстанский рынок», — отметил венгерский министр.

Наряду с этим, Михай Варга подчеркнул, что Венгрия рассчитывает на создание казахстанско-венгерского фонда, который поможет активизировать торгово-экономическое сотрудничество двух стран. «Мы очень многого ожидаем от создания казахстансковенгерского фонда. По 20 миллионов долларов мы вложили в этот фонд, цели создания которого развитие сельского хозяйства, переработка продукции, животноводство, производство продуктов питания», – заявил он.

Как сказал сопредседатель казахстанско-венгерского Делового совета Джамбулат Сарсенов, «Казахстан видит Венгрию как, близкого по духу и истории, партнера».

При этом Джамбулат Сарсенов отметил два основных аспекта партнерства Совета — это укрепление отношений с Национальной палатой предпринимательства РК «Атамекен» и сотрудничество с Социально-предпринимательскими корпорациями Казахстана.

В рамках форума были проведены традиционные двусторонние встречи между казахстанскими и венгерскими предпринимателями, где будут обсуждены перспективы сотрудничества в таких секторах экономики, как фармацевтика, медицинское оборудование, сельское хозяйство, машиностроение, пищевая промышленность, логистика, ИКТ и др.

Итогом стало подписание Меморандума о взаимопонимании по организации производства оригинальных лекарственных препаратов на основе растительных веществ между «KAZNEX INVEST», АО «Международный научно-производственный холдинг «Фотохимия» и компанией PannonPharma LTD, Меморандум о развитии международных интермодальных перевозок между AO «KTZ Express» и «Rail Cargo Zrt.» на общую сумму 5 млн долларов США, Соглашение о производстве и продаже ветровых электростанций между группой компаний «АБЫ-ЛАЙХАН» и машиностроительной компании ООО «Лакич», а также Меморандум о взаимопонимании между клинико-диагностической лабораторией «ОЛИМП» и ООО «77 Электрони-

Швейцария бизнесмендері Қазақстанда

«АТАМЕКЕН» ҰЛТТЫҚ КӘСІПКЕРЛЕР ПАЛАТАСЫНДА, ЖЕНЕВА КАНТОНЫ ЭКОНОМИКА ЖӘНЕ ҚАУІПСІЗДІК МИНИСТРІ ПЬЕР МОДЭНІҢ ЕЛІМІЗГЕ САПАРЫ АЯСЫНДА, ҚАЗАҚСТАН МЕН ШВЕЙЦАРИЯНЫҢ ІСКЕРЛІК ТОПТАРЫ АРАСЫНДА КЕЗДЕСУ ӨТІП, ОҒАН ҚАЗАҚСТАННЫҢ СЫРТҚЫ САУДА ПАЛАТАСЫНЫҢ БАСҚАРМА ТӨРАҒАСЫ АЯН ЕРЕНОВ ПЕН ШВЕЙЦАРИЯ-РЕСЕЙ/ТМД САУДА ПАЛАТАСЫНЫҢ ПРЕЗИДЕНТІ ГИ МЕТТАН ҚАТЫСТЫ.



ян Еренов мәртебелі меймандардың жергілікті жағдаймен таны-Су мақсатында ат шалдырғанын атап өтті. Бұл ретте Қазақстанның Сыртқы сауда палатасы Швейцария-Ресей/ТМД Сауда палатасымен және Женева кантоны Сауда палатасымен келісімге қол қойған. «Біз екі ел арасындағы ынтымақтастықты өркендететін белгілі бір құрылым сұлбасын түзуге келістік. Сонымен қатар, қазакстандык бизнестің швейцариялық серіктестеріне шығуына жан-жақты көмек көрсетпекпіз және швейцариялық тараптан да осынын сұрадық», - деді ол.

Аян Еренов, делегацияның негізінен үш саладан: білім беру, медицина, туризм тармақтарынан құралғанын жеткізді. Осы орайда швейцариялық компаниялар да Қазақстан нарығын-

да жұмыс істегісі келеді екен. «Себебі біздің ел оларға Қытаймен арадағы көпір іспетті. Ресей Федерациясы, Орталық Азия өңіріндегі көршілеріміз тағы бар. Астанадан соң, Швейцария кәсіпкерлері Алматыда қаржы топтарымен кездеседі. Нәтижесінде бұл сапар нақты байланыстарға ұласады деген сенімдеміз», - деп сабақтады Сыртқы сауда палатасының жетекшісі. Пьер Модэ болса, Қазақстан Астананың өңірлік қаржы орталығына айналу мақсатымен қызықтыратынын және де трейдинг саласы да назар аудартатынын әңгімеледі.

Швейцариялық және қазақстандық бизнесмендердің жүздесуі B2B сипатында өтіп, тараптар Қазақстандағы болашақ бірлескен жобаларды талқылалы

Швейцария делегациясының құрамын-

да, саналуан саладан Қазақстанмен ынтымақтастыққа мүдделі кәсіпкерлер бар. Мәселен, «GJASD International» қауымдастығы жасыл технологияға, табиғатты сақтауға байланысты идеяларды таратумен айналысып, климаттың күрт өзгерулеріне қарсы тұрады. Ұйым өкілдері, сондай-ақ, туризм мен агротуризмді дамыту тұрғысында Инвестиция және даму министрлігінің департаменті және «Бурабай» АЭА өкілдерімен кездесуді жоспарлауда. «Global Contractors» компаниялар тобы инфрақұрылымдық жобаларды жобалауға ден қойған. Компания мамандары әуежай, ГЭС, жол-көпір, айналма жол және өзге де ірі құрылыс нысандарымен шұғылдануда. Африка, Таяу Шығыс, Шығыс Еуропа елдерінде жұмыс істейтін олар, бүгінде Қазақстандағы өз жобаларын жүзеге асыруға серіктестер іздеуде.

Швейцариялық емханалардың «Swiss Medical Network» желісі көп бағыттағы медициналық қызмет пен диагностика және емделуге жатқызу қызметтерін ұсынады. Аталған компания Қазақстандағы медициналық құрылымдармен және сақтандыру компанияларымен ынтымақтастыққа, емханаларды басқаруда бірлескен кәсіпорындар құруға және де қазақстандық дәрігерлерді оқытуға қызығушылық танытуда.

Элбетте швейцариялық банктерді ұмытуға болмайтыны анық. «Рісtet & Сie SA» 1805 жылы Женева қаласында іргетасы қаланған және банк институттарының қаржысын тәуелсіз басқаруда үздіктердің қатарына енуде. Қаржы мен активтерді басқару, «фэмили» кеңселер қызметтерін қамтамасыз етеді. Банк өкілдері жеке инвесторлармен және әлеуетті салымшылармен кездесуге ниет білдірді.

KIOGE Kazakhstan КIOGE 2016: НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

5 октября в Алматы открылась 24-ая Казахстанская Международная выставка конференция «Нефть и Газ» - KIOGE - 2016.

первый день состоялось пленарное заседание, которое было посвящено инвестиционной привлекательности казахстанского нефтегазового сектора и обзору рынка в среднесрочной перспективе. На сессиях обсуждались новые решения и удачные кейсы по эффективной кооперации между нефтегазовыми и сервисными компаниями, а также создание и развитие инфраструктуры на месторождениях и кадровые вопросы.

Спикерами выступили Вице-министр энергетики РК Магзум Мирзагалиев, генеральный директор компании ВRВ Invest Галым Хусаинов, ответственный по вопросам энергетической политики Представительства Европейского Союза в РК Октавиан Стамате, и Глава подразделения «Нефть и Газ» ITE Group Plc Саймон Маршал. На заседании были также рассмотрены перспективы развития нефтегазового сектора, привлечения инвестиций, а также возможности для международного сотрудничества.

Как отметил Магзум Мирзагалиев, в приоритете на финансовые вливания – основные операторы страны, геоло-

горазведка же получит законодательные и налоговые послабления. В министерстве сегодня ведется активная работа по совершенствованию нормативно-правовой базы, торгово-экономического сотрудничества, приведению национального законодательства в соответствие с международными правовыми нормами и стандартами, кроме того совместно с компанией «КазМунайГаз» был разработан проект налоговых поправок для нового кодекса.

Второй день конференции был посвящен вопросам бурения и добычи, инвестиционным соглашениям в новых рыночных условиях и подготовки кадров для нефтегазовой области.

На КІОGЕ были представлены технологии закачки, хранения и транспортировки нефти и газа. Производители измерительных приборов, датчиков давления и температуры последнего поколения были представлены среди экспонентов. Наряду с зарубежными участниками, отечественные компании и совместные предприятия демонстрировали передовые решения для нефтегазовой отрасли.

Основными темами мероприятия

стали: формирование реестра нефтесервисных компаний на основе международного опыта и с привлечением международных экспертов, инвестиционная привлекательность нефтедобычи и инвестиционные иски геологоразведки, транспортировка нефти газа, наращивание казахстанского содержания и кадровый дефицит в научных кругах отрасли.

В ходе конференции были подписаны три меморандума: Меморандум о сотрудничестве между Автономным кластерным фондом «Парк инновационных технологий» и Союзом нефтесервисных компаний Казахстана «KazService», Меморандум о сотрудничестве между Автономным кластерным фондом «Парк инновационных технологий» и АО «Национальное агентство по развитию местного содержания NADLoC» и Меморандум о взаимопонимании между Союзом нефтесервисных компаний Казахстана «KazService» и British Chamber of Commerce in Kazakhstan.

Выставка прошла при активной поддержке ключевых операторов страны – NCOC, Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. и ТОО «Тенгизшевройл».

8-ая Национальная конференция ИПДО

26 октября в Астане состоялась 8-ая Национальная конференция ИПДО, которая прошла в рамках 35-го заседания Международного Правления ИПДО.



ациональная конференция ИПДО является ежегодным мероприятием и площадкой для презентации Национальных отчетов Инициативы прозрачности добывающих отраслей и общественных дебатов. В мероприятии приняли участие руководители правительств, министры профильных отраслей из стран-участников ИПДО, представители международных общественных организаций. На открытии конференции с приветственным словом выступили Вице-министр по инвестициям и развитию РК,

заместитель Председателя Национального совета заинтересованных сторон ИПДО в Казахстане Тимур Токтабаев и глава Международного Секретариата Йонас Моберг. Также от казахстанской стороны выступили депутат Мажилиса Парламента РК Галина Баймаханова и Вице-министр энергетики РК Асет Магауов. От имени компаний-недропользователей участников приветствовали генеральный директор ассоциации «KAZENERGY» Булат Акчулаков и заместитель исполнительного директора ассоциации горнодобывающих и

горно-металлургических предприятий Максим Кононов.

Председатель Комитета геологии и недропользования РК, член Международного правления ИПДО и Комитета по валидации Базарбай Нурабаев в своем выступлении рассказал о прогрессе, актуальных вопросах и перспективах в реализации ИПДО в Казахстане, а также об изменениях в Стандарте ИПДО 2016.

Оляна Валигура, как представитель Международного Секретариата, поделилась положительным впечатлением об уровне дискуссий касательно раскрытия бенефициаров, объяснила в чем польза для прозрачности.

Исполняющий обязанности директора Департамента недропользования МИР РК и руководитель рабочей группы по внедрению новых требований ИПДО Азамат Шалабаев доложил о проведенной работе по составлению дорожной карты по раскрытию бенефициаров в Казахстане. Он отметил, что с 2020 года все компании в нефтеи горнодобывающих отраслях должны будут раскрыть своих бенефициарных владельцев.

В рамках второй программной сессии Национальным Секретариатом Казахстана были презентованы проект Кодекса о недрах и недропользовании и 11-й Национальный отчет по ИПДО за 2015 год.

Участники конференции активно задавали вопросы в ходе панельной дискуссии. У стран, имеющих опыт в пилотном проекте по раскрытию бенефициаров, в частности у Таджикистана, представители неправительственного сектора уточнили трактовку понятий юридических, физических лиц и политически важных персон в качестве конечных бенефициаров.

Также была затронута тема ответственности за непредставление отчетности ИПДО некоторыми компаниями-недропользователями. По данному вопросу представители компетентного органа напомнили о существующей статье в действующем законе о недрах, согласно которой все недропользователи обязаны соблюдать Меморандум о взаимопонимании ИПДО, а также пояснили, что в проекте кодекса о недрах и недропользовании предусматривается отнесение к административным нарушениям непредставления отчетности недропользавателем.

Кроме того, обсуждались вопросы внедрения субнационального ИПДО и осведомленности в различных регионах Казахстана. Представитель Диалоговой площадки НПО, Светлана Ушакова, предложила систематизировать и согласовать усилия гражданского общества и государственных структур в области продвижения ИПДО на региональном уровне.

Третья Каспийская техническая конференция и выставка SPE



1-3 ноября во Дворце Независимости в Астане прошла третья Каспийская техническая конференция и выставка SPE с участием представителей правительства, международных и национальных нефтегазовых компаний, сервисных компаний, вузов, НПО и других компаний.



ринимающей стороной Каспийской технической конференции в этом году выступила национальная нефтегазовая компания «Каз-МунайГаз». Партнерами мероприятия стали Министерство энергетики РК совместно с Ассоциацией KAZENERGY и компанией «PSA».

Следует отметить, что Общество инженеров нефтегазовой промышленности SPE продолжает активное сотрудничество с профессиональными ассоциациями нефтегазовой отрасли. Ему также оказывают поддержку местные сервисные компании и поставщики, а также научное сообщество.

Как заявил на открытии Вице-министр энергетики Магзум Мирзагалиев, в текущем году в отрасли Казахстана был принят ряд важных решений по крупным проектам, которые позволят государству экономично развивать не только нефтегазовый сектор, но и другие промышленные секторы.

Также Вице-министр отметил, что наряду с такими текущими вызовами как сохранение мировых цен на нефть, своевременное обеспечение прироста запасов углеводородного сырья, актуальной является оптимизация затрат недропользования и привлечение новых технологий, которые позволят снизить затраты при добыче.

В свою очередь председатель совета директоров КМГ Сауат Мынбаев подчеркнул, что основная цель данной конференции заключается в освещении тех задач и изменений, с которыми сейчас сталкивается нефтегазовая индустрия Каспийского региона.

«В этом году начата добыча на месторождении Кашаган, мы выжили в условиях, когда цена на нефть была 30 долларов за баррель и многое другое. И именно столкнувшись с такими проблемами, мы стали, полагаю, сильнее как отрасль. КМГ достиг определенного процесса в том, чтобы адаптироваться к новым реалиям жизни. КазМунай-Газ в частности в процессе перехода к новой операционной модели, разработанной на основе тех систем, которые успешно используются наиболее эффективными международными лидерами нефтегазовой промышленности», - сообщил глава КМГ.

Как отметил в своей приветственной речи генеральный директор КAZENERGY Болат Акчулаков, «Участие в Каспийской технической конференции и выставке SPE помогает Ассоциации КAZENERGY достигать поставленных целей, способствуя поиску решений технических проблем в области разведки и добычи углеводородов на региональном уровне. Кроме того, проведение мероприятия SPE способствует дальнейшему развитию нефтегазовой отрасли и экономики в Каспийском регионе».

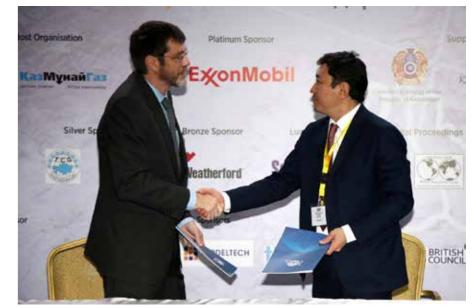
Участники конференции активно обсуждали о возможностях повышения потенциала существующих нефтегазовых ресурсов Казахстана, например, посредством пограничной разведки, разведки в ближней зоне и создания резервов в имеющихся резервуарах с целью поддержания и стимулирования добычи в будущем.

В частности, панельная сессия «Подтвержденные запасы нефти» под модераторством советника Председателя Ассоциации KAZENERGY Армана Сатимова была посвящена темам сверхглубокой разведки, методам повышения нефтеотдачи, новым бизнес-моделям. По завершении главной панельной

сессии KAZENERGY и Общество инженеров нефтегазовой промышленности заключили Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве.

В данном документе были обозначены основные цели и задачи двустороннего сотрудничества, предусматривающие «обмен технической информацией в области разведки, освоения и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, обеспечение специалистов возможностью повышать их профессиональное мастерство и уровень знаний», а также укрепление стратегического партнерства с отраслевыми компаниями-операторами.





№5 (78), 2016 KAZENERGY

Ряды Ассоциации KAZENERGY продолжают пополняться

Новым членом организации стал Казахстанский нефтеперерабатывающий завод (ТОО «КНПЗ») - один из активных казахстанских производителей, оптовый и розничный поставщик различных видов дизельного топлива, бензина и мазута. Предприятие имеет свою сеть резервуаров и производственных мощностей в нескольких областях страны.

сновной вид деятельности компании заключается в эксплуатации нефтеперерабатывающего производства продуктов первичной и глубокой переработки нефти, по компаундированию, введению присадок, добавок и компонентов в товарные бензины в целях повышения качественных показателей, а также по введению присадок и добавок в дизельное топливо и мазут.

Предприятие принимает активное участие в тендерах по поставкам ГСМ, объявляемых группой компаний АО

«ФНБ «Самрук-Казына», недропользователями нефтегазового и горнорудного комплексов, государственными компаниями.

«ТОО «КНПЗ» является поставщиком летнего, межсезонного, зимнего и арктического дизельного топлива, бензинов, топлива печного бытового и мазута топочного. Проектная мощность предприятия по переработке нефти и нефтепродуктов (с учетом модернизации и реконструкции предприятия) 139 569 тонн в год, в том числе около 60000 тонн мазута и печного топлива,

около 26000 тонн дизельного топлива, около 30000 тонн среднего дистиллята, около 17000 тонн бензина-растворителя, нафта, прямогонного бензина, около 6600 тонн автобензинов.

Напомним, ранее в этом году в Ассоциацию также вошли ТОО «Едиль-Орал.kz», TOO «KAZPETROL GROUP», Представительство компании China Petroleum Corporation & PK, OMV Petrom SA, TOO «Росатом Централь-



Вопросы эффективности системы обучения

В сентябре Координационный совет по развитию человеческого капитала Ассоциации «KAZENERGY» провел заседание с представителями Министерства энергетики РК, НПП РК «Атамекен», НАО «Холдинг «К сіп ор», КБТУ, компаний-членов KAZENERGY.





¶частниками был заслушан интересный и информативный отчет о результатах исследования дуальной системы обучения и результатах подготовки наставников АО «Эмбамунайгаз». Впервые пилотный проект по дуальной системе обучения был запущен в 2015 году НК «КазМунайГаз» на низкорентабельном месторождении. Эта методика предполагает параллельное погружение студентов, как в учебную, так и практическую среду. Таким образом, студент помимо те-

ории, полностью получает знания в ходе работы на предприятии. Ассоциация KAZENERGY совместно с КазНУ им. Аль-Фараби, по согласованию с КМГ и ЭМГ провели анализ формирования прикладных профессиональных квалификаций, профессионального самосознания студентов, обучающихся по дуальной системе и студентов, которые получают образование по аналогичным специальностям традиционным способом.

Каковы различия между студентом практиком и тем, кто еще не проходил стажировку? Выяснилось, что понимание сложной теории легче достигается через реальные условия работы на производстве. Студенты на деле имеют возможность проявить себя, а это дает возможность работодателю оценить потенциал будущих специалистов. То есть шанс трудоустройства высок в перспективе. Студенты дуальной программы четко осознают смысл своей профессии и целенаправленно планируют работать именно по своей специальности, у них развивается понимание профессиональной иерархии и ответственности.

В то же время большое внимание уделяется подготовке наставников. Начиная с прошлого года в г. Шымкенте были проведены тренинги для работников АО «Эмбамунайгаз» с участием экспертов из Германии. Договоренность по организации мероприятия была достигнута по инициативе



KAZENERGY с НПП РК «Атамекен». Сейчас НПП ведет работу по признанию квалификации «Наставник на произ-

Также в ходе заседания был выслушан Отчет о деятельности Координационного совета по развитию человеческого капитала и утверждены члены Рабочей группы Образовательной программы KAZENERGY. Еще один немаловажный вопрос – разработка Отраслевой рамки квалификаций нефтегазовой отрасли. В Министерство энергетики РК были представлены кандидатуры от компаний-членов Ассоциации в рабочую группу по разработке ОРК. Более того, был направлен Перечень профессий с разбивкой по группам и видам профессиональной деятельности, составленный KAZENERGY и являющийся основой для разработки ОРК. Планируется разработать новую Отраслевую рамку в этом году.

Касательно проекта Отраслевого соглашения в нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях РК на 2017-2019 гг. решено после окончательных согласований и корректировок до конца нынешнего



года представить финальный документ в Министерство энергетики РК. Участниками совета был обсужден и проект между Министерством здравоохранения и социального развития РК и МБРР по развитию трудовых навыков и стимулированию рабочих мест.

Возможности и перспективы использования СПГ в Казахстане



В течение последних лет глобальный рынок сжиженного природного газа демонстрирует значительный рост, усиливая свое влияние на мировой энергобаланс. В ближайшем будущем сектор СПГ будет рассматриваться в качестве одного из наиболее конкурентоспособных. Каковы преимущества и эффективность развития сферы СПГ? Насколько проекты по СПГ рентабельны для страны? Эти темы обсудили на специализированном семинаре 14 сентября в Астане, организованном Ассоциацией KAZENERGY совместно с ведущими международными компаниями Chemtex и Black & Veatch.

работе семинара приняли уча-Встие представители Министерства энергетики РК, АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения», а также руководители газодобывающих газопотребляющих, маркетинговых, распределяющих компаний, других государственных органов и ведомств РК.

Chemtex – американская компания с собственной базой научно-технических разработок, известная в мире как крупный поставщик высоких технологий, инженерных решений, строительства и сопровождения нефте- газохимических проектов, производства

полиэтилена, полиэфирных волокон и др. Ведет деятельность на протяжении 70 лет. Офисы компании расположены в г. Уилмингтон (США) гг. Пекин и Шанхай (Китай), г. Бангалоре (Индия). Вот уже почти 15 лет Chemtex тесно сотрудничает с Black & Veatch – одним из лидеров в инженерии, строительстве, консалтинге в области энергетики, водных ресурсов, информатики. В прошлом году компании исполнилось 100 лет. Штаб-квартира Black & Veatch находится в Канзас Сити (США), имеет свыше 90 представительств по всему миру и входит в список Forbes среди крупнейших частных компаний США.

Казахстан, как и вся Центральная Азия новый и малоизученный регион для Chemtex и Black & Veatch. Тем не менее руководство компаний готово предложить нашей стране проекты не только по внедрению оборудования для СПГ, но и начать работу в нефтехимической индустрии, производстве полиэтилена и т.д. Как считает Шон Ма, глобальный президент Chemtex, сжиженный природный газ, полученный путём сжатия с последующим охлаждением - продукт, широко применимый практически везде: в транспортной, пищевой, отопительной, энергетической сферах. Более того, СПГ относится к «дружественным» к окружающей среде видам с минимальным экологическим ущербом. В качестве примера спикеры семинара приводят проекты по СПГ в Китае, где заводы, богатой ресурсами восточной части страны, оснащаются установками по сжижению природного газа и оттуда уже очищенный газ доставляется в западные районы (Шанхай, Гуаньчжоу и др. пункты). То есть расстояния, как утверждает Шон Ма, не являются препятствием. Поставки газа идут не только по трубопроводам, но и активно используются танкеры. Последнее десятилетие Китайская Республика делает упор на борьбу с загрязнением воздуха, применяя чистые технологии. Руководители Chemtex и Black & Veatch отмечают, что все их технологии отвечают стандартам зеленой Казахстан имеет большой потенциал

для применения газа. Сера, выделяемая при сжигании газа, может использоваться вторично в других производствах. Несмотря на то, что уголь остается одним из наиболее потребляемых видов топлива как в КНР, так и Казахстане, СПГ - это отличная альтернатива в части замены им дизтоплива или бензина для грузового, общественного транспорта, автомобилей, а также может сыграть роль в газифика-

Перспективы применения СПГ в РК есть, но, как считают участники семинара, необходимо тщательно просчитать экономическую сторону проектов. Также нужно внимательно изучить законодательную базу РК и внести в нее соответствующие дополнения по всем аспектам производства и использования СПГ, отметил участник встречи от Министерства энергетики РК.

Экологические инновации



редставители Минэнерго и ряда компаний ознакомились с представленными презентациями современных инновационных технологических разработок по очистке загрязненных территорий, переработке шламов и утилизации отходов на производствах, связанных с использованием углеводородного сырья. Специалисты научно-исследовательских предприятий рассказали о способах борьбы с загрязнением окружающей среды путем ликвидации промышленных отходов за счет применения технологии биорекультивации и биоочистки почвы, грунта, воды.

В свою очередь, представители отраслевых компаний, в частности АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», поделилась своим наработанным опытом утилизации замазученного грунта с использованием энергоаккумулирующей добавки на основе гуматосодержащих композиционных материалов, а также применения гидромеханического метода и технологии ВіоВох.

В то же время на каспийском шельфе NCOC при бурении скважин на море применяет обратную закачку бурового

В ходе заседания рассмотрены проблемы разливов нефти на море, потенциальные риски разлива и реагирования на

HTC KAZENERGY – интерактивная площадка для обсуждения научных разработок по различным направлениям нефтегазовой сферы, а также для возможности налаживания и продолжения сотрудничества между участниками – компаниями, членами Ассоциации.

РАЗВИТИЕ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ И ИНТЕГРАЦИОННЫЕ ПРОЦЕССЫ

31 октября 2016 года в Астане прошел экспертный семинар «Развитие местного содержания и интеграционные процессы», который был организован Ассоциацией KAZENERGY совместно с Всемирным нефтяным советом (ВНС).

приветственной речью на открытии мероприятия выступили Президент Всемирного нефтяного совета Йозеф Тот и заместитель Председателя Ассоциации КAZENERGY, Специальный советник Президента ВНС Джамбулат Сарсенов. Участниками заседания стали представители министерств, агентств, национальных и международных компаний, отраслевых ассоциаций и т.д.

Повестка дня была посвящена обзору актуальных вопросов развития местного содержания с анализом опыта Казахстана и зарубежных стран. Сегодня глубокое внимание уделяется про-

блемным вопросам развития в этой сфере и в формировании конкурентного рынка с точки зрения отечественных производителей.

Эксперты обсудили в части законодательной базы - Кодекс о недрах, госрегулирование закупок, техническое регулирование, разработку стандартов и сертификации, а также темы трудоустройства, развития профессиональных навыков, использования базы данных и инструментов развития местного содержания.

В своем выступлении заместитель директора департамента недропользования Министерства энергетики





РК Сакен Шакиров отметил: «В 2015 году Казахстан стал полноправным 162 членом ВТО и ЕЭС, усилив, таким образом, свои позиции на мировой арене. Очевидно, что в условиях интеграционных процессов невозможно применять меры стимулирования отечественных производителей и поставщиков лишь посредством принуждения недропользователей приобретать у них товары и услуги. Соответственно, необходимо внедрение альтернативных мер поддержки отечественных производителей, которые, по нашему мнению, должны найти свое отражение в Кодексе о недрах и недропользовании. В частности, государственное регулирование закупок недропользователей, являющееся неотъемлемым инструментом для развития казахстанского содержания и при этом не противоречащее требованиям ВТО, необходимо сохранить, адаптируя его под действующие реалии».

На интерактивной панели своими мнениями и опытом поделились недропользователи, в числе которых одна из ведущих компаний Тенгизшевройл — оператор месторождения Тенгиз. Согласно данным ТШО, в настоящее время затраты по казахастанскому содержанию на проектах будущего расширения (ПДР) и управлению устьевым давлением (ПУУД) составили 1,3 млрд. долларов США.

Значительные обязательства несут в Казахстане и такие концерны, как Shell и MOL Group. Главный упор по всему миру они делают на деятельность, направленную на развитие местного содержания путем создания взаимо-





Очевидно, что в условиях интеграционных процессов невозможно применять меры стимулирования отечественных производителей и поставщиков лишь посредством принуждения недропользователей приобретать у них товары и услуги

действия между правительством, нефтегазовыми операторами и поставщиками товаров и услуг. В данном случае Shell руководствуется стратегией «Победитель-победитель». При этом для инвесторов основную роль играет обучение местных специалистов, проведение тренингов, курсов повышения специализации и т.д.

За годы независимости в Республике Казахстан была проделана значительная работа по развитию местного содержания, однако, на сегодняшний день объем производства и закупа отечественных товаров, работ и услуг, незначителен по сравнению с импортируемыми объемами. С 2010 по 2015

гг. доля местного содержания в закупках недропользователей увеличилась более чем в 2,5 раза - с 680 миллиардов тенге до 1,8 триллиона тенге.

Касательно нефтегазовой отрасли, для достижения устойчивого развития казахстанским предприятиям необходимо уже сейчас модернизировать и повышать эффективность действующих производств, осуществлять трансферт технологий, формировать компетентный кадровый потенциал.

Таким образом, цель экспертного семинара направлена на анализ основных барьеров и выработку совместных рекомендаций по совершенствованию государственной политики в области развития отечественного содержания. В этой связи, особый интерес представляет изучение передового зарубежного опыта и развитие международного сотрудничества по данному направлению с экспертами стран-членов Всемирного нефтяного совета.

Ассоциация KAZENERGY исследует реализацию разработанных международными и казахстанскими экспертами рекомендаций. Полученные результаты, выводы и предложения по совершенствованию местного содержания в новых условиях будут обобщены и презентованы в рамках специальной сессии XXII Всемирного нефтяного конгресса в Стамбуле (Турция) в 2017 году.

Визит итальянской нефтегазовой компании «Eni» в ТОО «СП «Казгермунай»

Делегация итальянской нефтегазовой компании «Eni» в составе 9 специалистов и переводчика в сопровождении представителей АО «РД «КазМунайГаз» 29 сентября побывали в ТОО «СП «Казгермунай».







вой визит гости начали с поездки на месторождения Акшабулак, Ну-✓ ралы и Аксай, где ознакомились с производственными объектами, такими как Цех подготовки и перекачки нефти, Цех подготовки и транспортировки газа, Блочно-кустовая насосная станция, Станция по закачке полимера, а также автоматизированные замерные установки и скважинный фонд (ЭЦН, ШГН, бурение).

В ходе встречи итальянские специалисты ознакомились с работой производственных объектов, с инженерным

подходом в решении проблем улучшения работы механизированного фонда скважин, увеличением межремонтного периода скважин, опытом в бурении горизонтальных скважин, повышения КИН путем использования полимерного заводнения, одновременно получая ответы на интересующие их технические вопросы. Ряд вопросов были вынесены на общее обсуждение в ходе демонстрации презентационных ма-

По итогам встречи специалисты «Eni» отметили высокий уровень техниче-

ского оснащения, обеспечение безопасной работы на производственных объектах, а также современное оборудование и инновационные технологии, внедренные и эксплуатируемые на всех нефтепромыслах КГМ.

Также, была отмечена высокая компетенция руководителей и специалистов КГМ, предоставивших исчерпывающий объем информации на интересующие вопросы. В адрес специалистов КГМ и представителей РД КМГ была высказана благодарность за организацию ознакомительного визита.









Тіршілікті қозғалыспен көркемдейміз Наполняя жизнь движением Working to keep you on the move



есмотря на усиление экономической турбулентности, электроэнергетическая отрасль Казахстана сохраняет значительные возможности для роста в расчете на обозримую перспективу. Существенную поддержку ей оказала действовавшая с 2009 года Программа предельных тарифов («тариф в обмен на инвестиции»), благодаря которой было инвестировано 1,03 трлн тенге в модернизацию 5000 МВт существующих и создание 3000 МВт дополнительных электрических мощностей.

Вместе с тем, судя по имеющимся оценкам, в 2016 году отрасль демонстрирует разнонаправленную динамику. Если генерация показывает, пусть и незначительный, но рост, то внутренний спрос на электроэнергию находится под значительным давлением.

К примеру, данные АО «КОРЭМ» свидетельствуют о том, что в первом полугодии 2016 года производство электроэнергии увеличилось на 94,9 млн кВт/ч или 0,2% в годовом сопоставлении, до 46,04 млрд кВт/ч. В аналогичном периоде минувшего года этот показатель составлял 45,95 млрд кВт/ч. Основной объем вырабатывается тепловыми электростанциями — 36,74 млрд кВт/ч, на которые приходится 80% от общего производства электроэнергии в республике.

Однако показательно, что значительную поддержку производственным показателям в текущем году оказало начало эксплуатации ряда объектов ВИЭ, таких как ветряной электростанции «Ерейментау», солнечных электростанций «Очистной» и «Акбай».

В региональном срезе ключевыми производителями традиционного

остаются Павлодарская, Карагандинская и Восточно-Казахстанская области, генерация в которых по итогам первого полугодия 2016 года составила 16,48 млрд, 7,47 млрд и 5,01 млрд кВт/ч соответственно. Причем, если в Восточно-Казахстанской области этот показатель в годовом сопоставлении вырос сразу на 13%, то в двух лидирующих регионах зафиксировано падение на 7% и 1% соответственно.

В условиях замедления экономической активности в Казахстане отмечается некоторое снижение объемов потребления электроэнергии. В первом полугодии 2016 года — до 45,22 млрд кВт/ч, что на 1% или 0,54 млрд кВт/ч меньше по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Тройку лидирующих по потреблению электроэнергии регионов составляют Павлодарская (8,6 млрд кВт/ч, изменение на 0% в



Рис. 1. Сравнительная динамика производства и потребления электроэнергии в Казахстане в 1998-2015 годах, млрд кВт/ч. Данные: Министерство энергетики РК

	Объем производства электроэнергии, млрд кВт/ч	Доля в общем производстве электроэнергии, %
Всего по республике	46,04	100
Тепловые электростанции	36,74	79,8
Гидроэлектростанции	5,47	11,9
Газотурбинные электростанции	3,65	7,9
Ветряные электростанции	0,14	0,3
Солнечные электростанции	0,04	0,1

Таблица 1. Производство электроэнергии в Казахстане по типам электростанций в 1-м полугодии 2016 года. Данные: АО «КОРЭМ»

годовом сопоставлении), Карагандинская (7,78 млрд кВт/ч, -2%) и Алматинская (4,9 млрд кВт/ч, -1%) области. При этом рост потребления электроэнергии отмечен только в 4 областях: Атырауской (на 5%), Южно-Казахстанской (на 2%), Акмолинской и Северо-Казахстанской (на 1% в обоих случаях).

Стоит отметить, что за 6 месяцев текущего года внутренний спрос на электроэнергию получил заметную поддержку со стороны ряда ведущих нефтегазовых и нефтеперерабатывающих компаний. К примеру, увеличилось потребление у таких отраслевых субъектов, как NCOC (на 80,3 млн кВт/ч больше, чем за аналогичный период 2015 года), ТОО «АНПЗ» (на 37,2 млн кВт/ч больше) и АО «СНПС-Актобемунайгаз» (на 30,2 млн кВт/ч больше).

Однако в сравнении с аналогичным периодом прошлого года крупные отечественные потребители из промышленного сектора в совокупности продемонстрировали заметное снижение потребления электроэнергии — в общей сложности на 798,8 млн кВт/ч или на 5%. Особо обращает на себя внимание резкий спад спроса со стороны ТОО «Казфосфат» - на 187,1 млн кВт/ч

или на 21%, а также Соколовско-Сарбайского ГПО – на 171,9 млн кВт/ч или на 17%.

ПЕРСПЕКТИВЫ РОСТА

Согласно отраслевым планам развития, в период до 2022 года прогнозируется формирование устойчивого избыточного предложения электроэнергии на внутреннем рынке. В частности, если в 2016 году при планируемом потреблении электроэнергии 93,6 млрд кВт/ч избыток составит 5,4 млрд кВт/ч, то в 2022 году — 104,1 млрд кВт/ч и 8,5 млрд кВт/ч соответственно.

Среди прочего, это обстоятельство обуславливает необходимость долгосрочного гарантирования надежного внутреннего спроса и стабильного экспорта электроэнергии в соседние страны для обеспечения рентабельности отрасли и недопущения простоя избыточных мощностей. При этом вероятно, что официальные прогнозные значения по энергобалансу завышены, так как недостаточно учитывают глубину и продолжительность спада потребления электроэнергии по экономическим причинам и его долгосрочное влияние на производство электроэнергии.

В качестве крупнейших проектов позиционировались: строительство Балхашской ТЭС, расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2, завершение реконструкции Экибастузской ГРЭС-1, модернизация Шардаринской ГЭС. Немаловажно, что в рамках выполнения стратегических задач, поставленных руководством страны, в обозримой перспективе планируется также строительство высоковольтных линий «Экибастуз-Семей-Усть-Каменогорск» и «Семей-Актогай-Талдыкорган-Алматы» (далее - транзит 500кВ Север-Восток-Юг). Это позволит обеспечить повышение надежности электроснабжения, а также увеличить с 1350 МВт до 2100 МВт транзит электроэнергии в направлении Север-Юг Казахстана.

Новые возможности для развития электроэнергетической отрасли открывает планируемое создание в ЕАЭС общего электроэнергетического рынка на основе параллельно работающих энергетических систем, начиная с 2019 года. В частности, в прошлом году

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Потребление электроэнергии	93,6	95,9	97,6	99,2	101,2	102,5	104,1
Производство электроэнергии	99,0	101,5	103,7	109,1	112,5	112,6	112,6
в т.ч. существующие станции	87,5	89,0	89,7	87,7	86,0	86,0	86,0
в т.ч. планируемые станции	11,5	12,6	13,9	21,3	26,6	26,5	26,5
Избыток	5,4	5,7	6,0	9,9	11,3	10,1	8,5

Таблица 2. Баланс электроэнергии единой электроэнергетической системы Казахстана в период 2016-2022 годов, млрд кВт/ч. Данные: AO «KEGOC»

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Действующие станции							
Установленная мощность (без учета блоков 1, 2 ЭГРЭС-1)	19600	19600	19420	19420	19420	19360	19360
Рабочая мощность	15786	15828	15712	15688	15780	15689	15687
Планируемые станции							
Установленная мощность (с учетом блоков 1, 2 ЭГРЭС-1)	2266	2561	2768	4846	4871	4871	4871
Рабочая мощность	1786	1892	1948	3827	3852	3887	3887

Таблица 3. Баланс электрической мощности единой электроэнергетической системы Казахстана в период 2016-2022 годов, МВт. Данные: АО «КЕGOC»

Новые возможности для развития электроэнергетической отрасли открывает планируемое создание в ЕАЭС общего электроэнергетического рынка на основе параллельно работающих энергетических систем, начиная с 2019 года

одобрена Концепция создания общего электроэнергетического рынка. Но пока что связанные с ЕАЭС возможности находятся в достаточно отдаленном будущем.

Вместе с тем, в ближайшие годы давление на электроэнергетику продолжит оказывать наблюдаемое ослабление экономической активности в Казахстане и его зарубежных партнерах (Россия, Китай, Кыргызстан и т.д.). Оно в состоянии принять достаточно затяжной характер в условиях повышенной волатильности глобальной экономики. В данном контексте риски связаны, прежде всего, со вполне реальным сценарием продолжительной стагнации внутреннего и, частично, внешнего спроса на генерируемую в Казахстане электроэнергию. Когда спрос начнет устойчивое восстановление – вопрос полемичный, а в таких условиях долгосрочная рентабельность новых проектов находится под угрозой. Тем более в целом по Казахстану в выработке электроэнергии имеется значительный резерв.

Как следствие сложной экономической ситуации, проблематичным становится привлечение достаточных инвестиций, особенно иностранных. Согласно расчетам в рамках Концепции развития ТЭК до 2030 года, только в период с 2016 по 2020 годы инвестиционные потребности электроэнергетики предварительно составят не менее 5 трлн тенге. Даже с учетом девальвации тенге и инфляционного фактора, текущее состояние экономики и настроения инвесторов могут позиционировать ее как недостижимую, особенно при неготовности государства активно поддерживать отрасль необходимой ей дешевой ликвидностью.

Кроме того, требуется дальнейшее обеспечение долгосрочных гарантий возврата инвестиций для инвесторов и субъектов рынка из числа производителей электроэнергии. В частности, давление на инвестиционную привлекательность оказывал перенос сроков введения рынка мощности с 2016-го на 2019 год. Стоит отметить, что начало функционирования рынка мощности с 2016 года было одним из ключевых условий для реализации ряда инвестиционных проектов в электроэнергетике.

Эти обстоятельства, по всей видимости, приведут к прагматичному пересмотру и понижательной коррекции долгосрочных планов развития электроэнергетической отрасли. В том числе, к переносу сроков ввода в промышленную эксплуатацию ряда новых крупных генерирующих объектов на более отдаленную перспективу.

Так, с учетом создания значительных электроэнергетических резервов и фиксируемого снижения потребления, ввод в эксплуатацию первой очереди Балхашской ТЭС мощностью 1320 МВт и стоимостью 2,3 млрд долларов дефакто сдвинут с 2018 на 2022 год. При этом не до конца ясны на сегодня перспективы дальнейшего развития ситуации вокруг этой ТЭС, принимая во внимание озвученное Samsung намерение выйти из проекта и состава акционеров АО «БТЭС» (напомним, что его акционерный капитал формируют АО «Самрук-Энерго» и консорциум корейских компаний в составе Samsung и

Также из-за недостаточной экономической целесообразности заморожены амбициозные планы строительства АЭС. Хотя еще в сентябре 2014

года Казахстан и Россия завизировали межправительственное соглашение о сотрудничестве в сооружении и эксплуатации АЭС на территории республики (с реакторами типа ВВЭР установленной мощностью от 300 до 1200 МВт). Вместе с тем, Казахстану необходимо расширение атомного производственного цикла, а с учетом перспективного энергобаланса, уже к 2025 году также возникнет и потребность в АЭС как источника электроэнергии.

ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭНЕРГЕТИКА НАБИРАЕТ ОБОРОТЫ

Учитывая необходимость постепенного перехода республики к «зеленой» экономике и снижения нагрузки на окружающую среду, Казахстан планирует активное развитие возобновляемой энергетики в ближайшие десятилетия. Долгосрочным ориентиром здесь выступает утвержденная в 2013 году Концепция по переходу к «зеленой экономике» и План мероприятий по реализации Концепции по переходу к «зеленой экономике» на 2013-2020 годы.

Так, в соответствии с Планом мероприятий по развитию ВИЭ на 2013-2020 годы, в стране ожидается появление в общей сложности до 106 объектов возобновляемой энергетики. Их общая установленная мощность в плановой конфигурации достигнет 3054,55 МВт, включая 1787 МВт — 34 ветряные электростанции; 713,5 МВт — 28 солнечных электростанций; 539 МВт — 41 малые ГЭС; 15,05 МВт — 3 биоэлектростанции. В ряде регионов в итоге возобновляемая энергетика будет играть заметную роль. В частности, крупные



Рис. 2. Сравнительные показатели установленной мощности и вырабатываемой электроэнергии по объектам ВИЭ в Казахстане по итогам 2-го квартала 2015 и 2016 годов. Данные: Министерство энергетики РК

проекты ВИЭ, которые будут реализованы в ближайшие 3 года, обеспечат вплоть до 50% электроэнергетических потребностей Жамбылской области.

Ухудшение экономической ситуации пока что не сказалось на секторе ВИЭ. Согласно официальной статистике, по итогам 2015 года было введено в эксплуатацию 14 объектов возобновляемой энергетики общей мощностью 119,9 МВт, в том числе СЭС «Бурное» (мощность 50 МВт) и ВЭС «Ерейментау» (мощность 45 МВт) соответственно в Жамбылской и Акмолинской областях.

В общей сложности на начало 2016 года в республике действовало 48 объектов ВИЭ. Всю производимую солнечными и ветряными электростанциями электроэнергию приобретает TOO «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ». К примеру, в 2015 году осуществлена покупка более 200 млн кВт/ч на общую сумму 5,5 млрд тенге.

В текущем году объем централизованно приобретаемой электроэнергии предварительно составит 770-800 млн

По состоянию на середину 2016 года установленная мощность ВИЭ достигла 252,3 МВт, не учитывая крупные ГЭС. В годовом выражении увеличение мощности составило 16,61 МВт, которое было обеспечено, главным образом, ветряными электростанциями (рост на 10,1 МВт) и малыми ГЭС (соответственно на 5,3 МВт).

Удельная доля выработанной на объектах ВИЭ электроэнергии пока что не превышает 1.21% (250.6 млн кВт/ч по итогам второго квартала 2016 года) от валовой генерации электроэнергии в стране. Тем не менее, по сравнению с серединой 2015 года положительные изменения достаточно заметны. Тогда удельная доля ВИЭ составляла только 0,78% (163,4 млн кВт/ч по итогам второго квартала 2015 года).

Таким образом, выработка чистой электроэнергии оказалась на 34.8% больше, чем годом ранее. Показательно, что основной объем выработки электроэнергии приходится на малые ГЭС (161,3 млн кВт/ч) и ветряные электростанции (50 млн кВт/ч). Уже к 2020 году Казахстан планирует довести долю ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии до 3%.

В сложившихся сложных экономических условиях Казахстану важно сохранить поддержку возобновляемой энергетики, в том числе для продления сроков использования имеющихся запасов «традиционного» топливно-энергетического сырья. Республика уже отстает от ведущих государств мира с точки зрения роли ВИЭ в общем энергобалансе и в развитии «зеленой» экономики в целом. Дальнейшие «пробуксовки» могут сделать этот разрыв



Жаңа экономикалық ақиқаттағы электр энергетикасы

Қазақстан экономика мен «жасыл» дамудың басым ұзақмерзімді қажеттіліктеріне сәйкес электр энергетикасы саласын дамытудың алысқа қадам басатын жоспарларын жасап отыр. Алайда орын алған экономикалық тұрақсыздықты есепке алғанда, электр энергиясына ішкі сұраныстың төмендеуі мен қатарға артық өндіруші қуаттылықты шамадан тыс енгізу сценарийін қосқанда, күрделі сын-тегеуріндер сынды орын алған проблемаларды тиімді шешу талап етіледі. Қазақстан үшін маңызды басымдылықтың бірі елдің ұзақмерзімді бәсекеге қабеліттілігін арттыруға негізгі мән берілетін жаңғырмалы энергетиканың дамуы болып қалады.

кономикалық турбуленттіліктін күшеюіне қарамастан Қазақстанның электр энергетика саласы көз жетерлік келешек есебінде өсу үшін айтарлықтай мүмкіндіктерін сақтап отыр. Оған 2009 жылдан бастап Шектік тарифтердің қолданыстағы бағдарламасы қолдау көрсетіп («инвестицияға ауыстыру тарифі»), соның арқасында 5000 МВт қолданыстағы және 3000 МВт қосымша электр қуатын құруды жаңартуға 1,03 трлн теңге инвестиция салынды.

Сонымен қатар, қолда бар бағалауларға қарасақ, 2016 жылы салада түрлі бағытта серпін байқалады. Егер өндіріс кішігірім болса да өсім көрсетсе, электр энергиясына ішкі сұраныс айтарлықтай қысымда тұр.

Мысалы, «КОРЭМ» АҚ деректері 2016 жылдың бірінші жартыжылдығында электр энергиясының өндірісі 94,9 млн кВт/сағ немесе 0,2% жылдық салыстыруда 46,04 млрд кВт/сағ дейін ұлғайғанын көрсетті. Өткен жылдың баламалы кезеңінде бұл көрсеткіш 45,95

млрд кВт/сағ құраған болатын. Жылу электр станциялары негізгі көлемді өндіреді, ол республикадағы электр энергиясының жалпы өндрісінің 80%на тиесілі 36,74 млрд кВт/сағ.

Алайда ағымдағы жылы өндірістік көрсеткіштерге айтарлықтай қолдауды «Ерейментау» жел электр станциясы, «Очистной» және «Ақбай» күн электр станциялары сынды ЖЭК нысандарының қатары қолданысқа енгізіле бастады.

Аймақтық бөлікте 2016 жылғы

алғашқы жарты жылдықтың қорытындысы бойынша өндіріс 16,48 млрд, 7,47 млрд және сәйкесіше 5,01 млрд кВт/сағ құраған Павлодар, Карағанды және Шығыс Қазақстан облыстары дәстүрлінің негізгі өндірушілері болып қалады. Шығыс Қазақстан облысында егер бұл көрсеткіш жылдық салыстыруда бірден 13%-ға артса, ендеше екі көшбасшы аймақты 7% және сәйкесінше 1% төмендеу белгіленген.

Қазақстандағы экономикалық белсенділіктің бәсеңдеуі жағдайында элект энергиясын тұтыну көлемінің кейбір төмендеуі байқалады. 2016 жылғы бірінші жартыжылдықта – 45,22 млрд кВт/сағ дейін, бұл 2015 жылғы сол кезеңмен салыстырғанда 1%-ға немесе 0,54 млрд кВт/сағ төмен. Аймақтардағы электр энергиясын тұтыну бойынша көшбасшылар үштігін Павлодар (8,6 млрд кВт/сағ, жылдық салыстыруда 0% өзгеріс), Қарағанды (7,78 млрд кВт/сағ, - 2%)және Алматы (4,9 млрд кВт/сағ, - 1%) облыстары құрайды. Осы орайда электр энергиясын тұтынудың өсуі тек 4 облыста: Атырау (5%), Оңтүстік Қазақстан (2%), Акмола және Солтустік Қазақстан (екі жағдайда да 1%) байқалды.

Айта кетерлігі, ағымдағы жылдың 6 айы ішінде электр энергиясына ішкі сұраныс қолданыстағы мұнай-газ және мұнай өндейтін компаниялардың жетекшілері тарапынан айтарлықтай қолдауға ие болды. Мысалы,

NCOC (2015 жылғы сол кезеңмен салыстырғанда 80,3 млн кВт/сағ артык), «АНПЗ» ЖШС (37,2 млн кВт/сағ артық) және «СНПС-Актөбемұнайгаз» АК (30,2 млн кВт/сағ артық) сынды салалық субъектілерде тұтыну ұлғайды. Алайда өткен жылдың сол кезеңімен салыстырғанда, өнеркәсіптік сектордағы ірі отандық тұтынушылар жиынтығында электр энергиясын тұтынудын айтарлыктай төмендеуін, жалпы алғанда 798,8 млн кВт/сағ немесе 5%ды көрсетті. Әсіресе, «Қазфосфат» ЖШС тарапынан - 187,1 млк кВт/сағ немесе 21%, сондай-ақ, Соколов-Сарыбай ГПО – 171.9 млн кВт/сағ немесе 17%-ға бірден төмендеу назар аударуды талап етеді.



1-сурет. Өндірістің салыстырмалы серпіні мен Қазақстандағы 1998-2015 жылдардағы электр энергиясын тұтыну, млрд кВт/сағ. Деректер: ҚР Энергетика министрлігі

	Электр энергиясы өндірісінің көлемі, млрд кВт/сағ	Электр энергиясының жалпы өндірісіндегі үлес, %
Республика бойынша барлығы	46,04	100
Жылу электр станциялары	36,74	79,8
Су электр станциясы	5,47	11,9
Газ турбиналы электр станциялары	3,65	7,9
Жел электр станциялары	0,14	0,3
Күн электр станциялары	0,04	0,1

1-кесте. 2016 жылғы 1-ші жартыжылдықтағы электр станциясының түрлері бойынша Қазақстандағы электр энергиясының өндірісі. Деректер: «КОРЭМ» АҚ

ӨСІМ КЕЛЕШЕГІ

Дамудың салалық жоспарына сәйкес, 2022 жылға дейінгі кезеңде ішкі нарықта электр энергиясының тұрақты артық ұсынысын қалыптастыру болжалып отыр. Атап айтқанда, егер 2016 жылы электр энергиясын 93,6 млрд кВт/сағ жоспарлы тұтыну кезінде артылу 5,4 млрд кВт/сағ болса, 2022 жылы - 104,1 млрд кВт/сағ және сәйкесінше 8,5 млрд кВт/сағ тең.

Айта кететін бір жайт, бұл сенімді ішкі сұраныс пен электр энергиясын сала тиімділігін қамтамасыз ету мен артық қуаттылықтың тұрып қалуына жол бермеу ушін көрші мемлекеттерге электр энергиясын тұрақты экспортты ұзақмерзімді кепілдендіру қажеттілігіне себеп болады. Осы орайда, энергия теңгерімі бойынша ресми болжалды мән орын алуы мүмкін, себебі экономикалық себеп бойынша электр энергиясын тұтынудың төмендеуінің ұзақтығы мен тереңдігін және электр энергиясы өндірісіне оның ұзақмерзімді әсерін есепке жеткіліксіз алады.

Ірі жобалар ретінде жайғасады: Балқаш ЖЭС құрылысы, Екібастұз ГРЭС-2 кеңейту мен қайта құрастыру, Екібастұз ГРЭС-1 қайта құрастыруды аяқтау, Шардара СЭС жаңарту. Ел үкіметі алға қойған стратегиялық міндеттер аясында шолу жасалған «Екібастұз-Семей-Өскекелешекте және «Семей-Ақтоғай-Талдықорған-Алматы» (бұдан әрі – Солтүстік-Шығыс-Оңтүстік 500 кВ дәлізі) жоғары вольтты желілер құрылысы жоспарланып отыр. Бұл электрмен жабдықтау сенімділігін арттыруға, сондай-ақ, Казакстаннын Солтустік-Онтустік бағытындағы электр энергиясының дәлізін 1350 МВт-тан 2100 МВт-ка дейін арттыруға

мүмкіндік береді.

Электр энергетикасы саласының дамуы үшін жаңа мүмкіндіктер 2019 жылдаг бастап қатар жұмыс істейтін энергетика жүйесі негізінде жалпы электр энергетикасы нарығының ЕАЭС жоспарланған құрылуына жол ашады. Атап айтар болсақ, өткен жылы жалпы электр энергетикасы нарығын құру Тұжырымы мақұлданған. Бірақ ЕАЭС байланысты мүмкіндігі айтарлықтай алыс болашакта жатыр.

Сонымен қатар, жақын жылдары электр энергетикасына қысым Қазақстандағы және оның шетелдік әріптестеріне (Ресей, Қытай, Қырғызстан, т.б.) экономикалық белсенділіктің бақыланған әлсіреуіне әсер етуін жалғастырады. Ол жаһандық экономиканың жоғары волатимділігі жағдайында айтарлықтай ұзаққа созылған сипатын қабылдауға қауқарлы.

Аталған мәнмәтінде тәуекелдер бәрінен бұрын Қазақстандағы электр энергиясының түрленген ішкі және жартылай сыртқы сұранысына ұзаққа созылған тоқырауының толықтай сценарийімен байланысты. Сұраныс тұрақты қалпына келтіріле бастауы

 пікірталас тудыратын мәселе, ал ондай жағдайда жаңа жобалардың ұзақмерзімді тиімділігіне қауіп төнеді.
 Оның үстіне, Қазақстан бойынша жалпы электр энергиясын өңдеуде айтарлықтай қор болады.

Күрделі экономикалық жағдай салдары ретінде жеткілікті инвестицияларды, әсіресе, шетелдіктерді тарту проблема туғызып отыр. 2030 жылға дейін ЖЭК дамыту тұжырымдамасы аясындағы есептерге сәйкес, тек 2016дан 2020 жылдар аралығында электр энергетикасының инвестициялық қажеттіліктері алдын ала кем дегенде 5 трлн. теңгені құрайды. Теңгенің құлдырауы мен инфляциялық факторды есепке алғанның өзінде, экономиканың ағымдағы күйі мен инвесторлардың көңіл күйі оның қол жетпейтін, әсіресе, мемлекеттің саланы оған қажетті арзан өтелімділігін белсенді қолдауға дайын еместігі кезінде көрінуі мүмкін.

Оның үстіне, инвесторлар мен электр энергиясы өндірушілерінің қатарынан нарық субъектілері үшін инвестицияны қайтарудың ұзақмерзімді кепілдігін әрі қарай қамтамасыз ету талап

етіледі. Әсіресе, инвестициялық тартымдылыққа қысымды нарық қуатын енгізу мерзімін 2016 жылдан 2019 жылға ауыстыру әсер етті. Айта кетерлігі, 2016 жылдан бастап қуат нарығының қызмет етуінің басталуы электр энергетикасындағы инвестициялық жобалар қатарын іске асыру үшін негізгі шарттардың бірі болып отырғанын айта кеткен жөн.

Бұл жағдай электр энергетикасы саласын дамытудың ұзақмерзім жоспарларын сындарлы қайта қарау мен төмендетілме түзетуіне алып келетіні айдан анық. Соның ішінде, өнеркәсіптік қолданысқа жаңа ірі түрленгіш нысандарды енгізудің мерзімін ауыстыру барынша алыс келешекке жылжытты.

Сонымен, электр энергетикасының айтарлықтай қорын құру мен тұтынуды белгіленген төмендетуді есепке ала отырып, қуаттылығы 1320 МВт мен құны 2,3 млрд доллар де-факто болатын Балқаш ЖЭС бірінші кезекте пайдалануға енгізу 2018 жылдан 2022 жылға жылжытылды. Осы орайда, Samsung алға тартқан «БТЭС» АҚ акционерлері құрамы мен жобадан шығу (естеріңізге сала кетсек, оның

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Электр энергиясын тұтыну	93,6	95,9	97,6	99,2	101,2	102,5	104,1
Электр энергиясының өндірісі	99,0	101,5	103,7	109,1	112,5	112,6	112,6
Всоның ішінде, қолданыстағы станциялар	87,5	89,0	89,7	87,7	86,0	86,0	86,0
Соның ішінде, жоспарланған станциялар	11,5	12,6	13,9	21,3	26,6	26,5	26,5
Артылуы	5,4	5,7	6,0	9,9	11,3	10,1	8,5

2-кесте. 2016-2022 жж. кезеңде Қазақстанның бірыңғай электр энергиясы жүйесінің теңгерімі, млрд кВт/сағ. Деректер: «KEGOC» АҚ

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Қолданыстағы станциялар							
Бекітілген қуат (1, 2 ЭГРЭС-1 блоктарын есепке алмағанда)	19600	19600	19420	19420	19420	19360	19360
Жұмыс қуаты	15786	15828	15712	15688	15780	15689	15687
Жоспарланған станциялар							
Белгіленген қуат (1, 2 ЭГРЭС-1 блоктарды есепке алғанда)	2266	2561	2768	4846	4871	4871	4871
Жұмыс қуаты	1786	1892	1948	3827	3852	3887	3887

3-кесте. 2016-2022 жж. кезеңінде Қазақстанның бірыңғай электр энергетикасы жүйесінің электрлік қуатының теңгерімі, МВт. Деректер: «КЕGOC» АҚ



акционерлік капиталын «Самұрық-Энерго» АК мен Samsung және КЕРСО құрамындағы корейлік компаниялар консорциумы құрайды) ниетін назарға алсақ, осы ЖЭС төңірегіндегі әрі қарай даму жағдайының келешегі анық емес. Сондай-ақ, жеткіліксіз экономикалық мақсаттылық салдарынан АЭС құрылысының өр жоспары бір орында тұрып қалды. Десек те, 2014 жылғы қыркүйекте Қазақстан мен Ресей республика аумағында АЭС (белгіленген қуаты 300-ден 1200 МВт аралығындағы ВВЭР типті реакторлармен) салу мен пайдаланудағы әріптестік туралы укіметаралық келісімге қол қойды. Сонымен қатар, Қазақстанда келешектік энергия теңгерімді есепке ала отырып, атомдық өндірістік циклді кеңейту қажет, 2025 жылға қарай сонымен қатар, АЭС электр энергиясының көзі ретінде қажеттілігі туындайды.

2-сурет. 2015 және 2016 жылдардағы 2-тоқсанның қорытындысы бойынша Қазақстандағы ЖЭК нысандары бойынша белгіленген қуаттылық пен өндірілген электр энергиясының салыстырмалы көрсеткіштері. Деректер: ҚР Энергетика министрлігі

ЖАҢҒЫРМАЛЫ ЭНЕРГЕТИКА АЙНАЛЫМҒА ТҮСЕ БАСТАДЫ

Республиканың «жасыл» экономика мен қоршаған ортаға жүктемені азайтуға біртіндеп ауысу қажеттілігін негізге ала отырып, Қазақстан жақын онжылдықта жаңғырмалы энергетиканы белсенді дамытуды жоспарлап отыр. Ұзақмерзімді бағдар бұл жерде «жасыл экономикаға» ауысу бойынша 2013 жылғы бекітілген Тұжырым мен 2013-2020 жылдары «жасыл экономикаға» ауысу бойынша Тұжырымды іске асыру бойынша Іс-шаралар жоспары болып табылады.

Сонымен, ЖЭК дамыту бойынша 2013-2020 жылдарға арналған Іс-шаралар жоспарына сәйкес, мемлекетте жалпы күрделілігі жаңғырмалы энергетиканың 106 нысанына дейін пайда болуы күтілуде. Жоспарлық кескіндемедегі олардың жалпы белгіленген куаты 1787 МВт – 34 жел электр станциялары; 713,5 МВт – 28 күн электр станциялары; 539 МВт – 41 шағын СЭС; 15,05 МВт 3 биоэлектрстанцияларын қосқанда, 3054,55 МВт жетеді. Аймақтар қатарында нәтижесінде жаңғырмалы энергетика айтарлықтай рөлге ие болады. Атап айтқанда, алдағы 3 жылда іске асырылатын ЖЭК ірі жобалары Жамбыл облысында 50%-ға дейін электр энергиясының қажеттілігін камтамасыз етеді.

Экономикалық жағдайда нашарла-

уы әзірге ЖЭК секторына әсер еткен жоқ. Ресми статистикаға сәйкес, 2015 жылдың қорытындысы бойынша жалпы қуаты 119,9 МВт, соның ішінде, «Бурное» СЭС (қуаты 50 МВт) және «Ерейментау» ЖЭС (қуаты 45 МВт) сәйкесінше Жамбыл және Ақмола облыстарында жаңғырмалы энергетиканың 14 нысаны қолданысқа енгізілді. Жалпы алғанда 2016 жылы республикала ЖЭК 48 шысашы іско косылды. Кулы

Жалпы алғанда 2016 жылы республикада ЖЭК 48 нысаны іске қосылды. Күн және жел электр станцияларының өндірген бүкіл электр энергиясын «ЖЭК қолдау бойынша есеп-қаржылық орталығы» ЖШС иеленіп отыр. Мысалы, 2015 жылы жалпы сомасы 5,5 млрд теңге 200 млн кВт-сағ астам сатып алу жүзеге асырылған. Ағымдағы жылы орталықтандырылған иеленген электр энергиясының көлемі алдын ала 770-800 млн кВТ/сағ құрайды.

2016 жылдың ортасындағы жағдай бойынша ЖЭК белгіленген қуаты ірі СЭС есептемегенде, 252,3 МВт жетті. Жылдық көріністе қуаттың ұлғаюы ең бастысы жел электр станциялары (10,1 МВт өсім) мен шағын СЭС (сәйкесінше 5,3 МВт) қамтамасыз еткен 16,61 МВт құрады.

ЖЭК нысандарындағы өндірілген электр энергиясының шектік үлесі әзірге елдегі электр энергияның жалпы түрленімінен 1,21%-дан аспайды

(2016 жылғы екінші тоқсанның қорытындысы бойынша 250,6 млн кВт/сағ). Оның үстіне, 2015 жылдың ортасымен салыстырғанда оң өзгерістер көзге көрініп тұр. Ол кезде ЖЭК жалпы үлесі тек 0,78%-ды құраған (2015 жылғы екінші тоқсанның қорытындысы бойынша 163,4 млн кВт/сағ).

Осылайша, таза электр энергиясын өндіру алдындағы жылға қарағанда 34,8%-ға артық болды. Электр энергиясын өндірудің негізгі көлемі шағын СЭС (161,3 млн кВт/сағ) мен жел электр станцияларына (50 млн кВт/сағ) тиесілі екені белгілі. 2020 жылға қарай Қазақстан электр энергиясы өндірісінің үлесін 3%-ға дейін жалпы көлемге жеткізуде жоспарлап отыр.

Орын алған күрделі экономикалық жағдайда Қазақстанға жаңғырмалы энергетиканы қолдауды, соның ішінде, қолда бар «дәстүрлі» жылу-энергетикалық шикізат қорын қолдану мерзімін ұзарту үшін сақтап қалған маңызды. Республика жалпы энергия теңгерімінде және жалпы алғанда «жасыл» экономиканың дамуында ЖЭК рөлі көзқарасы тұрғысынан әлемнің жетекші елдерінен қалыс қалып отырған жоқ. Әрі қарайғы «тоқтап қалу» бұл алшақтықты шектімежедегі ахуалға жеткізу ғажап емес.

Мировая экономика затяжная волатильность

Положение дел в мировой экономике далеко от идеального. ВВП замедляется, развивающиеся экономики уже не могут «вытягивать» развитые страны. Темпы роста мировой торговли находятся на небезопасных минимумах. Китай демонстрирует явное торможение. ЕС и США сталкиваются с недостаточно быстрым восстановлением. а сырьевые экономики в результате обвала цен на нефть оказались в затяжном кризисе. При этом все большую обеспокоенность вызывают «пузыри», вновь формирующиеся на глобальном фондовом рынке, которые в любой момент могут его обрушить. Новых источников долгосрочного устойчивого экономического роста пока не видно, тогда как вероятность глобального W-образного кризиса усиливается.



огласно сентябрьским прогнозам ведущих агентств, в 2016 году рост ВВП в целом по миру окажется ниже показателей минувшего года. К примеру, по данным ЮНКТАД мировая экономика вырастет только на 2,3% по сравнению с 2,5% годом ранее. В свою очередь, прогноз ОЭСР свидетельствует о снижении ее темпов роста в годовом сопоставлении с 3,1% до 2,9% (разница между оценками ЮНКТАД и ОЭСР обуславливаются отличиями в методиках расчетов, прежде всего по инфляции).

Можно констатировать, что широко распространенные ранее ожидания быстрого глобального экономического восстановления, после нескольких лет турбулентности, не оправдались. После кризиса 2008-2009 годов мировая экономика лишь единожды преодолела 3-процентный рубеж роста – в 2010 году он составил 4,1%, во многом из-за эффекта низкой базы.

В течение последних нескольких лет увеличение глобального ВВП колеблется в пределах 2,2-2,5%, что значительно ниже предкризисных показателей. Мир оказался в «ловушке» медленного экономического роста.

ВЕДУЩИЕ ЭКОНОМИКИ ПОД ПРЕССИНГОМ ПРОБЛЕМ

В последнее время уже традиционно состояние экономики Китая вызывает значительную обеспокоенность. К примеру, ЮНКТАД прогнозирует рост ВВП Китая на 6,7%, ОЭСР – на 6,5% по итогам 2016 года (по сравнению с 6,9% – в 2015 году). В расчете на долгосрочную перспективу Китай вряд

ли сможет восстановить показатели экономического роста выше 7% в год, о чем свидетельствует и официальная риторика Пекина. Гораздо более вероятен сценарий их падения ниже 6-процентного барьера.

На китайском фондовом и кредитном рынке, а также рынке недвижимости отмечаются явные признаки перегрева, которые способствуют формированию системных рисков для устойчивости экономики этой страны. Наблюдавшиеся с 2015 года несколько циклов резкого падения основных китайских фондовых площадок уже вызвали волны паники в глобальном масштабе.

Вместе с тем, китайские власти готовы реализовывать дальнейшие фискальные и монетарные стимулы для поддержки национальной экономики, а также меры по повышению устойчиво-

ЮНКТАД 2,3 1,6	OЭCP 2,9
	2,9
1 6	
1,0	1,4
1,6	1,5
1,8	1,8
0,7	0,6
6,7	6,5
-0,3	-1,7 (*)
7,6	7,4
2.2	-3,3
7	0,7 6,7 0,3

Таблица 1. Сравнительные прогнозы роста глобального ВВП в 2016 году, % (* – оценка в рамках предыдущего прогноза, опубликованного в июне 2016 года). Источники: ЮНКТАД, ОЭСР.

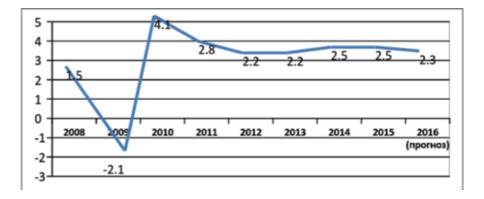


Рис. 1. Динамика темпов роста глобального ВВП в 2008-2016 годах, %. Источник: ЮНКТАД.

сти местного фондового и кредитного рынка. Несмотря на давление США, вероятно продолжение Китаем управляемой девальвации юаня, которая рассматривается как важный инструмент поддержки ключевых экспортно-ориентированных отраслей.

В крупнейших экономиках мира — США и ЕС — отмечается слабое восстановление из-за консервации структурных проблем и реализации властями недостаточно взвешенных макроэкономических стратегий. Программы выкупа активов и иные меры поддержки в Штатах и Европейском Союзе привели к двойственным результатам. Все более понятным становится вывод, что политика монетарного смягчения себя исчерпала.

Показательно, что по итогам 2016 года из-за слабых инвестиций, внешнеторговых ограничителей и прочих сдерживающих факторов прогнозируется существенное замедление роста реального ВВП США. По некоторым прогнозам он впервые с 2009 года окажется ниже аналогичного значения по Еврозоне. К примеру, по оценкам ОЭСР ВВП США увеличится только на 1,4% (по сравнению с 2,6% годом ранее). В то же время рост ВВП Еврозоны, как ожидается, составит 1,5% соответственно

В таких условиях руководство ФРС США ограничено в возможностях по дальнейшему резкому повышению базовых ставок, опасаясь негативного влияния подобных шагов на экономическую активность, уровень занятости и показатели инфляции. В условиях продолжающейся стагнации внешней торговли, как в Европе, так и США, основным драйвером роста остается внутренний спрос.

Стоит отметить, что девальвация евро практически не помогла Брюсселю оживить европейский экспорт. В США же укрепление доллара (особенно проявившееся после отказа от программы количественного смягчения) стало мощным сдерживающим фак-

тором для американских производителей, ориентированных на внешние рынки. Тем не менее, на фоне глобальной экономической нестабильности США американские активы по-прежнему воспринимаются международными инвесторами как ключевая «тихая гавань».

Согласно прогнозам в 2016 году Казахстан окажется в небольшой рецессии, расширение которой сдерживается реализуемыми государством программами поддержки национальной экономики и ее отдельных отраслей (ГПИИР-2, «Нурлы Жол» и т.д.). Позитивным внешним обстоятельством является ожидаемое улучшение состояния российской экономики, как ключевого внешнеэкономического партнера республики.

Несмотря на ее отрицательные темпы роста по итогам 2016 года, уже в следующем году прогнозируется выход российской экономики в положительную фазу развития. Но подобные прогнозные оценки все же стоит принимать с определенной долей скепсиса. Причина в том, что Россия сталкивается с целым рядом системных вызовов, которые в состоянии резко затормозить ее экономическое восстановление. В частности, обращает на себя особое внимание сокращение возможностей государства по поддержке ключевых отраслей и внутреннего спроса, ухудшение состояния платежного баланса и федерального бюджета. Значительную неопределенность вносит критическая напряженность в отношениях между Россией и Западом, особенно с точки зрения дальнейшего развития ситуации с санкционным режимом.

В целом же, сырьевые экономики в обозримой перспективе останутся под сильным внешним давлением. Значительного восстановления нефтяных котировок не ожидается. Это будет негативно влиять на внешнеторговые показатели, платежный баланс, бюджетную стабильность и общую экономическую активность стран-экспорте-

ров нефти

Часть из них использует в последние годы для смягчения экономических проблем накопленные ранее резервные активы. Но продолжительное затягивание неблагоприятных тенденций на глобальном нефтяном рынке приведет к достаточно быстрому истощению резервов, с учетом раздутых социальных обязательств, высокого дефицита бюджета и других обстоятельств. К примеру, в Саудовской Аравии дефицит бюджета достигает 15%, в Кувейте – 13,6%, в России – 4% от ВВП. Подобное развитие ситуации чревато усилением суверенных дефолтных рисков и необходимостью резкого ужесточения бюджетной политики. Казахстан при этом оказался в более сложном положении, ввиду одновременного проявления нескольких проблемных факторов, таких как: сокращение добычи углеводородов, ослабление экономик России и Китая, слабые результаты диверсификации отечественной экономики и прочих.

ТОРГОВЛЯ И ИНВЕСТИЦИИ – ПОЗИТИВА НЕ ВИДНО

Отмечаются серьезные проблемы в глобальной торговле, замедление которой будет подавлять рост производительности во всем мире в ближайшие годы.

В частности, если ранее устойчивый спрос со стороны развитых экономик позволял развивающимся странам ориентироваться на экспортную модель развития, то на сегодня она дает существенные сбои из-за слабого восстановления США и ЕС. Внутренние источники роста у таких развивающихся государств ограничены. Сильное давление на глобальную торговлю также оказывает сокращение спроса со стороны Китая и сырьевых экономик, ценовая волатильность на товарных площадках, «удорожание» доллара США и другие обстоятельства.

В отличие от большинства развивающихся стран, одной из ключевых проблем для США, еврозоны, Японии и Великобритании остается низкая инфляция. Их монетарным властям в последние годы никак не удается поднять ее до целевого уровня 2%

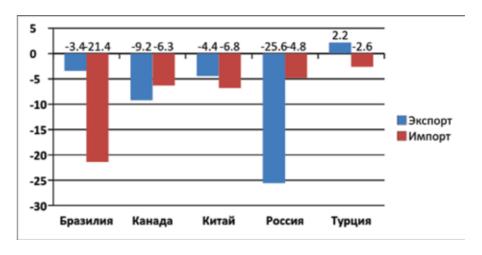


Рис. 2. Изменение торговли ряда стран ОЭСР во втором квартале 2016 года, в % от уровня второго квартала 2015 года. Источник: ОЭСР

Основные экономики мира по-прежнему вовлечены в «валютные войны», пытаясь обеспечить для себя дополнительные конкурентные преимущества. Для иллюстрации стоит отметить, что по итогам 2015 года глобальная торговля товарами в текущих долларах США сократилась сразу на 12,7% (в реальном выражении увеличилась на 1,5%). Это произошло в связи с укреплением американской валюты к другим базовым валютам; сокращением импортных потребностей ряда ключевых государств, особенно в Азии; падением стоимостных объемов торговли сырьевыми товарами из-за ценового коллапса и т.д. Соответственно, глобальная торговля услугами сократилась на 6,1% в текущих долларах США. Правда, выводы ОЭСР свидетельствует о некотором росте по итогам второго квартала 2016 года торговых показателей 20 ведущих глобальных экономик мира в квартальном выражении, впервые с начала 2014 года. С учетом сезонности и в текущих долларах США их экспорт увеличился на 1,5% до 3,08 трлн долларов США, импорт — на 2% до 3,06 трлн долларов США.

Но в годовом сопоставлении падение составило 4,2% и 4,6% соответственно. Среди аутсайдеров – такие страны как Россия, Китай, Бразилия, Канада, Турция. К примеру, во втором квартале текущего года Россия сократила экспорт на 25,6%, импорт – на 4,8% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года; Китай – на 4,4% и 6,8% соответственно.

Недостаточны темпы роста инвестиций в глобальном масштабе. Фактически можно констатировать, что в

условиях макроэкономической неопределенности инвесторы предпочитают вложения в спекулятивные товарные, финансовые и фондовые активы, в дополнение к устойчивым суверенным активам США и ЕС. Подобная рыночная стратегия способствует активному раздуванию «пузырей» на ведущих рынках, обрушение которых в состоянии привести к катастрофическим последствиям для мира.

На таком фоне проблематичен усилившийся в последние годы отток капитала с развивающихся рынков и отдельных сырьевых экономик, прежде всего из Китая. Так, по итогам минувшего года развивающиеся рынки в совокупности лишились 650 млрд долларов США, а в первом квартале 2016 года данный показатель составил 185 млрд долларов США. Ожидаемое небольшое повышение процентных ставок в США до конца текущего - начала следующего года, а также дальнейшее ухудшение дел в китайской экономике может спровоцировать новую волну вывода денег из рисковых финансовых рынков развивающихся стран, также как и из фьючерсных товарных

Реальный сектор глобальной экономики в расчете на обозримую перспективу сталкивается с дефицитом ликвидности, особенно при сценарии усугубления структурных проблем в государствах-лидерах. Среди прочего, обеспокоенность вызывает ситуация с длинными инвестициями в нефтегазовом секторе. В результате обвала нефтяных цен и падения маржинальности отраслевых проектов, дефицит инвестиций создает долгосрочные

предпосылки для недостаточного предложения сырья на рынке из-за отказа инвесторов от реализации крупных добывающих greenfield-проектов и сокращения геологоразведочной активности в глобальном масштабе.

Вместе с тем, обращает на себя особое внимание критическая закредитованность корпоративного сектора развивающихся экономик, как следствие масштабного притока капитала и «дешевых кредитов» с 2009 года под влиянием реализовывавшихся в развитых экономиках программ количественного смягчения. В частности, по оценкам Банка международных расчетов, в период с конца 2008 по начало 2016 года совокупный долг нефинансового корпоративного сектора в развивающихся странах увеличился с примерно 9 трлн долларов США (57% от их общего ВВП) до более чем 25 трлн долларов США (104% соответственно).

Так как основной долг номинирован в американских долларах, то развивающиеся экономики сталкиваются с угрозами суверенного дефолта. Исключение составляет Китай. В этой стране корпоративные обязательства за указанный период выросли со 100% до 170% от ВВП, но кредиторами являются в основном китайские банки и большинство займов выражено в юанях. Тем не менее, в китайском случае высокий уровень накопленного корпоративным сектором долга серьезно давит на местные банковские и финансовые институты.

В отличие от большинства развивающихся стран, одной из ключевых проблем для США, еврозоны, Японии и Великобритании остается низкая

KAZENERGY 57

№5 (78), 2016 KAZENERGY



Страны EC, несколько лет назад вынуждено выбрав в качестве макроэкономического приоритета сдерживание суверенного долга и жесткие меры экономии, оказались в стратегическом тупике

инфляция. Их монетарным властям в последние годы никак не удается поднять ее до целевого уровня 2%. Несмотря на попытки стимулировать рост инфляционных показателей, достаточно реалистичным на ближайшие годы остается сценарий стагфляции, особенно для европейской экономики.

Страны ЕС, несколько лет назад вынуждено выбрав в качестве макроэкономического приоритета сдерживание суверенного долга и жесткие меры экономии, оказались в стратегическом тупике. На фоне отказа от гибкой господдержки национальной экономики и внутреннего спроса, им так и не удалось системно решить проблему суверенного долга и бюджетной стабильности.

В условиях жесткого модерирования денежно-финансовой политики со стороны ЕЦБ, члены еврозоны лишены какого-либо пространства для маневра в монетарной сфере с точки зрения реализации действий по повышению конкурентоспособности экономики. Запущенная два года назад ЕЦБ с большим запозданием политика монетарного смягчения (включая введение негативных ставок по депозитам коммерческих банков), привела лишь к умеренному увеличению объемов кредитования в условиях расширения доступности «дешевой» ликвидности. Причем программа выкупа активов,

которую ЕЦБ планирует завершить уже в марте 2017 года, стимулирует лишь дополнительный приток свободного капитала в рисковые и спекулятивные операции, а не поддерживает реальный сектор экономики как таковой. Эти меры вызвали к тому же нежелательное падение прибыльности европейских банковских активов и сокращение доступности ликвидных бумаг на рынке.

Упомянутые выше ограничения экономического и финансового суверенитета во многом стали одной из главных причин для выхода Великобритании из EC. Brexit стал сильным ударом по всему проекту «единой Европы». За демаршем Лондона в обозримой перспективе могут последовать аналогичные шаги ряда других членов ЕС, невзирая на политическое давление Брюсселя. Правда, влияние Brexit на глобальные рынки, в отличие от первоначальных прогнозов, оказалось весьма умеренным. Тем не менее, в ЕС по-прежнему не решен греческий долговой кризис. Афины не спешат с выполнением 15 обязательных реформ, от которых зависит стабильность предоставления внешней финансовой помощи в объеме 86 млрд долларов США в период до 2018 года.

Монетарные власти США также оказались надолго привязанными к низким базовым ставкам. В условиях неготов-

ности ФРС возобновлять программу количественного смягчения, они остаются, по сути, единственным работоспособным инструментом для стимулирования экономической активности в США и недопущения дальнейшего укрепления доллара.

Но здесь есть свои плюсы. В частности, отказ США от резкого повышения базовых ставок благоприятно сказывается на выраженных в американском долларе сырьевых котировках, в том числе нефтяных, так как у инвесторов сохраняется интерес к рисковым вложениям. Хотя глава ФРС Джанет Йеллен в последнее время все более активно отмечает необходимость изменения приоритетов монетарной политики, включая повышение инфляционного ориентира выше 2-процентного уровня, что якобы должно усилит гибкость денежной политики.

В условиях подобной неопределенности высоки риски проявления гораздо более масштабных и затяжных вызовов для глобального экономического роста, чем мы наблюдаем сегодня. Однако ведущие страны по-прежнему не готовы согласовывать свои действия по стимулированию экономики и торговых отношений, ориентируясь исключительно на собственные интересы и не учитывая в полной степени общие риски.



Адреса аптек:

г. Алматы Навои, 310 в МЦ Медикер г. Аксай мкр 5А, дом 3. бывш. гост. Байтерек г. Актау 1А мкр-н, стр 11 в МЦ Медикер г. Атырау Севастопольская, 10А в МЦ Медикер +7/7122/ 465-279 г. Атырац Сатпаева, д. 32, кв.78 +7/7122/ 212-629 г. Жанаозен мкр. Самал, д. 39А в МЦ Медикер +7/7293/ 430-583 г. Жанаозен мкр. Шанырак, 30-35 +7/7293/ 492-647 г. Кульсары пр. Махамбета, стр 120А +7/7123/ 751-511 г. Уральск ул. Чурина, д 63/3 в МЦ Медикер +7/7112/ 242-381 г. Шымкент мкр. Нурсат, ул. Аргынбекова. 640 в МЦ Медикер г. Астана Кабанбай батыра, 19 блок С +7/7172/ 57-31-76 г. Астана Кабанбай батыра, 17 блок Е в МЦ Медикер +7/7172/ 79-27-18 г. Астана Ташенова, 20 в МЦ Медикер +7/7172/ 22-53-58 г. Астана Сыганак, 1 в МЦ Мейірім +7/7172/79-42-50 г. Астана Кургальджинское шоссе дом 4/1 ВП 3,4 в МЦ Медикер +7/7172/ 79-70-04 г. Астана Кунаева, 8 блок Б +7/7172/ 91-92-92





The WORLD ECONOMY -**DELAYED VOLATILITY**

The situation in world economy is hardly airtight. GDP is getting slow, the developing economies are not able to "pull" the developed countries any more. Growth rates of the world trade are at dangerous minima. China shows obvious slowdown, the EU and the USA face insufficiently rapid recovery, and raw -material economies as a result of a collapse in prices for oil are caught in protracted crisis. At the same time, the increasing concern is caused by the "bubbles" which are again shaped in the global stock market and which at any time can bring it down. New sources of long-term sustained economic growth aren't visible yet whereas a probability of the world W-shaped crisis is getting increased.

	UNCTAD	OECD
Мир в целом	2.3	2.9
USA	1.6	1.4
Euro zone	1.6	1.5
UK	1.8	1.8
Japan	0.7	0.6
China	6.7	6.5
Russia	-0.3	-1.7 (*)
India	7.6	7.4
Brazil	-3.2	-3.3

Table 1. Comparative forecasts of growth in global GDP in 2016, % (* – assessment as part of the previous forecast published in June 2016). Sources: UNCTAD, OECD.

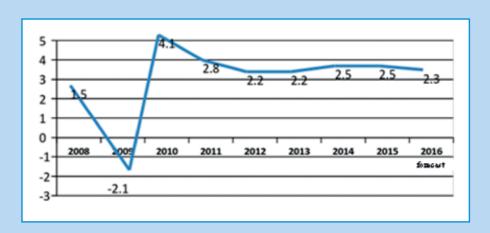


Fig. 1. History of growth rates of global GDP during 2008-2016, %. Source: UNCTAD.

ccording to September forecasts of the leading agencies, in 2016 GDP growth in general across the world will appear below indicators of the last year. For example, according to UNCTAD, the world economy will grow by 2.3% only in comparison with 2.5% for the previous year. In turn, the forecast of OECD speaks for decrease in its growth rates in annual comparison from 3.1% to 2.9% (a difference between estimates of UNCTAD and OECD is caused by differences in techniques of calculations, first of all in terms of inflation). One can state that earlier prevailing expectations of rapid global economic re-

covery after several years of turbulence has not proven true. After crisis of 2008-2009 the world economy overcame a 3 percent boundary of growth only once - in 2010 it was equal to 4.%, mainly because of low base effect.

In the last few years increase in global GDP has been violating within 2.2-2.5% that is much lower as compared to pre-crisis indicators. The world appeared in "downfall" of slow economic growth.

LEADING ECONOMIES UNDER PRESS OF PROBLEMS

Lately, already traditionally economy climate of China raises considerable concern. For example, UNCTAD predicts GDP growth of China by 6.7%, OECD - by 6.5% following the results of 2016 (in comparison with 6.9% in 2015). With a view to a long-term period, China will hardly be able to recover indicators of economic growth over 7% a year as witnessed by official narrative of Beijing as well. The scenario of their fall below a 6 percent barrier is much more probable.

Strong indications of excesses are reported in the Chinese stock and credit market, as well as in the real estate market that promote systemic risks for stability of economy of this country. Several cycles of sharp fall in the main Chinese stock markets observed since 2015 already caused panic waves on a global scale.

At the same time, the Chinese authorities are ready to realize further fiscal and monetary stimulus to support the national economy, and also measures to improve stability of the local stock and credit market. Despite the USA crackdown, it is possible that China will continue to manage devaluation of Yuan which is considered as the important tool to

support key export-oriented industries. Weak recovery of the largest economies of the world – the USA and the EU – is noted because of preservation of structural problems and implementation of insufficiently weighed macroeconomic strategy by the authorities. Programs of assets buyout and other supportive measures in the States and the European Union resulted in dual results. An outcome that the policy of quantitative easing outlived itself is getting even clearer. It is revealing that following the results of 2016 significant slowdown in the growth of real GDP of the USA is predicted because of weak investments, foreign trade limiters and other restraining factors. According to some forecasts it for the first time since 2009 will appear below similar value for Euro zone. For example, according to estimates of OECD, GDP of the USA will increase by 1.4% only (as compared to 2.6% for the previous year). At the same time, GDP growth in Euro zone, as expected, will constitute 1.5% respectively.

In such conditions the Management of FRS of the USA is limited in opportunities for further sharp increase in base rates, being afraid of a negative impact of similar steps on economic activity, the level of employment and inflation rates. In the conditions of ongoing stagnation of foreign trade both in Europe and the USA, the internal demand remains the main driver of growth.

It shall be noted that devaluation of euro actually didn't help Brussels to recover the European export. In the USA in turn, strengthening of dollar (which especially

became apparent after refusal of the program of quantitative easing) became a powerful restraining factor for the American producers oriented to the foreign markets. Nevertheless, against the background of global economic instability of the USA, the American assets are still felt by the international investors as key "safe haven".

According to forecasts, in 2016 Kazakhstan will appear in slight recession expansion of which is restrained by programs implemented by the State to support the national economy and its separate industries (SPIID-2, "Nurly Zhol", etc.). A positive external circumstance is the expected improvement economy climate of the Russia being a key external economic partner of the Republic.

Despite its negative growth following the results of 2016, as earlier as next year an escape of the Russian economy to a positive phase of development is predicted. However, similar projections shall be accepted anyway with a certain degree of scepticism. The reason is that Russia faces a number of system challenges which are able to slow down its economic recovery sharply. In particular, reduction in number of opportunities of the State to support key industries and the internal demand, deterioration in a condition of a paying balance and federal budget come under the notice. Critical strain in relations between Russia and the West brings considerable uncertainty, especially in terms of further development of the situation with a sanctions regime.

Taken as a whole, raw –material economies will remain under strong external

pressure in the foreseeable future. Considerable recovery of oil quotations isn't expected. It will negatively influence the foreign trade indicators, a paying balance, the budget stability and general economic activity of oil exporting countries.

In recent years some of them use earlier accumulated reserve assets to mitigate economic problems. However, long standing unfortunate trends in the global oil market will lead to rather quick depletion of reserves, taking into account excessive social liabilities, high budget deficit and other circumstances. For example, in Saudi Arabia budget deficit reaches 15%, in Kuwait - 13.6%, in Russia - 4% of GDP. Such a development of the situation is fraught with strengthening of sovereign default risks and a need of sharp toughening of budget policy. Kazakhstan at the same time fell into more difficult situation, in view of simultaneous demonstration of several problem factors, such as: decline in hydrocarbon production, weakening of economies of Russia and China, weak results of diversification of domestic economy and other factors.

TRADE AND INVESTMENTS – NO POSITIVE CAN BE SEEN

Severe problems in global trade slowing of which will suppress a gain in productivity around the world in the next years are observed.

In particular, if earlier strong demand on the part of developed economies ena-

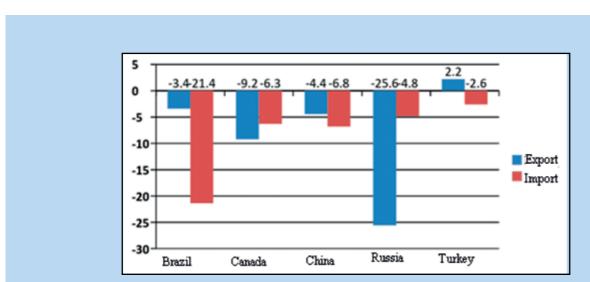


Fig. 2. Changes in trade of a number of OECD countries in QII 2016, in % of QII 2015. Source: OECD



bled developing countries to be guided by an export model of development, then for today it fails because of weak recovery of the USA and the EU. Internal sources of growth of such developing States are limited. Reducing demand on the part of China and raw —material economies, price volatility on commodity platforms, "rise in price" of US dollar and other circumstances put heavy pressure upon global trade as well.

The main economies of the world are still involved in "currency wars" attempting to provide for themselves additional competitive advantages.

By way of illustration it shall be noted that following the results of 2015 global trade in commodities in the current US dollars was reduced by 12.7% at once (in real terms increased by 1.5%). This happened due to strengthening of the American currency to other base currencies; reducing of import needs of a number of the key States, especially in Asia; fall of total volumes primary goods trade because of a price collapse, etc. Thus, global trade in services was reduced by 6.1% in the current US dollars.

It is true, outputs of OECD witness about some growth of trade indicators of 20 leaders in global economies of the world in quarter expression, for the first time since the beginning of 2014, based on the results of the second quarter of 2016. Taking into account seasonality and current US dollars their export increased by 1.5%, to 3.08 trillion US dollars, import —

by 2%, to 3.06 trillion US dollars.

However, on a year-on-year basis fall down constituted 4.2% and 4.6% respectively. Among the outsiders are such countries as Russia, China, Brazil, Canada and Turkey. For example, in the second quarter of the current year Russia reduced its export by 25.6%, import – by 4.8% as compared to the same period of 2015; China – by 4.4% and 6.8% respectively.

Growth rates of investments on a global scale are not sufficient. It is actually possible to state that in the conditions of macroeconomic uncertainty investors prefer to invest in speculative commodities, financial and security assets, in addition to steady sovereign assets of the USA and the EU. The similar market strategy promotes active inflating of "bubbles" in the leading markets collapse of which may cause catastrophic consequences for the world.

Against such a background capital out-flow from emerging markets and some raw-material economies, first of all from China, which is amplified in recent years is challenging. Thus, following the results of the last year the emerging markets in total lost 650 billion US dollars, and in the first quarter of 2016 this indicator amounted to 185 billion US dollars. The expected small increase in interest rates in the USA by the end of the current - beginning of the next year, as well as further deterioration in affairs in the Chinese economy can provoke a new wave

of cash withdrawal the risk financial markets of developing countries, as well as from the futures commodities markets. The real sector of global economy with a view to foreseeable future faces liquidity shortage, especially with a scenario of structural problems aggravation in the leading States. Among other things, a situation with long investments in an oil-and-gas sector is of concern. As a result of oil prices collapse and fall down of marginality of industry projects, investments shortage causes long-term preconditions for deficient supply for raw materials in the market because of refusal of investors of implementation of the large Greenfield projects for extraction and reduction in geological survey activity on a global scale.

At the same time, critical debt load of corporate sector of the developing economies as a result of a large-scale capital inflow and "cheap credits" since 2009 under the influence of the programs of quantitative easing which were implemented in the advanced economies comes under notice. In particular, by estimates of the Bank for International Settlements, over the period since the end of 2008 until the beginning of 2016 the total debt of non-financial corporate sector in developing countries increased from about 9 trillion US dollars (57% of their general GDP) to more than 25 trillion US dollars (104% respectively).

As the principal debt is denominated in US dollars, the developing economies



face threats of a sovereign default. China is an exception. Corporate liabilities in this country for the specified period have grown from 100% to 170% of GDP, but creditors are generally Chinese banks and majority of loans is expressed in Yuan. Nevertheless, in case of China the high level of debt which is accumulated by corporate sector put heavy pressure on local bank and financial institutions.

Unlike most of developing countries, low inflation remains one of key problems for the USA, the Euro zone, Japan and Great Britain. Monetary authorities of these countries cannot manage to increase it in recent years to the target objective of 2%. Despite the attempts to stimulate growth of inflation indicators, scenario of stagflation is rather realistic for the next years, especially for the European economy.

EU countries, forced choosing control of a sovereign debt and drastic measures of economy as a macroeconomic priority a few years ago, turned out to be at the strategic deadlock. Against the background of refusal of flexible state support of national economy and the internal demand, they couldn't manage to solve systemically a problem of a sovereign debt and the budget stability.

In the conditions of tough moderating of cash financial policy by the European Central Bank, members of the Euro zone are deprived of any space for manoeuvre in the monetary sphere in terms of implementation of actions to improve competitiveness of economy. The policy of quantitative easing initiated by the European Central Bank two years ago with long time coming (including introduction of negative deposit rates for commercial banks) resulted to only a minor growth in volumes of crediting in the conditions of expansion of "cheap" liquidity availability.

At that, assets buyout program which is planned to be finished in March 2017 by the European Central Bank stimulates only additional inflow of free capital to risk and speculative transactions, but doesn't support real production sector as such. These measures caused in addition the undesirable fall of the European bank assets profitability and reduction in availability of marketable securities in the market.

The restrictions of economic and financial sovereignty mentioned above in many respects became one of the main reasons for an exit of Great Britain of the EU. Brexit became strong blow to the whole project of "single Europe". Similar steps of some other members of the EU, regardless of political pressure of Brussels, can follow a demarche of London in the foreseeable future. However, influence of Brexit on the global markets, unlike initial forecasts, was very moderate. Nevertheless, the Greek debt crisis has not been solved yet in the EU. Athens doesn't hurry to implement 15 obligato-

ry reforms necessary to ensure stability of providing the external financial aid of 86 billion US dollars during the period till 2018

Monetary authorities of the USA have been also pegged to low base rates for a long time. In the conditions of FRS unreadiness to renew the program of quantitative easing, they remain, in fact, the unique efficient tool for stimulation of economic activity in the USA and prevention from further strengthening of dollar. But there are positive moments as well. In particular, refusal of the USA of sharp increase in base rates favourably affects the raw - material quotations expressed in US dollar, including oil ones as the investors are still interested in risk investments. Though the head of the Federal Reserve System Janet Yellen more and more actively notes in recent times a need of change in priorities of monetary policy, including increase in inflation reference point over 2 percent level that supposedly shall increase flexibility of monetary policy.

In the conditions of such an uncertainty, risks of demonstration of much more large-scale and long challenges for global economic growth are high as compared to what we observe today. However, the leading countries are still not ready to coordinate their actions related to priming of economy and trade relations, being guided only by own interests and disregarding general risks in full.



СЕТЬ МЕДИЦИНСКИХ ЦЕНТРОВ МЕДИКЕР



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

+7 800 080 43 57

(звонок бесплатный по территории Республики Казахстан с городских телефонов)



ОСЛАБЛЕНИЕ ПОЗИЦИЙ

Алишер Тастенов

Восьмой саммит БРИКС прошел 15-16 октября в индийском штате Гоа. Как известно, Индия председательствует в этом году в этом объединении. Основными темами дискуссий встречи лидеров «пятерки» стали ситуация в мировой экономике и борьба с международным терроризмом.

апомним, группа БРИК, а позднее БРИКС (неформальное межгосударственное объединение Бразилии, России, Индии, Китая и ЮАР), начинала в 2006 году как виртуальный союз стран с подачи экономиста Goldman Sachs Джима О'Нила.

Следует отметить, что в первые годы своего существования страны БРИКС показывали впечатляющие темпы роста экономик. Китай рос на 10 и даже на 14%, Индия прибавляла по 9-10% ВВП ежегодно, в России ВВП рос на 6-8%, в Бразилии - от 3 до 7%, в ЮАР - на 3-5%

Однако сегодня рост показывают Индия и Китай, хотя и не такой впечатляющий - 7 и 6% соответственно. Россия и Бразилия ушли в минус. ЮАР растет на 1%. В последние 3 года лидеры стран-членов БРИКС на фоне неблагоприятной конъюнктуры на глобальных рынках пытаются стимулировать подъем своих экономик, в том числе и за счет товарооборота внутри группы. Но пока динамика остается отрицательной.

Интерес со стороны зарубежных инвесторов к развивающимся рынкам, в частности к рынкам стран БРИКС, снизился вследствие замедления темпов роста экономик и девальваций национальных валют этих стран к доллару. Так, в конце прошлого года Goldman Sachs закрыл фонд БРИКС, после того как активы фонда упали ниже \$100 млн после пика в \$800 млн в конце 2010 г.

Кроме того, созданный в 2014 году Новый банк развития БРИКС не поразил ни масштабом инвестиций, ни выбором объектов - возобновляемых источников энергии, отдача от которых будет не скоро. Новый банк развития БРИКС был создан для наращивания взаимных инвестиций и финансирования проектов в областях инфраструктуры и устойчивого развития. В этом году банк одобрил финансирование первых пяти инвестпроектов на \$911 млн. Поэтому не случайно одной из ключевых задач Владимир Путин назвал необходимость сближения экономик стран «пятерки» и принятие стратегии развития этого банка. В частности, путем финансирования проектов через новый банк БРИКС в национальных валютах стран-участниц. «Нужно определить географические и отраслевые приоритеты, а затем начать разработку критериев принятия новых членов банка, зафиксировать основные параметры его инвестиционного портфеля», – подчеркнул президент. Он добавил, что с запуском пула валютных резервов у стран пятерки появились новые возможности для защиты от волатильности на финансовых рынках. Среди других новых инициатив БРИКС

Среди других новых инициатив БРИКС стало решение создать в ближайшем будущем новое рейтинговое агентство. Дело в том, что финансисты БРИКС неоднократно отмечали ангажированность ведущих западных рейтинговых агентств, их тенденцию драматизировать масштабы спада в

экономиках развивающихся стран.

На саммите был подписан ряд межведомственных соглашений, в том числе Меморандум о взаимопонимании по созданию платформы сельскохозяйственных исследований и Положение о комитете по таможенному сотрудничеству. Было озвучено намерение еще больше упростить таможенные процедуры во взаимной торговле.

Лидеры стран БРИКС также приняли Итоговую декларацию, а также Совместный план действий по ее выполнению в течение предстоящего года. В декларации главы государств обращают внимание на международный терроризм и, особенно, «ДАИШ» («ИГИЛ»), которые «представляют глобальную и беспрецедентную угрозу международному миру и безопасности». «Мы призываем все нации провести эффективную имплементацию соответствующих резолюций Совбеза OOH», - подчеркивается в документе. Кроме того, лидеры БРИКС призвали все страны разработать и способствовать принятию всеобъемлющей конвенции о международном терроризме в рамках Генассамблеи ООН «без дальнейшего промедления».

Упоминается в декларации и о конфликте в Сирии. «Мы призываем все вовлеченные стороны прийти к всеобъемлющему и мирному завершению конфликта, принимая во внимание легитимные устремления народа Сирии, через национальный диалог и политический процесс, возглавляе-



мый Сирией, на основании Женевского коммюнике 2012 года, а также резолюции Совбеза ООН», - говорится в документе.

При решении конфликта в Сирии должно продолжаться «безжалостное» преследование террористических группировок, внесенных в список Совбеза ООН, в том числе ИГ и «Джабхат ан-Нусры».

Кроме того, лидеры стран БРИКС осудили односторонние военные интервенции и экономические санкции, нарушающие международное право и всеми признанные нормы международных отношений.

Страны БРИКС подтвердили общее видение текущих международных проблем и центральную роль ООН в мире: «Мы повторяем наше общее видение текущих глубоких изменений в мире, который переходит к более справедливому, демократическому и многополярному международному порядку на основе центральной роли ООН и уважения международного права. Мы вновь подтверждаем необходимость координации усилий для решения глобальных проблем и практического сотрудничества в духе солидарности, взаимопонимания и доверия. Мы под-

черкиваем важность коллективных усилий в решении международных проблем, мирного урегулирования споров политическими и дипломатическими средствами, и в связи с этим мы повторяем нашу приверженность принципам Устава ООН», - отмечается в документе.

В заключение в декларации говорится, что Индия, Южная Африка, Бразилия и Россия одобряют предложение Китая принять следующий саммит, который пройдет в 2017 году, и обещают по этому вопросу полную поддержку.

Кроме многосторонних договоров и соглашений на саммите были подписаны и двусторонние. Здесь нельзя не отметить большой пакет соглашений между Россией и Индией в области промышленности, ВПК и энергетики. Так, Россия и Индия создали совместный инвестиционный фонд на миллиард долларов.

«Роснефть», ВТБ и консорциум международных инвесторов во главе с Тrafigura приобрели 98% акций индийской компании Essar Oil Limited. Таким образом, российский нефтяной гигант стал собственником 49% одного из ведущих НПЗ Азиатско-Тихоокеанского региона стоимостью около 13 млрд долларов и порта в Вадинаре, который оценивается примерно в 2 млрд долларов. Кроме того, российские нефтяники приобрели сеть из около 2700 автозаправочных станций, работающих под брендом Essar. Для реализации данной сделки ВТБ предоставляет 3,9 млрд долларов индийской группе Essar Energy Limited, которые позволят реструктуризовать долг Essar Global Fund Limited.

В целом, лидеры стран БРИКС обозначили единство, в первую очередь, по политическим вопросам, и определили общее видение дальнейших действий. Между тем, Китай будет стремиться к тому, чтобы БРИКС активнее участвовал в разрешении глобальных проблем современности. В ходе своего председательства в следующем году Пекин намерен уделить повышенное внимание совершенствованию институциональных механизмов самого союза. По мнению ряда китайских экспертов, во время председательства КНР в организации будет активизирована оптимизация институциональных основ объединения в области выработки политики, во взаимодействии между предпринимателями, учеными и экспертами.

ВЫСШИЙ СТАНДАРТ:

как казахстанской компании удалось получить признание в Азии

Газотранспортная компания «Интергаз Центральная Азия» получила азиатскую премию качества.

Завершивший свою работу 22 сентября XIV Конгресс Азиатской сети качества (Asian Network For Quality) во Владивостоке стал для Казахстана знаковым, ведь теперь в нашей стране есть компания, чьи стандарты управления в полной мере соответствуют высоким требованиям к качеству, существующему в странах Азии.



Высокую награду получило дочернее предприятие холдинга АО «КазТрансГаз» - «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА). Как правило, такая оценка присуждается за выдающиеся достижения в управлении качеством, в управлении персоналом, за социальную ответственность и за качество оказываемых услуг. Иными словами международные эксперты признали деятельность ИЦА в области стандартизации качества транспортировки газа и обеспечения газоснабжения потребителей успешной.

Важно и то, что среди этих экспертов были такие известные люди, как профессор университета Токио Нориаки Кано, председатель Международной академии качества академик Джанак Мехта, профессор К. Лионга (Председатель Сингапурского института качества), руководитель российского Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии «Росстандарт» Алексей Абрамов, а также представители нефтегазового сектора, отлично разбирающиеся во всех нюансах индустрии. Более того, по-

мимо Росстандарта, Всероссийской организации качества и Дальневосточного федерального университета организаторами Конгресса также выступили компании «Газпром» и «Роснефть».

При этом, чтобы понять уровень организации «Азиатская сеть качества» достаточно ознакомиться с перечнем стран, чьи национальные организации по качеству являются ее участниками. А речь идет о таких государствах как Япония, Южная Корея, Китай, Сингапур, Малайзия, Индия, Таиланд, Тайвань, Вьетнам, Непал, Россия, Казахстан и другие. И поскольку основная деятельность ассоциации направлена на улучшение качества жизни людей путем совершенствования и развития теории и практики в области качества, практический опыт ведущих мировых компаний, коих в Азии не мало, трудно переоценить.

В самом же ИЦА считают, что если стандарты развиваются, значит и сама сфера их деятельности выходит на новый уровень. В этом смысле международное признание для компании, впрочем, как и для всего холдинга АО «КазТрансГаз» имеет серьезное значение, документально подтверждая высокое качество оказываемых услуг и высокую конкурентоспособность компании на рынке, как на отечественном, так и на зарубежном.

По словам, Генерального директора ИЦА Еркена Касеева, компания ведет планомерную политику по внедрению интегрированной системы менеджмента в таких областях как качество, охрана окружающей среды, охрана здоровья и обеспечения безопасности труда, энергоменеджмент компании. При этом под раздел «качество» подпадают транспортировка и хранение газа, что важно, как и для конечного потребителя, так и для безопасности окружающих в целом. Аналогичные меры предпринимаются и по охране здоровья и обеспечения безопасности труда людей. Учитывая присутствие опасных и вредных производственных факторов для здоровья работников и населения, непрерывное снижение рисков в работе ИЦА приобретает приоритетное значение. Также подробно стандартизированы вопросы обеспечения сохранности природной среды в зоне размещения газотранспортных объектов и других производственных и непроизводственных сооружений. Это помогает не только оберегать природу, но и обеспечить соблюдение действую-















щего законодательства РК по защите экологии. В этом плане четкие стандарты операционной деятельности в компании позволяют обеспечить ее нормальное функционирование. Учитывая специфику работы, внедрения современных технологий и применения высокоэффективных методов управления в развитии производственной сферы, в ИЦА уделяют самое большое внимание, ведь, в конечном счете, именно это и обеспечивает высокое качества услуг. Так, еще в мае компания получила сертификаты казахстанского и европейского образца соответствия интегрированной системы менеджмента на базе государственных и международных стандартов.

В частности по результатам проведенного сертификационного аудита французская государственная организация по стандартизации и один из ведущих мировых игроков на рынке сертификации «AFNOR» вручила ИЦА сертификаты на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007, ISO 14001:2004.

Согласно требованиям законодательства компания также получила и отечественные Сертификаты на предмет соответствия государственным стандартам СТ РК ИСО 9001-2009, СТ РК OHSAS 18001-2008, СТ РК ИСО 14001-2006, СТ РК ISO 50001-2012.

Еще одним направлением по совершенствованию системы управления в ИЦА стало внедрение Европейской Модели Совершенства, подтвержденной Сертификатом Европейского фонда управления качеством (European Foundation for Quality Management, EFQM), уровень « Стремление к совершенству».

Здесь стоит отметить, что модель EFQM является базой для национальных премий по качеству в 21 европейской стране. Не является исключением и Казахстан, где на базе модели EFQM была утверждена национальная Премия Президента Республики Казахстан «Алтын Сапа».

Таким образом, внедрив Европейскую Модель Совершенства, ИЦА может принять участие в конкурсе «Алтын Сапа» на получение национальной премии. Более того, именно получение государственных и международных сертификатов систем менеджмента позволило ИЦА значительно поднять свой рейтинг на рынке оказываемых услуг и номинироваться на получение «Азиатской награды за совершенство и лучшую практику в области менеджмента качества» от Asia Network for Quality.

Помимо всего прочего наличие сертификатов государственного и международного образца позволяет компании уча-

ствовать в конкурсных закупках на оказание услуг по профильным видам деятельности. К примеру, летом этого года ИЦА выиграла тендер и заключила Договор на услуги по электрометрическому измерению магистрального газопровода «Казахстан-Китай», обеспечивающего значительные поступления в бюджет. Одним из основных требований к потенциальному поставщику здесь как раз было наличие международных сертификатов соответствия на данный вид услуг.

В компании считают, что именно корпоративное управление в соответствии с международными стандартами менеджмента, позволяет ИЦА реализовывать крупные проекты. При этом речь идет о действительно важных коммерческих проектах, где цена ошибки будет со многими нулями.

На сегодняшний день в пятерку стратегических задач АО «КазТрансГаз» на текущий год входят два основных проекта ИЦА. Во-первых, это строительство дожимной компрессорной станции (ДКС) на перемычке TIP-02 «Акыртобе» между магистральными газопроводами «БГР-ТБА» и «Казахстан-Китай» обеспечивающими возможность экспорта казахстанского газа в КНР и бесперебойное снабжение Алматы и Алматинской области. Важность дожимной компрессорной станции состоит в том, что при почти двукратном превышении рабочего давления МГ «Казахстан-Китай» (100кгс/см2) над рабочим давлением в МГ «БГР-ТБА» (55кгс/см2), на перемычке ТІР-02 должна работать такая станция и «Жамбыл» будет выполнять эту роль. Ресурсной базой экспорта газа при этом будут выступать ресурсы месторождений Тенгиз, Карачаганак, Жанажол, а в перспективе и Кашаган.

Еще одним важным проектом, реализуемым ИЦА, стала реконструкция и капитальный ремонт подземного газохранилища «Бозой» с целью увеличения его мощности до 4 млрд. м3 и обеспечения его надежной, безопасной работы. По плану здесь предусмотрено хранение газа с месторождений Урихтау и Кызылой для дальнейшей его транспортировки в южные регионы страны, что позволит избежать перебоев с газоснабжением в пиковые периоды, и повысит энергетическую безопасность Казахстана.

Т.е. стандарты, принятые в ИЦА и подтвержденные многочисленными аудитами и независимыми международными экспертами работают на практике, а это означает, что газотранспортная система страны будет работать бесперебойно, обеспечивая поступления в бюджет и тепло в дома казахстанцев.



ОБЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ КАЗАХСТАНА

Представляется целесообразным взглянуть на оценку сложившихся в Казахстане условий ведения бизнеса с точки зрения, широко применяемых в международной практике сравнительных показателей, а также аналитических данных крупнейших международных консалтинговых компаний и кредитно-финансовых учреждений. Наиболее известным сравнительным показателем является «индекс легкости ведения бизнеса» Всемирного банка, который начал применяться в 2001 г. и с тех пор использовался более чем в 800 исследовательских работах. В 2014 г. Казахстан занял место в первой

половине среди всех включенных в оценку стран (77 ое место из 189 государств), обойдя по данному показателю такие крупные экономические державы, как Китай, Бразилия, Аргентина и Индия. В части регистрации прав на имущество, защиты интересов миноритарных инвесторов, уплаты налогов и исполнения условий договоров в принудительном порядке Казахстан получил оценку лучше средней (менее 50%).

Еще одним примером ежегодной оценки инвестиционной привлекательности с применением стандартной методологии является аналитическое исследование, проводимое EY (до 2013 г. – Ernst & Young). При проведении аналитического исследования в отношении Казахстана в 2014 г.

ЕУ опросила (по телефону, при личной встрече и посредством опроса в электронной форме) руководителей 211 международных компаний из 28 стран (Исследование проводилось в январе и феврале 2014 г., до девальвации тенге 11 февраля 2014 г.).

Согласно полученным результатам, в 2014 г. инвесторы стали более информированы об открывающихся в Казахстане возможностях по сравнению с 2012 г. и 2013 г. А именно, 47% опрошенных считают, что инвестиционная привлекательность Казахстана в ближайшие три года (2015 2017 гг.) будет расти (тогда как в 2013 г. и 2012 г. такой точки зрения придерживались 41% и 43%, соответственно). Данный показатель оказался еще выше (55%) среди респондентов, чьи компании

уже инвестировали средства в Казахстане: более 75% из них указали на макроэкономическую устойчивость, стабильные политические и социальные условия, низкий уровень налогов для юридических лиц и развитую телекоммуникационную инфраструктуру как наиболее привлекательные, с их точки зрения, характеристики Казахстана. Среди всех респондентов, имеющих опыт капиталовложений в Казахстане, 57% заявили о достижении ими поставленных целей в области коммерческой деятельности в течение последних пяти лет.

И, наконец, Международный валютный фонд в рамках внутреннего отчета, подготовленного по результатам переговоров между представителями МВФ и властями Казахстана с участием представителей частного сектора, общественности и многосторонних банков развития в Алматы и Астане в апреле 2014 г., использовал сравнительные показатели разных стран для оценки важнейших составляющих инвестиционной привлекательности.

В частности, отчет содержит ряд графиков, на которых представлено сравнение Казахстана и других стран с точки зрения жизнеспособности банковской системы и более общих экономических показателей (включая ограничения по ведению коммерческой деятельности на уровне компаний, эффективность рынка труда и систему государственного управления). В сравнении с другими сопоставимыми странами,

включенными с Казахстаном в один и тот же регион (такими как Россия, Турция, Украина и Узбекистан), банки Казахстана отличаются самой высокой долей проблемных кредитов и относительно низким уровнем достаточности капитала и банковских активов относительно ВВП страны; при этом в Казахстане отмечается самая высокая реальная и номинальная доходность собственного (акционерного) капитала. Для сравнения показателей более общего характера была взята группа сопоставляемых стран, в которую вошли следующие категории: страны с формирующейся рыночной экономикой, мир в целом, страны Кавказа и Центральной Азии, страны-участницы Организации экономического сотрудничества и развития, страны с низким уровнем доходов, страны-экспортеры нефти, а также страны Ближнего Востока и Северной Африки.

Среди наиболее значимых для Казахстана результатов сравнения следует отметить следующие: (а) Казахстан занял место примерно посередине списка с точки зрения ограничений по ведению коммерческой деятельности на уровне компаний; (b) Казахстан продемонстрировал наиболее высокие показатели эффективности рынка труда; 9 (c) Казахстан занял более высокое место, чем страны Кавказа и Центральной Азии, страны с низким доходом и страны-экспортеры нефти в целом с точки зрения системы управления (данный показатель, в частности, учи-

тывает эффективность системы управления, качество нормативно-правового регулирования, верховенство закона и борьба с коррупцией).

В отчете МВФ подчеркивается, что доверие инвесторов является ключевым фактором привлечения прямых иностранных инвестиций для финансирования «роста в сферах, не связанных с добычей нефти и газа, за счет частного сектора и создания рабочих мест», что должно стать основополагающим элементом выполнения Казахстаном поставленной задачи по диверсификации экономики.

Текущая работа Казахстана с международными кредитно-финансовыми учреждениями, направленная на ускорение экономических реформ, может послужить для инвесторов еще одним подтверждением приверженности страны выбранному курсу.

ПРЯМЫЕ ИНОСТРАННЫЕ ИНВЕСТИЦИИ В ТЭК КАЗАХСТАНА

Иностранные инвестиции вносят весомый вклад в развитие национальной экономики любой страны, несмотря на то, что их доля в общем объеме инвестиций, как правило, сравнительно невелика. Это связано с тем, что они обеспечивают доступ к технологиям, капиталу, управленческим компетенциям и экспортным рынкам.

С момента обретения независимости Казахстан добился успеха в привлече-



№5 (78), 2016 KAZENERGY

^{*}По данным Национального Энергетического Доклада KAZENERGY 2015

нии значительного объема иностранных инвестиций, что способствовало ускорению темпов развития национальной экономики и перехода к рыночным отношениям, особенно в энергетическом секторе.

Panee, в советский период, единственной доступной формой инвестиций для иностранных лиц было создание совместных предприятий, однако впоследствии в Казахстане появился ряд других схем, включая дочерние предприятия со 100 процентным иностранным участием и инвестиции в акционерный капитал казахстанских компаний.

Прямые иностранные инвестиции (ПИИ) не только обеспечивают средства для вложения в экономику принимающей страны, но и способны играть довольно значимую роль в платежном балансе страны в целом, поскольку помогают покрыть дефицит счета текущих операций и дефицит бюджета. Наряду с капиталом, ПИИ обеспечивают также и другие ключевые нематериальные активы, такие как передовые технологии и компетенции, позволяющие в существенной мере повысить производительность.

Помимо этого, ПИИ могут косвенным образом положительно повлиять на деловую среду в стране в целом, так как власти, как правило, стремятся скорректировать экономическую политику в целях привлечения таких инвестиций. И даже если ПИИ в значительной степени сосредоточены в отдельных секторах экономики, высока вероятность того, что они окажут воздействие и на другие ее сектора через

производственно-сбытовую цепочку. Важность ПИИ для ТЭК Казахстана за-

ключается в том, что они позволяют стране использовать свой богатый ресурсный потенциал за счет реализации проектов, которые иначе были бы просто невозможны либо в силу масштаба, либо в силу технических сложностей. В частности, для таких сложных с точки зрения реализации и технологий проектов, как Кашаган, Карачаганак или Тенгиз, требуются технологические и управленческие возможности и компетенции, имеющиеся только за пределами Казахстана, прежде всего, у ведущих международных нефтяных компаний (МНК). Вложения в эти проекты внутри страны, в свою очередь, приводят к расширению и модернизации многих других смежных отраслей экономики. Совокупный валовой приток ПИИ в экономику Казахстана вырос с 1,3 млрд. долл. США в 1993 г. до максимального показателя в 29 млрд. долл. США в 2012 г., а затем незначительно снизился до 24 млрд. долл. США в 2013 г. и 2014 г.

Совокупный валовой объем (общая сумма) ПИИ в экономику страны в целом за период с 1993 г. достиг отметки в 241,9 млрд. долл. США (по состоянию на конец 2014 г.). Основная часть этих инвестиций (около 86%) была привлечена в период после 2005 г.

Рост притока ПИИ имел место в разных секторах, но, прежде всего, в таких сферах как добыча нефти и газа, геологоразведка, металлургия, оптовая и розничная торговля, финансовые услуги и строительство. Преобладание вложений в нефтегазовый сектор связано с реализацией существенного числа добывающих проектов с участием иностранных партнеров. Незначительное снижение притока ПИИ в 2013 г. и 2014 г., вероятно, связано с текущим замедлением инвестиционного цикла крупных проектов добычи.

В то же самое время наблюдался устойчивый рост совокупного объема ежегодных инвестиций в основной капитал в Казахстане с 6,4 млрд. долл. США в 2001 г. до около 40 млрд. долл. США в 2013 г. (с незначительным сокращением до 37 млрд. долл. США в 2014 г.). Совокупный объем (общая сумма) инвестиций в основной капитал за указанный период составил почти 350 млрд. долл. США. И хотя масштабы финансирования вложений в основной капитал за счет ПИИ не совсем ясны (ПИИ могут также направляться на покрытие дефицита бюджета компании или на погашение кредитов), имеющиеся данные по вложениям иностранных компаний в основной капитал демонстрируют циклический характер изменений: сначала их доля в общем объеме инвестиций в экономике в целом сократилась с 31% в 2001 г. до 18% в 2004 г., затем вновь выросла до 31% в 2009 г., но впоследствии упала до 17% в 2014 г.

В то же время, доля казахстанских частных компаний выросла с 54% в 2001 г. до 67% в 2004 г., после чего снизилась до 50% в 2009 г., но в итоге снова поднялась до 64% в 2014 г. В совокупности, инвестиции иностранных предприятий в основной капитал в период с 2001 г. по 2014 г. составили





83 млрд. долл. США или порядка 24% от общего объема таких инвестиций в экономике страны в целом за данный

Неудивительно, что ПИИ в Казахстане, прежде всего, вкладываются в добычу полезных ископаемых. В частности, в период с 2005 г. по 2014 г., совокупный валовой объем ПИИ в добычу нефти и газа составил 22% от общего объема ПИИ в экономику в целом (порядка 44,6 млрд. долл. США), а инвестиции в другую сопряженную с ней отрасль - геологоразведку (в том числе не относящихся к энергоресурсам полезных ископаемых, таких как металлические руды) - составили 32% от общего объема (порядка 67,2 млрд. долл. США). Для сравнения, ПИИ в такие отрасли как добыча угля и трубопроводная инфраструктура значительно меньше и составляют порядка 1% от общего объема по каждому из указанных выше направлений. Ежегодный приток ПИИ в геологоразведочную деятельность в 2011 г. практически достиг показателя в 9 млрд. долл. США, однако затем происходило его снижение. При этом ежегодные ПИИ в добычу нефти и газа

7,4 млрд. долл. США. Что касается инвестиций в основной капитал в экономике Казахстана в целом, то они шли преимущественно в промышленность, составив 4 млрд. долл. США (58% от общего объема инвестиций в основной капитал в экономике Казахстана) в 2001 г. и до 20 млрд. долл. США (53%) в 2014 г.

продолжали расти и в 2014 г. достигли

Основная часть инвестиций в основной капитал в промышленности приходится на энергетический сектор. Энергетический сектор (ТЭК) включает добычу угля, добычу нефти и газа, горнодобывающие услуги, добычу урановых руд, нефтепереработку и коксование, электроэнергетику и энергоснабжение. Комитет по статистике Республики Казахстан начал отдельно публиковать данные по инвестициям в горнодобывающие услуги только с 2009 г. без дальнейшей разбивки данного показателя (не отделяя услуг, связанных с добычей нефти и газа, от других горнодобывающих услуг). Данные по добыче урановых руд публиковались отдельно

только до 2008 г.

Ежегодные инвестиции в энергетический сектор выросли в абсолютном выражении с 3 млрд. долл. США в 2001 г. до 13 млрд. долл. США в 2014 г. Наблюдается тенденция к изменению направленности инвестиций в основной капитал в энергетическом секторе: доля инвестиций в основной капитал в сфере добычи нефти и газа снизилась с 89% в 2001 г. до 71% в 2014 г., в то время как доля инвестиций в электроэнергетику и энергоснабжение в том же году выросла с 6% до 24%, что связано с реализацией ряда проектов по производству и передаче электроэнергии, начиная с 2005 г.

Распределение ПИИ по странам, по сути, отражает отраслевой фактор (долевое распределение инвестиций по отраслям). К примеру, неудивительно, что страны, резидентами которых являются крупные нефтегазовые компании, становятся основными источниками ПИИ. Лидирующая позиция принадлежит Нидерландам с суммарными ПИИ в размере 55,5 млрд. долл. США или 28% от совокупного объема ПИИ в период с 2005 г. по 2014 гг. Это объясняется тем, что операторами таких крупных проектов, как Кашаган и Карачаганак, являются компании, зарегистрированные в Нидерландах.

Вторым крупнейшим инвестором являются США с показателем 19,3 млрд. долл. США или 10% от совокупного объема ПИИ. Далее с небольшим отрывом следует Великобритания (вместе с Британскими Виргинскими островами (БВО)) с объемом инвестиций порядка 19,2 млрд. долл. США. Весомая доля инвестиций США объясняется тем, что один из основных иностранных инвесторов в нефтегазовый сектор - компания ТОО «Тенгизшевройл», которая осуществляет разработку месторождения Тенгиз – является дочерним предприятием американской компании Chevron (основной акционер – ExxonMobil).

Следом идут Швейцария и Китай с показателями в 12,9 и 12,3 млрд. долл. США. Россия - находится на седьмом месте с общим объемом инвестиций в размере 8,5 млрд. долл. США (5% от совокупного объема).

В сравнительных статистических данных по странам, публикуемых Всемирным банком, приводятся чистые поступления ПИИ (т. е. новые притоки инвестиций за вычетом вывода инвестиций). С учетом масштаба экономики страны, Казахстан добился значительного успеха в привлечении ПИИ по сравнению с другими странами, в частности со странами СНГ. Ежегодный чистый приток ПИИ в Казахстан в период с 2000 по 2013 гг. в среднем был равен 8,6% от ВВП.

В тот же период данный показатель в России составлял в среднем всего 2,6%, в Азербайджане был значительно выше (15,9%), в Туркменистане был практически таким же (8,3%), а в Узбекистане составлял лишь 1,8%. Причиной высокого показателя притока ПИИ в Азербайджане является реализация двух нефтегазовых мега-проектов на шельфе с участием иностранных инвесторов – Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ) и Шах-Дениз – а также строительство сопутствующей инфраструктуры экспортных трубопроводов. Сравнительно высокий показатель Туркменистана объясняется, прежде всего, реализацией CNPC газового проекта Багтыярлык со строительством сопутствующей инфраструктуры экспортных трубопроводов, а также рядом других проектов по разведке и добыче на западе Туркменистана (в частности, компаний Dragon, Petronas, ENI /Burren).

Если проводить более широкое сравнение с другими странами мира, то результат Казахстана значительно превосходит средний мировой показатель (приведенный к ВВП) за период с 2000 по 2013 гг., который составляет 2,6%, а также средний показатель стран, вошедших в аналитический обзор Всемирного банка (всего 257 стран), который составляет 4,9%.

Отношение ПИИ к ВВП в Казахстане значительно меньше, чем в таких небольших открытых экономиках как Ирландия, Сингапур и Люксембург, где данный показатель находится в диапазоне от 13% до 20%. При этом показатель Казахстана, составляющий 8-9% с 2000 г., сопоставим с результатами таких стран как Венгрия, Панама, Грузия, Исландия и Туркменистан.



Investment potential peculiarities of Kazakhstan*

BASIC INDICATORS OF KAZAKH-STAN'S INVESTMENT POTENTIAL

t seems appropriate to look at the evaluation of Kazakhstan's conditions created for business running from the point of view of widely used comparative measures in the international practice as well as analytical data of major international consulting companies and lending and financial institutions.

The most popular comparative measure is "Ease of Doing Business index" of the World Bank, which was firstly used in 2001 year and since then it has been used in more than 800 research works.

In 2014 year Kazakhstan took the place in the first half among all the countries included into the evaluation (77th place out of 189 countries) outrunning such major economic powers on this measure as China, Brazil, Argentina and India. As regards property title registration, minority investors interests protection, tax payment and contracts execution in an enforcement procedure Kazakhstan took the higher than average place (50% less). One more example of the annual evaluation of the investment potential using standard methods is an analytical survey conducted by EY (up to 2013 year – Ernst & Young). During analytical survey con-

duction in relation to Kazakhstan in 2014 year EY guestioned (over the phone, in a face-to-face meeting and electronically) managers of 211 international companies of 28 countries (The survey was conducted in January and February, 2014 year prior to tenge devaluation on February 11, 2014 year).

In accordance with the results received in 2014 year, investors became more aware about new opening opportunities in Kazakhstan as compared to 2012 and 2013 years. Namely 47% of those asked believe that the investment potential of Kazakhstan in future three years (2015-2017 years) will be growing (while in

2013 and 2012 years such a view point was held by 41% and 43 % respectively). The given indicator turned out to be higher (55%) among respondents whose companies have already invested money means in Kazakhstan: more than 75% out of them pointed to macroeconomic reliability, stable political and social conditions, low tax level for juridical persons and developed telecommunication infrastructure as the most attractive from their viewpoint characteristics of Kazakhstan. Among all the respondents having experience in capital investments in Kazakhstan, 57% stated that their goals set were achieved in the field of commercial activity during the last five years.

And, at last, the International Monetary Fund in the frameworks of the internal report prepared based on the results of negotiations between IMF representatives and the government of Kazakhstan with involvement of the representatives of the private sector, community and multilateral development banks in Almaty and Astana in April, 2014 year used comparative indicators of various countries for evaluating the most important elements of the investment potential.

In particular, the report contains a number of graphs on which Kazakhstan is compared to other countries from the viewpoint of banking system feasibility and more common economic indicators (including restrictions on commercial activity running at the level of companies, labour market efficiency and state management system). As compared to other countries included with Kazakhstan into one and the same region (such as Russia, Turkey, Ukraine and Uzbekistan), Kazakhstan's banks are distinguished by the highest share of non-performing loans and relatively low level of capital adequacy and bank assets in reference to the country's Gross Domestic Product; at that, in Kazakhstan there is the highest real and nominal yield of own (share) capital noted. In order to compare indicators of more general character, a group of compared countries was dealt with, which included the following categories: countries with forming market economy, the world in general, Caucus and Central Asia countries, member countries of Organization for Economic Co-operation and Development, low income countries, countries exporting oil as well as Near East and Northern Africa countries.

Between the most significant compared results for Kazakhstan, the following shall be noted: (a) Kazakhstan was positioned approximately in the middle of the list from the viewpoint of restrictions on running commercial activity at the level of companies; (b) Kazakhstan demonstrated the highest measures of efficiency of labour market; 9 (c) Kazakhstan took the higher place than Caucus and Central Asia countries, low income countries and

countries exporting oil in general from the viewpoint of managerial system (this indicator, in particular, includes managerial system efficacy, statutory regulation quality, supremacy of statute law and fight against corruption).

In the IMF report it is highlighted that investor confidence is a key factor of attracting direct foreign investments for financing "growth in spheres not connected with oil and gas production using the private sector and creating job places", which will have to be an essential element of Kazakhstan performing the goal set on diversification of the economy.

The current work of Kazakhstan with international lending and financial institutions aimed at economic reforms speeding-up may serve as one more commitment acknowledgement of the country's selected course to investors.

FOREIGN DIRECT INVESTMENTS I N THE FUEL AND ENERGY SECTOR OF KAZAKHSTAN

roreign investments contribute to the development of the national economy of any country despite the fact that their share in cumulative investments, as a rule, is comparatively small. This is connected with their providing of access to technologies, capital, managerial competencies and export markets.

From the moment of gaining independence, Kazakhstan became successful in attracting a great deal of foreign investments, which contributed to speeding-up pace of national economy development and transferring to market relations, especially in the energy sector.

Earlier on, during the soviet period, the only available form of investments for foreign persons was creating joint ventures, however after that in Kazakhstan there appeared a number of other patterns including subsidiary enterprises with 100 percent foreign participation and investments in share capital of Kazakhstani companies.

Foreign Direct Investments (FDI) do not only secure funds for investing into the economy of an accepting country, but they play an important role in the balance of payment of the country as a whole, as they help to cover current operation account deficit and budget deficit. Apart from capital. FDI provide other key non-tangible assets as well, such as advanced technologies and competencies permitting to increase productivity heavily.

In addition to that, FDI can indirectly effect business environment in the country as a whole because the government strives to correct the economic policy so as to attract such investments, as a rule. Even if FDI are largely concentrated in certain economy sectors, it is highly

possible that they will influence other sectors as well through common supply

The importance of FDI for the fuel and energy sector of Kazakhstan is in the possibility for the country to use its rich resource potential due to projects implementation, which would have been impossible because of their size or technical issues. In particular, for such complex projects from the point of view of implementation and technologies as Kashagan, Karachaganak or Tengiz technological and managerial possibilities and competences outside Kazakhstan mainly of leading international oil companies (IOC) are required. Investments in these projects inside the country, in its turn, result in the expansion and modernization of many other adjacent economy sectors. Cumulative gross inflow of FDI into the economy of Kazakhstan grew from 1,3 bln. US dollars in 1993 up to a maximum figure of 29 bln. US dollars in 2012 year and it decreased slightly to 24 bln. US dollars in 2013 and 2014 years.

The cumulative gross volume (overall amount) of FDI into the economy of the country for the period from 1993 year reached the tally of 241,9 bln. US dollars (at the end of 2014 year). The main part of these investments (about 86%) was attracted during the period after 2005 year. FDI inflow growth took place in different sectors but more likely in such fields as oil and gas production, geologic exploration activities, metallurgy, wholesale and retail, financial services and construction. Investments prevalence in the oil and gas sector is connected with implementation of a great number of production projects involving foreign partners. Slight decrease of FDI inflow in 2013 and 2014 years is probably connected with the current slowing of the investment cycle of the major production projects.

At the same time there was observed the persistent growth of cumulative volume of annual investments in the fixed capital in Kazakhstan from 6.4 bln. US dollars in 2001 year to nearly 40 bln. US dollars in 2013 year (with small decrease to 37 bln. US dollars in 2014 year). The cumulative volume (overall amount) of investments in the fixed capital for the given period comprised about 350 bln. US dollars. Even though investment financing scale in the fixed capital through FDI is not completely clear (FDI can be also used in the company's budget deficit covering or loan settlement), the data available on foreign companies investments in the fixed capital demonstrate a cycling character of changes: first their share in the overall investment volume in the economy decreased from 31% in 2001 year to 18% in 2004 year, then it grew again to 31% in 2009 year and finally fell to 17% in 2014 year.

At the moment Kazakhstani private com-

^{*} As per data of National Energy Report KAZENERGY 2015



panies share grew from 54% in 2001 year to 67% in 2004 year, after that it decreased to 50% in 2009 year, but finally grew to 64% in 2014 year. Overall foreign enterprises investments in the fixed capital for the period from 2001 to 2014 year comprised 83 bln. US dollars or nearly 24% from the overall volume of such investments in the country's economy as a whole for the given period.

Not surprisingly that FDI in Kazakhstan in the first place are financed into mining operations. Namely, for the period from 2005 year to 2014 year, the cumulative gross volume of FDI into the oil and gas sector composed 22% from the overall FDI volume in the economy as a whole (about 44,6 bln. US dollars) and investments in another related sector, being geologic exploration activities (including those not related to energy sources of natural resources, such as metal ores) comprised 32% from the overall volume (nearly 67,2 bln. US dollars).

For comparison, FDI in such sectors as coal mining and pipeline infrastructure are considerably less and make up about 1% from the overall volume on each above-mentioned directions. Annual FDI inflow in the geologic exploration activities in 2011 year practically reached 9 bln. US dollars, however it decreased afterwards. At that annual FDI in the oil and gas production continued to grow and in 2014 year they reached 7,4 bln. US dollars.

As regards investments in the fixed capital in the economy of Kazakhstan as a whole, they were primarily directed into the sector of industry, making up 4 bln. US dollars (58% from the overall investment volume in the fixed capital in Kazakhstan's economy) in 2001 year and to 20 bln. US dollars (53%) in 2014 year.

The major part of investments in the fixed capital in the sector of industry falls to the fuel and energy sector. The fuel and energy sector (FES) includes coal mining, oil and gas production, mining services, uranium ores mining, oil processing and coking, electric energy industry and supply. Statistics Committee of the Republic of Kazakhstan began to publish information on investments into mining services only from 2009 year without any breaking down of this indicator (not singling out services connected with oil and gas production from other mining services). Data on uranium ores mining was published separately only up to 2008 year.

Annual investments in the fuel and energy sector grew absolutely from 3 bln. US dollars in 2001 to 13 bln. US dollars in 2014 year. There is a tendency to investment direction change in the fixed capital of the fuel and energy sector: investment share in the fixed capital in the oil and gas production field fell from 89% in 2001 year to 71% in 2014 year, while investments share in the electrical energy industry and supply in the same year grew from 6% to 24%, which is connected with a number of projects implemented on electric energy production and transfer beginning from 2005 year.

FDI distribution in countries in practice reflects a sector factor (shared distribution of investments in the sectors). For instance, it is not a surprise that those countries where major oil and gas companies are located represent the main sources of FDI. Leading position belongs to the Netherlands with summary FDI in the amount of 55,5 bln. US dollars or 28% from the overall volume of FDI for the period from 2005 to 2014 year. This is explained by the fact that the operators of such major projects as Kashagan and Karachaganak are the companies registered in the Netherlands.

The second major investor is USA with its indicator of 19,3 bln. US dollars or 10% from the overall FDI volume. Further a little behind is Great Britain (together with British Virgin Islands (BVI)) with investment volume of nearly 19,2 bln. US dollars. Considerable investment share of USA is explained by the fact that one of the main foreign investors in the oil and gas sector is "Tengizchevroil" LLP company, which performs development activities in the Tengiz field and it is an affiliate company of the American company Chevron (the key shareholder is ExxonMobil).

Then follow Switzerland and China with indicators of 12,9 and 12,3 bln. US dollars. Russia is one the seventh place with

the overall investment volume of 8,5 bln. US dollars (5% from the cumulative vol-

In comparative statistical data on the countries published by the World Bank, FDI net inflows are shown (i.e. new investment inflows without divestment). Considering the country's economy scale, Kazakhstan made a great success in FDI attraction as compared to other countries, the CIS countries in particular. Annual net inflow of FDI in Kazakhstan for the period from 2000 to 2013 year in average equaled 8,6% from Gross Domestic Product.

In the same period this indicator in Russia composed in average only 2,6%, in Azerbaijan it was notably higher (15,9%), in Turkmenistan it was almost the same (8,3%), and in Uzbekistan it made up only 1,8%. The reason being for high FDI inflow indicator in Azerbaijan is in two oil and gas mega-projects implementation offshore with foreign investors participation - Azeri-Chirag-Gyuneshli (ACG) and Shakh-Deniz, as well as the construction of the related infrastructure of export pipelines. Comparatively high indicator of Turkmenistan is explained in the first place by the implementation of CNPC gas project Bagtiyarlyk with the construction of the related infrastructure of export pipelines and a number of other projects on exploration and production in the West of Turkmenistan (namely, Dragon, Petronas, ENI /Burren companies).

If to compare widely with other world countries then Kazakhstan's result is considerably higher of the average world indicator (calculated to GDP) for the period from 2000 to 2013 years, which composes 2,6%, and the average indicator of the countries that were mentioned in the analytical review of the World Bank (total 257 countries), which is 4,9%.

In Kazakhstan FDI to GDP correlation is considerably less than in such not large open economies as Ireland, Singapore and Luxembourg where the given indicator is in the range from 13% to 20%. At that Kazakhstan's indicator comprising 8-9% from 2000 year is compared to the results of such countries as Hungary, Panama, Georgia, Island and Turkmenistan.



MEDICELLBANK - банк персонального

длительного хранения гемопоэтических MediCellBank стволовых клеток пуповинной крови

«MediCell»

Является надежной компанией по хранению стволовых клеток пуповинной крови новорожденных и придерживается строжайших процедур в данной сфере для того, чтобы сохранить стволовые клетки для всей семьи

Более детальную информацию Вы можете получить:

посетив сайт

www.medicellbank.kz

либо обратившись по телефону +7 701 522 2885

Медицинские консультанты

пуповинной крови Медицеллбанка

остаются с Вами на связи

24 часа в сутки 7 дней в неделю

и готовы оказать Вам квалифицированную

консультацию

Астана, Ташенова 20 педиатрическая клиника «Медикер"





последние годы во многих странах покупка электроэнергии (а в некоторых случаях и мощности) из ВИЭ осуществляется на специальных аукционах на возобновляемую энергию (аукционы на ВЭ)1.

Отличие данного механизма от такого инструмента поддержки ВИЭ, как фиксированные тарифы, заключается, прежде всего, в том, что а) поддержка оказывается только отобранным на конкурентной основе поставщикам электроэнергии из ВИЭ и б) уровень тарифа определяется не администра-

¹В общепринятом смысле, покупка товаров и услуг осуществляется на тендерах, а не на аукционах. Поэтому в некоторых источниках аукцион на ВЭ наывают еще аукционом спроса, обратным аукционом или аукционом на покупку (в противоположность аукциону на поставку.



Рис. 1. Страны, применявшие аукционы на ВЭ в начале 2015 года (отмечены синим цветом)

тивно, а на основании ценовых заявок участников аукциона.

Это позволяет, в частности, контролировать темпы развития ВИЭ, планировать бюджет на его поддержку, а также определять долгосрочный тариф на покупку электроэнергии из ВИЭ на конкурентной, а не административной основе.

О популярности аукционов на ВЭ говорит то, что число применяющих их стран возросло с 6 в 2005 году до 60² в начале 2015 года (см. рис. 1).

В результате в мире на сегодня накоплен значительный и разнообразный опыт проведения аукционов на ВЭ. Ниже приведено описание наиболее интересных подходов к организации и проведению таких аукционов, применяемых в зарубежных странах.

АУКЦИОННЫЕ ПРОДУКТЫ и виды договоров

Предметом покупки (аукционным продуктом) на аукционах на ВЭ могут быть установленная мощность энергоустановок на основе ВИЭ и/или электроэнергия на основе ВИЭ. При их покупке применяют указанные ниже 3 вида договоров.

Договоры на поставку мощности предусматривают обязательство исполнителя проекта по созданию энергоустановок на основе ВИЭ определенной мощности и определенной техноло-

Договоры на поставку электроэнергии предусматривают обязательство исполнителя проекта поставлять определенный объем электроэнергии из ВИЭ в течение срока действия договора по цене, определенной на аукционе.

Финансовые договоры на поставку электроэнергии из ВИЭ предусматривают обязательство исполнителя проекта поставлять электроэнергию по определенному на аукционе на весь период действия договора графику (профилю) и цене.

При этом любые отклонения фактической поставки электроэнергии из ВИЭ от объемов, предусмотренных в графике, урегулируются по цене спот рынка «реального времени» - по этой цене оплачивается исполнителю проекта электроэнергия, поставленная сверх договорного объема, и, наоборот, недопоставленный объем оплачивается им.

²Среди первых стран, применивших аукцион на ВЭ, были Бразилия, Канада, Чили, Китай, Ирландия, Португалия и Великобритания. Позднее к ним присоединились Алжир, Бельгия, Иран, Италия, Кипр, Ямайка, Малайзия, США, Сирия, Оман, ОАЭ и другие страны.

Это должно стимулировать исполнителя проекта поддерживать режим производства электроэнергии с учетом ценовой ситуации на рынке электроэ-

Данный вид договоров может применяться только при наличии развитых спот рынка электроэнергии и финансового рынка для производных финансовых инструментов, на котором исполнитель проекта мог бы хеджировать свои риски.

ТИПЫ АУКЦИОНОВ

На практике применяются следующие три основных типа аукциона на ВЭ:

1) закрытый аукцион, предусматривающий подачу заявок на участие в нем в запечатанном виде, с указанием в них цены и объема предложения на поставку. Процесс отбора заявок может осуществляться в одну или две фазы. В последнем случае заявленные проекты проходят предквалификационную фазу, по итогам которой определяются заявки, допущенные ко второй фазе, определяющей победителя (победителей).

2) аукцион с понижением цены (голландский метод). Проводится в несколько раундов, при этом организатор аукциона последовательно от раунда к раунду снижает цену, что влечет за собой снижение объемов, предлагаемых участниками аукциона, до тех пор, пока предлагаемые объемы не сравнятся с требуемым объемом.

3) гибридный тип аукциона. На таком аукционе первая фаза проходит в виде аукциона на понижение, а вторая фаза – в виде закрытого аукциона и оплатой по принципу «платить - как - заявлено» (pay-as-bid).

Применение гибридного типа аукциона на покупку электроэнергии из ВИЭ позволяет использовать преимущества обоих других типов аукционов: выявление справедливой цены в аукционе на понижение и возможность избежать сговора между участниками при определении конечной цены в закрытом аукционе.

СТРУКТУРИРОВАНИЕ СПРОСА

Спрос на аукционный продукт часто структурируется (делится) на разные продукты с разными характеристиками, например, на:

- проекты с использованием отечественного оборудования и проекты с использованием зарубежного оборудования (в целях поддержки отечественных производителей);
- крупные и небольшие проекты (в целях поддержки малого и среднего бизнеса);

- проекты с разным местоположением (в целях решения региональных проблем) и т. д.

При этом за поставку каждого из продуктов, в зависимости от условий конкретного аукциона, могут конкурировать проекты или а) с определенной технологией или б) с любой технологией производства электроэнергии на основе ВЭ (технологически нейтральные аукционы). В связи с этим существуют следующие виды аукционов со структурированным спросом:

а) аукционы с эксклюзивным спросом, когда для каждого продукта предусматривается формирование отдельной группы потенциальных исполнителей проекта, к чьим заявкам требования устанавливаются таким образом, чтобы каждая из них, в зависимости от установленных требований (применяемые технологии, размер проекта, местное содержание и др.) могла претендовать на право поставки только определенного продукта.

б) аукционы с конкурентным спросом, предусматривающие конкуренцию разных по характеристикам участников за один и тот же объем (продукт) на относительно равных условиях. При этом один и тот же участник может подавать заявки на поставку разных продуктов. Выраженной формой аукциона с конкурентным спросом является и технологически нейтральный аукцион, когда, например, энергоустановки на основе ВИЭ конкурируют с газовыми энергоустановками (как это было в Бразилии в 2011 году).

в) аукционы с частично конкурентным спросом, сочетающие в себе характеристики аукционов с эксклюзивным и конкурентным спросом, что позволяет использовать сильные стороны обоих (возможность целевой поддержки отдельных категорий проектов в аукционах с эксклюзивным спросом и улучшенные условия для конкурентного ценообразования на аукционах с конкурентным спросом).

На таких аукционах определенный (минимальный) объем отдельного продукта вначале покупается на эксклюзивной основе, а оставшийся объем – на конкурентной основе.

МЕТОДЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ НА АУКЦИОНЕ

Метод фиксированных объемов, наиболее широко применяемый на аукционах на ВЭ, предполагает самостоятельное и заблаговременное определение организатором аукциона фиксированного объема мощности или электроэнергии на основе ВИЭ по цене, определяемой на аукционе.

В случае если покупка на аукционе предусмотрена только в пределах ограниченного бюджета, то устанавливается предельная цена покупки.

Метод с ценозависимой кривой спроса предполагает определение закупаемых объемов в зависимости от равновесной цены на аукционе, определяемой по заранее установленным

Метод с ценозависимой кривой спроса особенно полезен, когда определяющим фактором является максимально разрешенный бюджет на поддержку

Метод определения объема на основе комплекса критериев предусматривает определение объема в зависимости не только от цены, но также с учетом комплекса других, важных с точки зрения правительства, критериев. Таковыми могут, например, быть степень участия в аукционе разных технологий производства электроэнергии из ВИЭ, численность и потенциальные возможности участников и др.

возможная этапность и ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ **АУКЦИОНОВ**

Аукционы на ВЭ обычно имеют один этап, однако имеются случаи, когда проекты, предусматривающие многолетнюю поставку электроэнергии, вырабатываемой построенным в рамках этого проекта энергообъектом, в целях уменьшения рисков его исполнителей реализуются в два этапа.

Для этого вначале проводится аукцион на право проектирования, закупки и строительства (EPC contract) энергообъекта на основе ВЭ, а после завершения его строительства – аукцион на покупку электроэнергии, вырабатываемой этим энергообъектом.

Периодичность проведения аукционов имеет два варианта: разовые аукционы, проводимые при отсутствии долгосрочного плана (графика) развития ВИЭ и систематические аукционы, проводимые в соответствии с долгосрочными планами (графиками) раз-

УЧАСТИЕ В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ РАЗВИТИИ

Во многих странах аукционы на ВЭ преследуют также цель максимизировать социально-экономический эффект от развития ВИЭ. Для этого в квалификационные требования могут включаться положения, предусматривающие: поддержку экономической активности и занятости и поддержку местной промышленности в области ВЭ.

ПОДАЧА ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В **АУКЦИОНЕ**

Подача заявок в запечатанном виде (закрытый аукцион), являющейся наиболее распространенной при проведении аукционов на ВЭ, предусматривает заблаговременную подачу запечатанных заявок на участие в аукционе, которые вскрываются только непосредственно перед началом аукциона.

Итеративный процесс подачи заявок предусматривает возможность поэтапного изменения заявки по ходу аук-

Наиболее широко применяемым на аукционах на ВЭ итеративным процессом подачи заявок является аукцион на понижение (голландский аукцион), однако практика его применения показала, что потенциальные провайдеры проекта редко меняют свои заявки по ходу аукциона.

Гибридный процесс подачи заявок на аукционах обычно предусматривает фазу подачи заявок в запечатанном виде после завершения итеративной

Основным мотивом при этом являет-

ся то, что гибридный процесс позволяет платить каждому победителю по принципу «платить - как - заявлено», что может существенно снизить затраты на покупку аукционного продукта.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕОБХОДИМОГО **УРОВНЯ КОНКУРЕНЦИИ**

Мерами по обеспечению необходимого уровня конкуренции, применяемыми на аукционах на ВЭ, являются:

- 1) установление максимального объема покупки у одного победителя;
- 2) установление максимально допустимой заявленной цены (в некоторых странах в качестве максимальной цены используют применявшиеся ранее фиксированные тарифы);
- 3) другие применяемые редко механизмы обеспечения конкуренции, которые могут иметь разные варианты,
- автоматическое снижение объема закупаемого продукта по ходу аукци-
- отклонение организатором аукциона отдельных заявок в случае, если есть основания предполагать сговор между участниками или намеренное установление неконкурентной завлен-

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОБЕДИТЕЛЕЙ

В зависимости от выбранного критерия определения победителей аукционы подразделяются на:

- 1) аукционы с минимальной ценой, наиболее часто применяемые в силу их простоты:
- 2) аукционы с корректировкой цены, когда цена, указанная в заявке, корректируется с учетом заранее установленных бонусов или штрафов в зависимости от характеристик проекта

(технология, размер проекта, местное содержание и др.);

проекта

3) аукционы с многокритериальной (бальной) оценкой при ранжировании и выборе заявок учитывают не только ценовой, но и другие дополнительные критерии (степень соответствия определенным характеристикам и др.) и каждый из критериев имеет свой удельный вес (балл) в итоговой оценке.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОБЕДИТЕЛЕЙ **АУКЦИОНА ПРИ НЕРАВЕНСТВЕ** СПРОСА И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

После выбора лучших заявок по одному из указанных выше критериев могут возникнуть трудности с обеспечением равенства между спросом и предложением (особенно в случаях, когда в нем участвуют индивидуально крупные неделимые проекты) – указанный в таких заявках суммарный объем может оказаться больше или меньше закупаемого объема.

- В этом случае редко, но применяются механизмы, обеспечивающие одну из следующих мер:
- 1) эластичность спроса, т.е. изменение объема покупки организаторов аукци-
- 2) эластичность предложения, когда участники аукциона до его начала сообщают, как и каким образом могут быть изменены заявленные ими объ-
- 3) обеспечение постфактум равновесия между спросом и предложением, когда для обеспечения равенства между спросом и предложением после отбора наилучших заявок подавшим их участникам предлагается изменить заявленные ими объемы. При этом предложение об изменении объемов может сопровождаться разными условиями, например, дать согласие на изменение заявленного объема при

сохранении цены или на поставку увеличенного объема по более низкой

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ ПОКУПКИ У ПОБЕДИТЕЛЕЙ АУКЦИОНА

При коротком сроке действия договора право собственности на

построенный объект практически всегда остается у исполнителя

На аукционах на ВЭ для определения цены покупки аукционного продукта у его победителей применяется один из следующих подходов:

- 1) оплата по принципу «платить как – заявлено», являющегося наиболее распространенным подходом, если на аукционе предполагается определение более чем одного победителя;
- 2) маржинальное ценообразование, предусматривающее вознаграждение для всех победителей по цене заявки с наиболее высокой заявленной ценой, закрывающей спрос;
- 3) нестандартные схемы оплаты, предусматривающие другие, кроме вышеуказанных, варианты определения цены для победителей аукциона, например, в процессе обеспечения постфактум равновесия между спросом и предложением (см. выше).

ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ НА ОБЪЕКТ ПОСЛЕ ЗАВЕРШЕНИЯ СРОКА ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Право собственности на объект после завершения срока действия договора, в зависимости от его условий, может продолжать принадлежать исполнителю проекта по схеме «построить – эксплуатировать – владеть» или быть передано государству по схеме «построить – эксплуатировать – пере-

Определение такого права важно, прежде всего, с точки зрения того, кому будут принадлежать финансовые потоки, генерируемые объектом после завершения действия договора и нужно ли исполнителю проекта учитывать их в своих финансовых моделях.

При коротком сроке действия договора право собственности на построенный объект практически всегда остается у исполнителя проекта.

При длительном сроке действия договора, в зависимости от конкретных обстоятельств и целей проведения аукциона, в условиях договора такое право может быть закреплено как за исполнителем проекта, так и за государством.

ИНДЕКСАЦИЯ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

Для индексации вознаграждения исполнителям проектов, вызванной, прежде всего, необходимостью смягчения их финансовых, т. е. валютных и инфляционных, рисков, на аукционах на ВЭ применяется один из приведенных ниже методов:

Прямая индексация вознаграждения предусматривает применение одного (единственного) индекса для снижения финансового риска исполнителей проекта. В силу своей простоты данный метод является наиболее распространенным на аукционах на ВЭ.

Вариантом такой индексации в странах, где курс национальной валюты не достаточно стабилен, может, в принципе, быть определение вознаграждения в иностранной валюте.

Гибридная индексация вознаграждения предусматривает применение более одного индекса для снижения финансового риска исполнителей про-

Примерами такого подхода являются: • деление периода действия договора на две части: в первой части периода цена, определенная на аукционе, индексируется по одному индексу, во второй части периода – по другому ин-

Во многих странах аукционы на ВЭ преследуют также цель максимизировать социально-экономический эффект от развития ВИЭ

The American Contract to the state of the

80 №5 (78), 2016 KAZENERGY



дексу:

- деление вознаграждения, определенного по итогам акциона, на несколько частей, одна из которых (например, относящаяся к эксплуатационым затратам) индексируется на индекс стоимости промышленных товаров, другая часть (например, относящаяся к оплате труда) — на индекс стоимости рабочей силы, а третья часть (например, относящаяся к возмещению инвестированного капитала) — на валютный индекс;
- установление определенных условий для индексирования, например, индексирование вознаграждения по индексу потребительских цен, если только уровень индексации тарифов на электроэнергию для промышленных потребителей не ниже этого индекса.

Переменный характер вознаграждения предусматривает изначально разный (без индексации) уровень вознаграждения в разные периоды действия договора, особенно, если он длительного характера.

Примерами такого подхода, могут, например, быть:

- увеличение вознаграждения в первый период реализации проекта, поскольку обычно на этот период приходятся наибольшие затраты исполнителя проекта по погашению привлеченных кредитов;
- увеличение вознаграждения в определенные (особенно, в первые) годы за счет финансовой поддержки проекту, предоставляемой правительством или международными финансовыми организациями.

СИЛЬНЫЕ И ПОТЕНЦИАЛЬНО СЛАБЫЕ СТОРОНЫ АУКЦИОНОВ НА ВЭ

Сильные стороны

а) аукционы на ВЭ, равно как и другие механизмы поддержки развития ВИЭ (фиксированные тарифы, зеленые сер-

тификаты и др.) ограничивают риски инвесторов, поскольку они обеспечивают им гарантированный многолетний доход, так как:

- победителям аукционов гарантируется покупка всей поставляемой ими электроэнергии на основе ВЭ по фиксированной цене, а также гарантируется доступ к сетям на условиях договоров, подписанных по итогам аукциона;
- длительный характер договоров (обычно от 10 до 20 лет) создает еще один элемент безопасности, снижает риски, а также создает предпосылки для снижения стоимости финансирования проектов и, соответственно, стоимости электроэнергии из ВИЭ;

б) аукционы повышают эффективность затрат на поддержку ВИЭ благодаря ценовой конкуренции, т. к. создают условия для конкуренции заявок и снижения цен.

Цены и общие затраты на покупку электроэнергии из ВЭ могут контролироваться путем установления максимальной допустимой заявленной цены. При достаточной конкуренции цена победителя может рассматриваться как отражающая реальную стоимость проекта, снижая, таким образом, вероятность завышенной цены при применении фиксированных тарифов.

в) аукционы помогают контролировать темпы развития ВИЭ, т. к. объемы покупки электроэнергии и мощности являются ключевыми параметрами аукциона, контролируемыми его организатором.

Такой контроль важен и с точки зрения развития ВИЭ с учетом возможностей энергосистемы по интеграции энергоустановок на основе ВИЭ и/или своевременного принятия мер по созданию таких возможностей в плановом порядке

г) полезны аукционы и для контроля бюджета на развитие ВИЭ, особенно, если заранее устанавливается предельная цена покупки аукционного продукта (мощности или электроэнер-

гии)

д) хорошо организованный аукцион и его надлежащее исполнение могут улучшить предсказуемость поставок электроэнергии на основе ВЭ, что полезно при планировании будущих поставок электроэнерги на средне – и долгосрочную перспективу.

е) определение победителей аукциона по другим, кроме цены, критериям позволяет решать разные, в зависимости от поставленных целей государственной политики, задачи (например, занятость населения, защита окружающей среды, развитие местной промышленности, доступ к электроснабжению и др.).

Потенциально слабые стороны

а) в случае, если аукционы проводятся не по заранее определенному долгосрочному графику, это может снизить интерес к участию в них, а также снизить стимулы для инвестиций в развитие местного содержания проектов.

б) конкурентный отбор заявок может привести к ценовому демпингу, т. к. существует риск того, что участники аукциона могут, с целью получить договор, указывать в своих заявках цены ниже необходимого для реализации проекта уровня.

Практика демпинга является достаточно распространенной, и доля неисполненных контрактов, подписанных по итогам аукционов, остается довольно высокой.

в) проведение аукционов, в отличие от механизма фиксированных тарифов:

– требует от его потенциальных участников предварительных затрат (ТЭО, выбор и оценка площадки, получение разрешений и др.), которые могут окупиться только в случае победы в аукционе и подписания договора с заказчиком;

 предполагает существенные организационные и финансовые затраты государства на их подготовку и проведение, а также мониторинг исполнения подписанных по их итогам договоров.





Ктюбинская область имеет огромноє экономическое и стратегическое значение для всего Казахстана. Здесь сосредоточены значительные минерально-сырьевые ресурсы, созданы необходимые условия для развития бизнеса и инвесторов, в том числе инфраструктурные возможности и специальные налоговые преференции.



БОГАТАЯ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

Территория области является уникальной и богатой минерально-сырьевой базой. Здесь находится около 10% разведанных запасов углеводородного сырья (нефть, газ и газовый конденсат) Казахстана, все запасы отечественного хрома, 25% никель-кобальта, 40% титана, 34% фосфоритов, 8% цинка, 6% меди, 5% железо и 2% алюминия от общих запасов страны. Поисково-разведочные работы ведутся на месторождениях: Урихтау, Северная Тру-

ва,Такыр,Акжар Восточный и др. Актюбинская область занимает второе место в мире по запасам хромовых руд (более 400 млн тонн), третье место в Казахстане по запасам нефти (300 млн тонн) и медно-цинковых руд (около 100 млн тонн).

химически чистые хромовые соли на базе местного сырья производит Актюбинский завод хромовых соединений. АО «Ферросплав» производит металлический хром и безуглеродистый феррохром. Кроме основной продукции выпускаются карбид кальция, жидкое стекло и огнеупорные из-

делия. Около 90% продукции завод отгружает на экспорт в Европу, Америку, Японию, Южную Корею и страны СНГ. В области развивается машиностроение и металлообработка, легкая и пищевая промышленность. Выращивается яровая пшеница, ячмень, просо и др. Регион известен промышленными предприятиями с мировым именем. АЗФ ТНК «Казхром», «АЗХС», «Актюбрентген», «АЗНО», «АЗМ». В числе 115 недропользователей «СНПС-Актобемунайгаз», ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Урихтау Оперейтинг» и т.д. Следует отметить, что в результате

удобного географического расположения область имеет хорошо развитую транспортную инфраструктуру. Протяженность таких важных железнодорожных направлений как Уральск - Мангистау, Средняя Азия - Европа достигает свыше 1000 км. Через территорию области проходит международная автомобильная магистраль Западная Европа — Западный Китай.

БЛАГОПРИЯТНАЯ БИЗНЕС-СРЕДА

Регион имеет значительный инвестиционный потенциал благодаря развитой промышленности, обеспеченности электроэнергией, газо- и водоснабжением, а также, что немаловажно, квалифицированными кадрами. Поэтому Актюбинская область активно привлекает инвесторов, заинтересованных в новых и перспективных проектах.

Сегодня регион занимает третье место по инвестиционным проектам, 80 проектов уже реализовано. В Актобе действуют более 700 предприятий с участием иностранного капитала.

В регионе специально была создана Социально-предпринимательская корпорация «Актобе», в основные функции которой входит формирование благоприятной экономической среды для привлечения инвестиций и инноваций, участие в разработке и реализации инвестиционных проектов, участие в разработке и реализации программ, направленных на развитие социальной сферы, поддержка развития агропромышленного комплекса и др.

Благодаря работе СПК, формируется благоприятная среда для предпринимательства: освобождение от налогов, упрощение найма рабочей силы, освобождение от таможенных пошлин, стабильность налогового законодательства.

За последние 5 лет инвестиции в основной капитал Актюбинской области составили 12,6 млрд долларов США, из них 36% приходятся на долю прямых иностранных вливаний. Согласно итогам 2015 года область находится на втором месте по созданию благоприятной бизнес-среды, уступая лишь Астане. На сегодняшний день установлены надежные торговые отношения со 100 странами мира.

Активно и системно реализуются инвестиционные проекты, вошедшие в Карту индустриализации Казахстана. В рамках второй пятилетки в области реализуются 23 проекта общей стоимостью порядка 260 млрд тенге. В этом году уже введены в эксплуатацию малотоннажный нефтеперерабатывающий завод и домостроительный комбинат. До конца текущего года планируется ввод в эксплуатацию цеха по

производству пигмента-наполнителя «Хромикс» и магнезиального порошка из хромсодержащих отходов.

В целях стимулирования импортозамещающих и конкурентоспособных производств, привлечения иностранных и отечественных инвестиций, в 2015 году создана Индустриальная зона «Актобе», площадью 200 га, где планируется разместить около 10 крупных и средних заводов и более 30 малых заводов в приоритетных для региона секторах экономики.

В текущем году уже начата реализация 5 инвестиционных проектов с объемом инвестиций 8 млрд.тенге (производство керамогранита и керамической плитки, упаковки из полиэтилена и полипропилена, травмобезопасных покрытий, бытовой химии, полиэтиленовых изделий).

Также функционирует Центр обслуживания инвесторов, который бесплатно предоставляет услуги по принципу «одного окна» на месте и дистанционно. В центре можно получить технические условия и разрешительные документы, необходимые для проектирования, строительства, ввода в эксплуатацию объектов бизнеса. В здании ЦОИ проводятся необходимые инвестору встречи с представителями государственных органов, монополистами, частными компаниями

КРУПНЕЙШИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ РЕГИОНА

АО ТНК «Казхром» - второй в мире производитель хромовых сплавов по объемам производства, поставок и первый в мире по качеству хромовой руды. Актюбинский завод ферросплавов АО ТНК «Казхром» - первенец черной металлургии в стране, на его долю приходится ¼ часть всех выпускаемых ферросплавов в республике. Донской горно-обогатительный комбинат АО ТНК «Казхром» не имеет аналогов в мире по качеству добываемой и перерабатываемой хромовой руды.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является самой крупной нефтегазовой компанией региона, на ее долю приходится около 70% добытой нефти в области и 90% газа.

Другим крупнейшим предприятием выступает ТОО «Актюбинская медная компания» (ТОО «Коппер Текнолоджи»), которая добывает ¼ часть от всей медно-цинковой руды и производит 1/7 часть цинкового концентрата республики.

АО «Актюбинский завод хромовых соединений» - единственное предприятие Казахстана в сфере химической промышленности, которое специализируется на производстве высококачественных хромовых соединений. На

мировом рынке компания занимает второе место по производству и экспорту после британской фирмы British Chrome.

Набирает обороты Актюбинский рельсобалочный завод. Продолжает расширять свое производство Актюбинский лакокрасочный завод, а также химический комбинат (г. Алга), производящий бор, серную и борную кислоту, большой ассортимент минеральных удобрений.

ПОТЕНЦИАЛ АПК

Область имеет большие возможности для развития сельскохозяйственной отрасли. В Актюбинской области имеются 27,0 млн.га земель сельскохозяйственного назначения, из них пастбищ 25,3 млн.га, сенокосов 464,6 тыс.га, посевных площадей 649,9 тыс. га. Основной задачей развития агропромышленного комплекса 2016-2018 годы является использование имеющихся возможностей для производства конкурентоспособной сельскохозяйственной продукции и повышение экспортного потенциала отрасли.

За три года в полтора раза расширились площади кормовых культур, активно развивается животноводство.

В 2015 году привлечено инвестиций в основной капитал сельского хозяйства более 6,3 млрд.тенге, что в сравнении с 2014 годом больше на 25,5%. Объем инвестиций в производство продуктов питания увеличился в 3,7 раза.

В 2016 году в рамках программы «Агробизнес-2020» выделено 9,7 млрд.тенге субсидий, из них 321,3 млн.тенге для финансового оздоровления субъектов АПК. В том числе в целях повышения инвестиционной привлекательности проектов в сельском хозяйстве, с использованием механизма инвестиционных субсидии приоритетных проектов из республиканского бюджета выделено свыше 2 млрд.тенге.

За счет реализации инвестиционных проектов с применением современных технологии, обновления техники и оборудования повышается производительность труда в отрасли сельского хозяйства.

Между Министерством сельского хозяйства, акиматами Актюбинской, Западно-Казахстанской, Костанайской областей и транснациональной компанией «InalcaEurasia» подписан контракт о создании межрегиональной кооперации на 100 миллионов евро. Мясной кластер создается на базе ТОО «Молочные истории».

В целом, Актюбинская агломерация значительно расширяет индустриально-инвестиционные возможности региона.

AKTYUBINSK OBLAST:

INVESTMENT OPPORTUNITIES

Aktyubinsk oblast is of great economic and strategic importance for the whole Kazakhstan. It has considerable mineral resources, the necessary conditions for the development of business and investors, including infrastructure opportunities and special tax preferences.



Rich mineral resources base

The territory of the region is a unique and rich mineral resource base. There are about 10% of proved and 30% of forecast

hydrocarbon resources (oil, gas and gas condensate) of Kazakhstan, all reserves of domestic chromium, 25% nickel-cobalt, 40% titanium, 34% phosphate, 8% zinc, 6% copper, 5% iron and 2% of

aluminum of the total country reserves. Exploration work was carried out on the fields: Urikhtau, North Truva, Takyr, East Akzhar etc.

Aktyubinsk oblast takes the second world

place by the chrome ore reserves (more than 400 million tons), the third place in the Kazakhstan by oil reserves (300 million tons) and copper ores (about 100 million tons).

Chemically pure chromium salts on the basis of the local raw materials are produced by Aktobe Plant of Chromium Compounds. JSC "Ferrosplav" produces metal chromium and carbon-free ferrochromium. In addition to main products it manufactures calcium carbide, water glass and refractory products. About 90% of the production is exported to Europe, America, Japan, South Korea and the CIS countries.

Engineering and metalworking, light and food industries are being developed in the region. Spring wheat, barley, millet and others are grown. The region is known for industry enterprise with a worldwide reputation. AFP TNC "Kazchrome", "AZHS", "Aktyubrentgen", "AZNO", "AZM". Among 115 subsoil users there are "CNPC-Aktobemunaigas" LLP "KazakhOil Aktobe" LLP "Urikhtau Operating" and etc.

It should be noted that the region has a well-developed transport infrastructure due to its convenient geographical location. The length of such important rail way directions as Uralsk - Mangystau, Central Asia - Europe reaches more than 1000 km. The international automobile highway Western Europe - Western China passes through the region area.

Convenient business environment

The region has considerable investment potential due to the advanced industry, electricity supply, gas and water supply; as well that is also important qualified personnel. Therefore, Aktyubinsk is actively attracting the investors interested in new and perspective projects.

Today the region is the third largest investment projects; more than 80 projects have already been already implemented. More than 700 enterprises with foreign capital participation are existing in Actobe

Socio-Entrepreneurial Corporation "Aktobe" was specially formed in the region, the main function of which is to create a convenient economic environment for investment and innovation attracting, participation in the development and implementation of investment projects, participation in the development and implementation of the programs aimed at the development of the social sphere, support of agriculture development and others.

Due to the work of the SEC a convenient environment for entrepreneurship is formed: tax exemptions, simplification of labor recruitment, exemption from customs duties and tax legislation stability. Over the past 5 years the investment to the main assets of Aktyubinks oblast was equal to \$ 12.6 billion USD, 36% of which is the share of direct foreign inflows. According to the results of 2015 the region takes the second place by creating a convenient business environment, second only to Astana. Today reliable trade relations with 100 countries of the world are established.

Investment projects included in the Industrialization Map of Kazakhstan are actively and systematically implemented. Within the second five-year plan 23 projects are being implemented with the total cost about 260 billion tenge.

This year low-tonnage oil-processing plant and integrated home-building factory were commissioned. It is planned to commission shop on "Chromix" loading pigment and magnesian powder from chromiferous waste manufacturing.

In order to stimulate the import-substituting and competitive productions, attraction of foreign and native investments, in 2015 the Industrial Zone "Aktobe" was created, with area of 200 ha, where 10 large and middle plants and more than 30 small plants are planned to build in priority economic sectors for region.

This year realization of 5 investment projects with investment capacity of 8 bln.tenge was started (manufacturing of ceramic granite and ceramic granite tile, polyethylene and propathene packing, damage-free coverages, household chemicals and polyethylene items).

Aside from that the Investors Service Centre functions, which provides free services under the "window principle" on the site or remotely. Specifications and approvals required for the design, construction, business objects commissioning are available at the center. At the ISC the investor is provided with all necessary meetings with the representatives of state bodies, monopolists, private companies.

Largest region enterprises

JSC TNC "Kazchrome" is the second world largest chromium alloy producer as per the production volume, delivery and the first in the world for the quality of chrome ore. Aktyubinsk Ferroalloy Plant JSC TNC "Kazchrome" is the ferrous metallurgy firstborn in the country, accounting for ¼ of all ferroalloys produced in the country. Donskoy Ore Mining and Dressing Plant has no analogues in the world by the quality of mined and processed chrome ore.

JSC "CNPC-Aktobemunaigas" is the largest oil and gas company in the region, accounting for about 70% of the oil mined in the region and 90% of gas.

Another large enterprise is presented by

LLP «Aktyubinsk Copper Company» (LLP «Copper Technology"), which produces ¼ of the whole copper-zinc ore and produces 1/7 of the republic zinc concentrate.

es 1/7 of the republic zinc concentrate. JSC "Aktobe Plant of Chromium Compounds" is the only company in Kazakhstan in the field of chemical industry, which is specialized in producing high-quality chromium compounds. The company is the second largest producer and exporter on the world market following the British firm British Chrome.

Aktobe rail and structural steel plant is gaining momentum. Aktobe paint plant as well as chemical plant (Alga city), which produces boron, sulfuric and boric acid, a wide range of fertilizers continue to expand their production.

Agro-industry potential

The area has great opportunities for the agricultural sector development. Aktyubinsk oblast has 27.0 million ha of agricultural lands, 25.3 million hectares of which belong to pastures, 464.6 thousand hectares to hayfields and 649.9 thousand ha of sown areas. The main objective of the agro-industrial complex development during the period 2016-2018 is the use of existing opportunities for the competitive agricultural production and the increase of the export potential sector.

Over the last three years the area of forage crops have been half times expanded, the livestock agriculture is rapidly developing.

In 2015 more than 6.3 billion tenge of investments were attracted into the fixed agriculture capital that in comparison with 2014 is more by 25.5%. The volume of investments in the food production has increased by 3.7 times.

In 2016 within the program "Agribusiness 2020" 9,7 billion tenge were subsidized, 321,3 million tenge of which were for the financial recovery of agro-industry. As well, to increase the investment attractiveness of agriculture projects using the mechanism of investment grants of priority projects more than 2 billion tenge were allocated from the state budget.

The productivity in the agricultural sector is increasing due to the implementation of investment projects with the use of modern technology and equipment upgrade.

The Ministry of Agriculture, akimats of Aktyubinsk, West Kazakhstan and Kostanay oblasts and transnational company «InalcaEurasia» signed a contract on the establishment of inter-regional cooperation for 100 million EUR. Meat cluster is created on the basis of LLP «Molochnive Istorii".

In general, Aktyubinsk agglomeration significantly expands the industrial and investment opportunities of the region.

86 №5 (78), 2016 KAZENERGY





В этот период наблюдается увеличение количества добычи нефти и газа, геолого-разведочных работ, а также принятия международных деклараций и меморандумов

В 2006 году Казахстан начал реализацию второго этапа освоения казахстанского сектора Каспийского моря. Основные мероприятия этапа: начало морской добычи углеводородов, планомерное выставление на тендеры новых морских блоков, исполнение национальной нефтегазовой компанией функций оператора по морским проектам, совершенствование требований к охране окружающей среды, соответствующих международным экологическим стандартам, мониторинг всех морских проектов, разработка и осуществление дополнительных природоохранных мероприятий, соответствующих повышенным экологическим стандартам, подготовка и переподготовка казахстанских специалистов для нефтегазового комплекса и смежных отраслей, создание инфраструктуры для береговой поддержки морских операций и строительство дополнительных трубопроводных мощ-

Помимо этого, совместно с российской компанией «Лукойл» были проведены

дополнительные геолого-разведочные работы на участке «Аташ». Параллельно шла подготовка к бурению на участке «Жамбай Южный — Южное Забурунье».

12 мая 2006 в Атырау при участии Главы государства состоялась торжественная церемония завершения проекта реконструкции Атырауского НПЗ и пуска новых установок завода.

В июль 2006 заключены сделки по приобретению АО НК «КазМунай-Газ» 50% доли участия в ТОО «СП «КазГерМунай» и 33% доли акций «PetroKazakhstan».

28 июля 2006 начата коммерческая эксплуатация нефтепровода «Атасу-Алашанькоу» (Казахстан-Китай). На заполнение нефтепровода понадобилось около 400 тыс. тонн нефти.

В августе 2006 года завершена реконструкция Атырауского НПЗ. В результате реконструкции завод смог перерабатывать до 1 млн. т светлой нефти, что позволило увеличить глубину переработки с 57% до 82%, а также выход светлых нефтепродуктов с 12,8% до 20,0%.

В этом же году компании ТОО МНК «КазМунайТениз», Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед (Нидерланды) и Оман Перлз Компани Лимитед (Сул-

танат Оман) начинают разведывательные работы по проекту «Жемчужины». В период с 2007 по 2009 года участники проекта построили скважины на площадях Жемчужина 1 и Жемчужина 6. Однако, только 30 апреля 2013 года компания КМГ представила Министерству нефти и газа РК уведомление о коммерческом обнаружении на месторождении Хазар.

В октябре 2006 года на Лондонской фондовой бирже размещены акции Компании «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

1 декабря 2006 года в Вашингтоне были подписаны два меморандума о взаимопонимании между Республикой Казахстан и Международным банком реконструкции и развития, их цель - дальнейшая модернизация экономики страны и усиление контроля над доходами от добывающих отраслей.

2006 год также ознаменовался миллиардным баррелем нефти, добытым на месторождении Тенгиз.

В общем по итогам 2006 года в республике было добыто 64,8 млн. тонн нефти и газового конденсата (прирост составил - 5,5%). Экспортировано 57,1 млн. тонн нефти в т.ч. по нефтепроводу КТК— 24,4 млн. тонн, по нефтепро-



2006 год также ознаменовался миллиардным баррелем нефти, добытым на месторождении Тенгиз

воду Атырау-Самара — 15,6 млн. тонн в дальнее зарубежье; по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу - 2,2 млн. тонн; порт Актау — 9,6 млн. тонн; Оренбург — 2,4 млн. тонн, по железной дороге — 2,8 млн. тонн, поставка на ПНХЗ — 3,9 млн. тонн

Нефтеперерабатывающими заводами переработано 11,7 млн. тонн нефти. Произведено: бензина — 2,3 млн. тонн (99,4%); дизельного топлива — 3,5 млн. тонн (105,4%); мазута — 3,3 млн. тонн (93,2%); керосина — 270,2 тыс. тонн (115,4%).

Объем инвестиций в 2006 году в отрасль возрос по сравнению с 2005 годом на 17,5 % и составил \$14,8 млрд. Доля иностранных инвестиций осталась на уровне 80%.

12 мая 2007 г. Президентами РК, РФ и Туркменистана была подписана Совместная декларация о строительстве Прикаспийского газопровода, а также Совместная декларация о развитии газотранспортных мощностей региона Центральной Азии, подписанная Президентами Республики Казахстан, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан.

В начале июня 2007 г. в ходе официального визита Премьер-министра РК Карима Масимова в РФ были подпи-

саны Соглашение об основных принципах создания и участия в СП на базе Оренбургского ГПЗ, а также долгосрочные (сроком на 15 лет) договоры купли-продажи сырого и переработанного газа Карачаганакского месторождения.

В 2008 году завершена сделка по приобретению 100% пакета акций компании Batumi Industrial Holdings Limited, владеющей Батумским нефтяным терминалом и портом. Помимо этого, был подписан договор с Central Asia Petroleum Ltd. о приобретении 50% + 2 голосующие акции АО "Мангистаумунайгаз". Также было реализовано 100% акционерного капитала компании KazMunaiGaz Finance B.V. в пользу Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.

24 июня 2009 - «КазМунайГаз» завершило приобретение 25% акций The Rompetrol Group NV (TRG), ранее принадлежавших компании Rompetrol Holding SA.

В ноябре 2009 завершена сделка по приобретению 100% пакета акций компании Мангистаумунайгаз.

Также в этом году введена в эксплуатацию 1-ая ветка газопровода Казахстан-Китай, а между национальной компанией «КазМунайГаз» и итальянской компанией «Епі» было подписа-

но «соглашение о сотрудничестве в отношении определенных проектов нефтегазовой разведки и объектов промышленной инфраструктуры в РК». На основании данного соглашения начинает вестись разработка технико-экономического обоснования проекта модернизации АО «Павлодарский нефтехимический завод».

17 ноября завершен капитальный ремонт Шымкентского НПЗ. С 18 ноября начат запуск установки первичной перегонки нефти. Остальные производственные установки запускались последовательно.

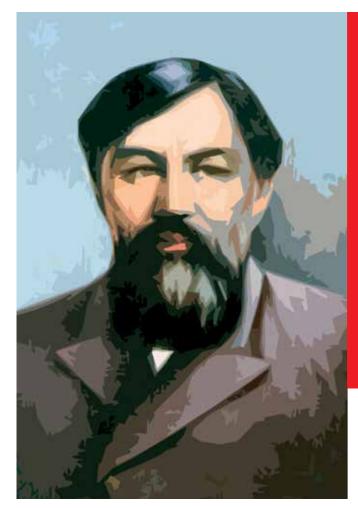
12 июля 2010 — подписано соглашение с НК КМГ о приобретении РД КМГ 50% доли в ТОО «Казахойл Актобе» (КОА), 51% доли в ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ) и 50% доли в Mangistau Investments В.V ("МІВV"), владеющей 100% акций АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ), в порядке установленном законодательстве.

25 мая 2010 — создана дочерняя организация АО НК «КазМунайГаз» - товарищество с ограниченной ответственностью «PSA».

Ежегодная добыча нефти в 2010 году составила более 76 млн тонн.

№5 (78), 2016 KAZENERGY

К 175-летию Ибрая Алтынсарина



В этом году исполнилось 175 лет со дня рождения Ибрая Алтынсарина - выдающегося казахского просветителя, педагогановатора, организатора новых школ, этнографа, фольклориста, поэта, прозаика и переводчика. За короткий период своей жизни он оставил яркий след в истории Казахстана. Алтынсарин был пламенным борцом за прогрессивное развитие казахского народа и искренне желал просвещения казахского народа и посвятил этому всю свою жизнь. Он заложил основы общего и профессионального образования в крае, открыв начальные школы, ремесленные и женские училища.

одился он осенью 1841 года в Аркарагае Костанайского района Костанайской области. Рано потеряв отца, воспитывался у деда, Балгожы Жанбурчина, войскового старшины Оренбургской пограничной комиссии. В 1851 г. отдан в школу, открывшуюся для казахских детей при Пограничной комиссии.

Во время учебы в школе самостоятельно изучал произведения классиков мировой литературы - Шекспира, Гёте, Байрона, Пушкина, Гоголя, Лермонтова, Фирдоуси, Низами, Навои и др. Общался с известным впоследствии востоковедом В. Григорьевым, служившим в Пограничной комиссии. Часто посещал дом В. Григорьева, пользовался его библиотекой.

После окончания школы около 3 лет (1857-1860) работал писарем у своего

деда, а затем в Оренбургском правлении в качестве переводчика. В 1860 г. областное правление поручило ему открыть начальную школу для казахских детей в Оренбургском укреплении (Тургай) и назначило учителем русского языка. На средства, собранные народом, при его непосредственном участии были построены школа и интернат, и 8 января 1864 года состоялось торжественное открытие нового здания.

Сам Алтынсарин писал 16 марта 1864 года: «Как голодный волк за барана, взялся я горячо за учение детей; и, к крайнему моему удовольствию, мальчики эти в течение каких-нибудь трех месяцев выучились читать и даже писать по-русски и по-татарски... Словом, надеюсь, что эти молодцы в течение 4-х лет, по окончании курса, будут говорить порядочно и узнают кое-что.

Стараюсь всеми силами, чтобы подействовать еще на их нравственность, чтобы они впоследствии не были взяточниками»

Алтынсарин написал два учебных пособия, вышедших в 1869 г.: «Киргизская хрестоматия» и «Начальное руководство в обучении киргизов русскому языку». Используя в своей учебно-просветительской работе новые для своего времени способы и средства, он придавал большое значение обучению детей на родном языке. Ибраем Алтынсариным были написаны произведения, воспитывающие у детей любовь к родине, трудолюбие, благородство. Они не потеряли своей актуальности до сегодняшнего дня.

В том же году он поступил на службу в Тургайское уездное управление в качестве делопроизводителя, затем ис-



Школа в Тургае, открытая Ибраем Алтынсариным

полнял обязанности старшего помощника уездного начальника и временно исполнял обязанности уездного судьи. По долгу службы бывал в аулах, участвовал в выборах волостного управителя и аульных старшин. При выборах Алтынсарин пытался практически повлиять на успех справедливого решения, не давать ходу подкупам, взяточничеству и злоупотреблениям. Недовольные баи подавали на него жалобы в областное правление, военному губернатору и далее министру внутренних дел, обвиняя его в нарушении правил выборов, предусмотренных «Временным Положением» 1868 г.

В 1879 г. Он получает назначение на должность инспектора школ Тургайской области. Вступив в должность инспектора школ Тургайской области, Алтынсарин открыл по одному двухклассному русско-киргизскому училищу в Иргизском, Николаевском, Тургайском и Илецком уездах и укомплектовал эти

училища учениками и учителями. Особое значение он придавал оборудованию этих училищ. Много внимания уделял созданию библиотек при каждой школе, «При училищах Тургайской области, - писал Алтынсарин, - я намеревался учредить библиотеки учительские и ученические, на что я и собрал уже 600 руб. Цель этих библиотек заключается не только в том, чтобы книгами из них пользовались одни учащиеся и учителя; но чтобы и окончившие курс (ученики), грамотные вообще люди, имели в степи места, откуда есть возможность брать полезные книги и руководства к дальнейшему их самообразованию».

Алтынсарин потратил много сил и энергии на открытие ремесленных и сельскохозяйственных училищ, придавал исключительное значение подготовке из среды коренного населения специалистов, необходимых для экономического развития Казахстана.

Много труда вложил в начало организации женского образования. При его поддержке открылась женская школа в Иргизе. Позднее женские училища с интернатом открылись в Тургае в 1891 году, в Кустанае — в 1893 г., в Актюбинске (Актобе) — в 1896 г.

В целом, Алтынсарину удалось открыть четыре двухклассные центральные русско-киргизские училища, одно ремесленное училище, одно женское училище, пять волостных училищ, два училища для русских детей. Он приложил много усилий, чтобы открыть училища, готовящие необходимых специалистов по экономике, сельскому хозяйству, различным отраслям художественного ремесла. Он оставил даже завещание, по которому принадлежавшая ему земля могла быть использована под постройку сельскохозяйственного училища, открываемого в Костанае.

В своих переводах из русских классиков и в оригинальных произведениях на казахском языке пропагандировал идеалы демократического просветительства. Плодотворно трудился для развития национальной литературы и культуры, в области формирования казахского литературного языка. Перевел на казахский язык произведения Л. Толстого, К. Ушинского, И. Крылова, И. Паульсона и др. Его перу принадлежат рассказы и новеллы «Қыпшақ Сейіт»

(«Кыпчак Сейит»), «Киіз үй мен, ағаш уй» («Кибитка и дом»), «Асыл шөп» («Драгоценная трава»), «Шеше мен бала» («Мать и сын»), «Бай мен жарлы баласы» («Сын бая и сын бедняка»), «Таза бұлақ» («Чистый родник»). Алтынсарин не мог избежать некоторых противоречий в своем мировоззрении. Алтынсарин занимался не только учебно-просветительской работой, он был разносторонне образованным человеком. Он живо участвовал в общественно-политической жизни, писал статьи, имеющие отношение к науке, образованию, труду, искусству, религии, этнографии. Его художественные работы оказали особое влияние на формирование казахской литературы.

Его научный интерес включал и занятие этнографией. В марте 1868 г. выступал на заседании Оренбургского отдела ИРГО (Императорское Русское географическое общество) с чтением своего «Очерка обычаев при сватовстве и свадьбе у киргизов Оренбургского ведомства». Статья получила всеобщее одобрение и вскоре была опубликована. Она интересна не только точно зафиксированными бытовыми подробностями, богатым этнографическим материалом, но и злободневным осуждением некоторых архаичных устаревших казахских свадебных обычаев, распространенных в то время.

Последние годы жил в уездном городе Николаевске (Кустанай). На берегу небольшого озера на свои личные средства построил одноэтажный деревянный дом с усадьбой, где скромно прожил до дня своей смерти в 1889 году.

Ыбырай Алтынсариннің 175 жылдығына



Ағымдағы жылы қазақтың көрнекті ағартушысы, жаңашыл педагог, жаңа мектептердің ұйымдастырушысы, этнограф, фольклоршы, ақын, прозашы және аудармашы Ыбырай Алтынсариннің туғанына 175 жыл толды. Өзінің қамшының сабындай қысқа ғана ғұмырында ол Қазақстан тарихында өшпес із қалдырды. Алтынсарин қазақ халқының қарқынды дамуы үшін аянбай күресіп, қазақ халқының әр азаматының сауат ашқанын қалап, сол жолға бүкіл өмірін арнады. Ол бастауыш мектептерін, кәсіптік және әйелдерге арналған училищелер ашып, қазақ өлкесіндегі жалпы және кәсіби білім берудің негізін қалады.

ернекі ағартушы 1841 жылы күзде Қостанай облысы Қостанай ауданы Арқарағайда дүниеге келген. Әкесінен ерте айрылған Ыбырай атасы, Орынбор шекаралық комиссиясының әскери старшинасы Балқожа Жаңбыршыұлының тәрбиесінде болады. 1851 жылы қазақ балаларына арнап ашылған Шекаралық комиссияға қарасты мектеп табалдырығын аттайды.

Мектепте білім алған кезінде әлемдік әдебиеттің классиктері — Шекспир, Гёте, Байрон, Пушкин, Гоголь, Лермонтов, Фирдоуси, Низами, Науаи, т.б. туындыларын өздігінен оқи бастайды. Шекаралық комиссияда қызмет еткен белгілі шығыстанушы В. Григорьевпен араласады. В. Григорьевтің үйіне жиі барып, оның кітапханасын қолданады.

Мектепті тәмамдаған соң 3 жылдай (1857-1860) өз атасында хатшы болып, одан соң Орынбор басқармасында аудармашы ретінде қызмет етеді. 1860 ж. облыстық басқарма оған Орынбор бекінісінде (Торғай) қазақ балаларына арнап бастауыш мектеп ашуды тапсырып, оны орыс тілінің мұғалімі етіп қояды. Халық жинаған қаражатқа оның тікелей қатысуымен мектеп және интернат салынып, 1864 жылы 8 қаңтарда жаңа ғимарат салтанатты түрде ашылды.

Алтынсариннің өзі 1864 жылы 16 наурызда былай деп жазды: «Аш қасқырдың қойға ұмтылғаны сияқты, мен балаларды оқытуға қызу кірістім және мені өте қанағаттандыратыны — бұл балалар әлдеқандай үш айдыц ішінде оқуды, тіпті жазуды үйреніп алды. Курс аяқталған кезде 4 жыл ішінде ол балалар бәрін үйреніп, бірдеңе біліп шығады деп үміттенемін. Олар соңында парақор болмас үшін олардың адамгершілігіне ықпал етуге бар күшімді салуға тырысамын».

Алтынсарин 1869 ж. шыққан «Қырғыз хрестоматиясы» және «Қазақтарға орыс тілін үйретудің бастауыш құралы» атты екі оқу құралын жазды. Өзінің оқу-ағарту жұмысында сол кездегі жаңа тәсілдер мен құралдарды қолдана отырып, ол балаларды ана тілінде оқытуға үлкен мән берді. Ыбырай Алтынсарин балаларды Отанына деген сүйіспеншілікке, еңбексүйгіштікке, тектілікке тәрбиелейтін туындылар жазды. Олар бүгінгі таңда дейін өзектілігін жоғалтқан емес.

Сол жылы ол іс-қағаздарын жүргізуші ретінде Торғай уездік басқармасына қызметке тұрады, артынша уезд басшысының аға көмекшісі міндетін атқарып, уездік сот міндетін уақытша орындайды.

Қызмет барысында ауылдарға барып, болыстық басқарма мен ауыл старшиналары сайлауына қатысады. Сайлау кезінде Алтынсарин әділ шешімнің шығуына, сатып алу, парақорлық пен қызметін шектен тыс пайдалануға жол бермеуге ықпал етуге тырысады. Оған наразы байлар оның үстінен 1868 ж. «Уақытша қағидаларда» қарастырылған сайлау



Ыбырай Алтынсариннің өз отбасымен түскен суреті. 1889 ж.

ережелерінің бұзылғандығы туралы облыстық басқармаға, әскери губернаторға, одан кейін ішкі істер министріне шағым түсіреді.

1879 ж. ол Торғай облысында мектеп инспекторы қызметіне тағайындалады. Торғай облысы мектептерінің инспекторы қызметіне кіріскен соң, Алтынсарин Ырғыз, Николаев, Торғай және Елек уездерінде екі сынып орыс-қазақ училищелерін ашып, бұл училищелерге оқушылар мен мұғалімдерді қабылдады.

Осы училишелердің жабдықталуына ерекше назар аударды. Ол мектептердің жабдықталуына, олардың жанында шағын кітапханалар ұйымдастыруға ерекше күшті мән берді. «Торғай облысындағы училищелерде, - деп жазды Алтынсарин, - мен мұғалімдер мен оқушыларға арнап кітапхананы жабдықтауға тырыстым, оған 600 рублден жинадым. Бұл кітапханалардың мақсаты кітаптарды тек оқушылар мен мұғалімдер ғана колданбай, курсты аяктағандар (оқушылар), сауатты адамдар олардың әрі қарай өздігінен білім алуына пайдалы кітаптар мен нұсқаулықтарды алу мүмкіндігі бар екендігінен тұрады».

Алтынсарин кәсіптік және ауылшаруашылық училищелерінің ашылуына көп күш-қуатын жұмсап, Қазақстанның экономикалық дамуы үшін қажетті мамандардың жергілікті халық арасынан шығуына ерекше мән берді.

Қазақстанда қыз балаларға білім берудің басталуы да Ы. Алтынсариннің есімімен байланысты. Аса көрнекті халық ағартушысының басшылығымен қыз балаларға арналған бірнеше мектеп ашылды. Кейіннен 1891 жылы Торғайда, 1893 ж. Қостанайда, 1896 ж. Ақтөбеде интернаты бар әйелдер училищесі ашылды.

Жалпы алғанда, Алтынсарин төрт екі сыныптық орталық орыс-қырғыз училищесі, бір кәсіптік училище, бір әйелдер училищесі, бес болыстық училище, орыс балаларына арналған екі училище ашты. Ол экономика, ауыл шаруашылығы, шығармашылық кәсіптің түрлі салалары бойынша қажетті мамандар даярлайтын училищелер ашу үшін бар күшін жұмсады. Ол тіптен, Қостанайдан ашылатын

ауыл шаруашылық училищесіне өзінің иелігіндегі жерін беретіні туралы өсиет қалдырады.

Тек қана оқу-ағарту жұмыстары емес, Ыбырай сонымен бірге, сол кездегі қоғамдық — саяси өмірге сергек араласып, ғылым-білімге, еңбек пен өнерге, дінге, этнографияға қатысты мақалалар жазды. Оның, әсіресе, көркем еңбектері қазақ әдебиетінің қалыптасуына айрықша ықпал етті. Ыбырай сондай-ақ, Ушинский, Л.Н.Толстой, И.А.Крылов, И.Паульсон шығармаларын казак тіліне тәржімалап, қазақ әдебиетінде көркем аударма жанрын қалыптастырды. Оның қаламынан «Қыпшақ Сейіт», «Киіз үй мен, ағаш үй», «Асыл шөп», «Шеше мен бала», «Бай мен жарлы баласы», «Таза бұлақ» әңгімелелері мен новеллалары туындады. Алтынсарин өз дүниетанымында кейбір карама-кайшылықтан қашып құтыла алмады.

Алтынсарин тек оқу-ағарту жұмысымен ғана айналысып қоймай, жан-жақты білімді адам болды. Ол қоғамдық-саяси өмірге араласып, ғылым, білім, еңбек, өнер, дін, этнографияға қатысты мақалалар жазды. Оның шығармашылық жұмысы қазақ әдебиетінің қалыптасуына ерекше үлес қосты.

Оның ғылыми қызығушылығы этнографиямен айналысуды да қамтыды. 1868 ж. наурыз айында ИОГҚ (Императорлық Орыс географиялық қоғамы) Орынбор бөлімшесінің отырысына қатысып, «Орынбор ведомствосы қырғыздарының құда түсу мен үйлену тойы кезіндегі әдет-ғұрыптарының очеркі» атты еңбегін жария етті. Мақала көпшіліктің көңілінен шығып, көп ұзамай жарияланады. Ол тек нақты бекітілген тұрмыстық деректер, бай этнографиялық материалмен ғана емес, сол уақытта кеңінен таралған қазақтардың кейбір көнерген үйлену той дәстүрлерін сынап тастауымен де көзге тусті

Өмірінің соңғы жылдары ол уездік Николаев (Қостанай) қаласында тұрады. Кішігірім көлдің жағасында ол өз қаражатына бір қабатты ағаш үй салып, 1889 жылы қайтыс болғанға дейін сол жерде өмір сүрді.





YOU DO YOUR THING. LEAVE THE REST TO US.®



Республика Казахстан, 050000, г. Алматы ул. Байтурсынова, 27/1, Тел: +7 727 344 9999

Email: reservation@ramadaalmaty.com www.ramadaalmaty.com, www.ramada.com



Мечтаю вернуться на Родину, чтобы поделиться опытом и знаниями

ервый в истории Казахстана олимпийский чемпион по боксу Василий Жиров не редкий гость в Казахстане. В разговорах с земляками Жиров подчеркивает, что он желает вернуться на постоянное место жительство в родной Казахстан. В обширном интервью мы старались не отходить от темы бокса, ведь в этом виде спорта Василий стал первопроходцем олимпийской тропы к золотому пьедесталу почета.

– Моя цель – вернуться в Казахстан. За годы выступлений на любительском и профессиональном ринге я набрался большого опыта, с которым хотелось бы поделиться именно с земляками. Показать и научить казахстанцев тому, что я знаю, – говорит победитель Олимпиады и обладатель кубка Вэла Баркера, многократный чемпион мира среди профессионалов.

– Только ли о боксе идет речь?

- Нет. Я учу людей правильно питаться, хотел бы поделиться этим со спортсменами и теми, кто интересуется спортом. Научился многому в Америке, учу там не только боксу, но и правильному питанию. После завершения профессиональной карьеры, многие спортсмены и боксеры в частности быстро набирают вес, и моя цель, дать правильное отношение к питанию во время занятий спортом, чтобы сохранять баланс и без проблем подходить к процессам восстановления организма и избегать различных болезней. Реабилитация в правильной форме. Без всякого внедрения химических элементов. Наше тело – сосуд, и то, чем мы его заполняем, влияет на общее состояние.

 На эту тему уже общались с нашими спортсменами и специалистами? Есть ли понимание этой проблемы? – Не все спортсмены правильно подходят к своему образу жизни.

Недавняя Олимпиада показала, что многие атлеты применяют допинг, чтобы выйти на международный высокий уровень. Но это ведет к болезням в дальнейшем, хотя и достигается сиюминутный результат. А наша цель, при нормальном подходе сохранить здоровье и после окончания карьеры. Ведь после завершения активного образа жизни часто можно наблюдать закат спортсмена.

Посмотрите, сколько применения допинга было в последние годы, и особенно это ярко проявилось перед Олимпиадой в Рио-де-Жанейро. Мой метод - правильно готовить организм атлета к повышенным нагрузкам и избежать дальнейшего пагубного влияния на самочувствие. Спортсмены, употребляющие запрещенные препараты, обречены на различные заболевания, они и умирают раньше отведенного срока, или становятся калеками. А ведь можно жить и дальше, наслаждаясь маленькими радостями. которых помимо спортивных достижений великое множество!

Во время пребывания в Казахстане я регулярно встречаюсь со специалистами, где мы вместе обсуждаем актуальные вопросы. Если бы ко мне поступило предложение от компетентных лиц о тесном сотрудничестве во благо

нашего спорта, с удовольствием бы его рассмотрел.

- Существует расхожее мнение: допинг употребляют многие, но попадаются на его применении единицы.
 Как вы относитесь к подобному заявлению?
- В современном профессиональном спорте идут на многое для достижения цели. Хочу сказать, что со своей стороны я чист перед болельщиками и тренерами, прежде всего, перед самим собой. Никогда не применял стимуляторов и до сих пор нахожусь в отличной физической форме. Мне 42 года, и я хоть сейчас могу выйти на ринг, просто мне уже не нужно ничего доказывать ни себе ни людям, так как я уже давно все и всем доказал. Просто есть проблема, и я знаю, как с ней бороться. Мое тело сейчас находится в отличном состоянии – физическом, ментальном, духовном. Спортсмену не нужно прибегать к дополнительным стимуляторам, важно извлекать ресурсы собственного организма.
- Если говорить о проблемах допинга в современном спорте, то создается впечатление, что с подачи США началась травля неугодных, а сами атлеты из Америки употребляют стимуляторы без ограничений. А вам самому в Америке как видится развитие ситуа-





ции?

- Знаю, что есть разные формы допинга, которые не выявляются сразу и есть спортсмены, желающие получить все и сразу, но любой препарат, пусть он даже и не сказывается на здоровье в молодости, даст о себе знать чуть позже. Запрещенные вещества являются по сути миной замедленного действия. Большой спорт это большая политика. Ради достижения результата, там готовы на многое...
- Василий вы сами успешно выступали на любительском и профессиональном ринге, выигрывали медали чемпионатов мира, олимпийское «золото», Кубок Вэла Баркера. А что для вас являлось допингом во время спортивной карьеры?
- Мое мировоззрение и мой менталитет вели меня по жизни. У меня всегда была цель в каждом отдельно взятом турнире и на протяжении всей активной карьеры в боксе. Есть такие спортсмены, которые руководствуются олимпийским девизом: «Главное не победа, а участие». Но для меня всегда главным было взойти на пьедестал почета, выигрывать каждый бой и турнир, в котором участвую. Это было самым главным стимулом и допингом, придававшим силы. Если выбранная цель соответствует твоим представлениям о хорошо проделанной работе, и ты выбираешь правильное направление, учитываешь тысячи мелочей в повседневной подготовке, то это является круче всякой химии, которой ты травишь собственный организм. Видел много спортсменов, достигших определенных вершин, для которых участие в очередном соревновании было простым времяпрепровождением, они их ни к чему не обязывали.

Мне же на каждом турнире хотелось быть лучшим. Поэтому мой совет всем казахстанцам, которые выступают на высоком уровне: отправляйтесь на очередные старты с мыслью стать лучшим из лучших! Это будет вести вас к победе и поможет преодолеть самых сильных соперников.

- Но согласитесь, что без должной подготовки трудно рассчитывать на победу. О вашем тренировочном процессе ходят легенды, поскольку нагрузки Александра Апачинского выдержит далеко не каждый. Можете рассказать нашим читателям о том, как вам удавалось справляться с этими нагрузками?
- Были разные методы тренировок. Я и с собаками тренировался, и посреди Балхаша меня сбрасывали в озеро, после чего я часами плыл по пять-семь километров до берега. А чего стоят забеги на песчаные горы! Нужно было по вязкому песку забежать, взобраться, заползти на вершину, туда-сюда несколько раз. Все это оказывало воздействие на выносливость, но больше всего - на психику. Закалялся не только организм, но и сила духа. Вырабатывались все ресурсы, параллельно шла ментальная подготовка и закалка. Действительно, с подобными нагрузками справлялись не все, а если быть точнее – единицы. Наше поколение боксеров хорошо помнят, каким требовательным был Александр Иванович. Апачинский великий стратег и психолог, истинный педагог!
- Не было желания после таких изнурительных тренировок бросить все, махнув на бокс рукой?
- Нет, хотя те из ребят, кто пытался тренироваться так, как со мной занимался

Александр Иванович, после двух-трех занятий отказывались от подобных методов. Они не справлялись с психологической нагрузкой, которую давал Апачинский.

Я ставил себе цель и говорил себе: я – лучший боксер, я справлюсь с любой нагрузкой и докажу, что способен справиться. Это не всем дано, бывало больно и обидно, когда тебя называли обидными прозвищами, чтобы завести и зацепить. При этом нужно было найти золотую середину, понять, что это все-таки игра и выработать свое отношение. Возможно, несколько отстраненное к подобным «истязаниям», потому что над всем этим стоит твоя цель, к которой тебе необходимо дойти, во что бы то ни стало. Я не обижался и старался смотреть на все позитивно, получая удовольствие от этой жизни и каждого мгновения.

- Василий, 20 лет назад вы стали первым в истории Казакстана боксером победителем Олимпиады. Понятно, что вы ответственно готовились к этому старту. Как с высоты прожитых лет вы можете сформулировать постолимпийский цикл, когда выступив на главном старте планеты нужно сохранить мотивацию, не сломаться из-за неудачного выступления или не подхватить звездную болезнь, не остановиться на достигнутом, чтобы идти дальше и выигрывать снова и снова?
- У каждого свой жизненный путь. Не могу сказать, кому то делай так или этак. Могу дать совет: выиграл турнир, оставь позади себя эти соревнования и смотри вперед. Нужно поблагодарить себя, всех причастных людей и идти дальше. Я это прошел, теперь у меня следующая ступень, на которую я должен взойти. Если человек способен достигнуть большего, то ему необходимо уметь смотреть вперед и не жить вчерашним днем.
- Еще свежи в памяти ваши выступления в олимпийской Атланте и то счастье, которое испытали все казахстанцы, наблюдая за церемонией награждения после вашего финального поединка. Также на всю жизнь сохранилась в памяти встреча на площади «Астана» в Алматы с олимпийской сборной, когда мне удалось взять у вас автограф. А можете поделиться своими мироощущениями двадцатилетней давности, о чем вы думали двадцать лет назад?
- После Олимпийских игр я поставил новую цель. Стать лучшим на профессиональном ринге. Все, что я заказал в боксе, я исполнил. Моя карьера меня удовлетворяет. Четыре титула чемпиона мира по престижной версии не каждому удавалось взять. Также я могу восхищенным тоном сказать о сво-

ей славной карьере в любительском боксе. Но теперь я оставил эти достижения позади и у меня новые цели и задачи, теперь мне хочется помогать людям совершенствоваться, и эта идея является превалирующей в моей дальнейшей жизни.

Олимпийский турнир в Рио чем вам запомнился?

— Не знаю, может стиль бокса меняется, но менталитет казахстанцев сегодня на мой взгляд, изменился. Меняется манера боя, много беготни по рингу. В наше время мы не давали продышаться соперникам, бились от первой и до последней минуты, не жалея себя. В целом, уровень бокса отдельных наших мастеров кожаной перчатки очень высок. Данияр Елеусинов — яркое тому подтверждение.

Кто еще из участников олимпийского боксерского турнира вам запомнился? Достоин ли он отдельного упоминания из уст Василия Жирова?

– Я смотрю на красоту бокса, мне импонируют думающие бойцы, их тактика ведения поединка, их мысль, а не откровенный «мордобой». С этой точки зрения мне трудно отдавать предпочтения, поэтому, давайте обойдемся без имен. Меня, впрочем, как и многих других специалистов удивило триумфальное выступление узбекских боксеров. Думаю, что на их месте могли быть и наши парни, потенциал для этого есть.

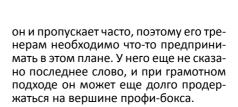
– Существует мнение, что кубинские боксеры на любительском поприще постепенно уступили свои десятилетиями удерживаемые позиции. Интересен ваш взгляд на это утверждение.

Видно, что кубинцев уже раскусили, они как в былые годы уже не представляют собой серьезной угрозы.

В соперничестве с кубинцем нужно быть предельно готовым на сражение, отбросив психологическое предубеждение. Неважно, кто перед тобой, американец, кубинец, японец, россиянин, нужно верить в себя и готовиться к встрече с каждым соперником, изучая его досконально. Я сам не раз встречался с кубинцами и не придавал значения тому, что передо мной соперник из Острова Свободы. «Пусть они меня боятся», — это было в моей голове во время встреч с кубинцами. В любительском боксе выстрелить может любой, независимо от национальности

– А что можете сказать о карьере Геннадия Головкина, как вы оценивает его карьеру?

– Гена – отличный боксер. Бьющий пацан, но мне кажется, ему нужно прибавить в плане ведения игровой манеры бокса. У него сокрушительный удар, но



У вас не создается впечатления, что Геннадий остается инструментом в руках промоутеров и его участие в боях зависит от множества факторов, не связанных напрямую с боксом?

 Я не имею информации о том или ином нюансе очередной встречи, но профессиональный бокс не всегда следует соблюдению спортивных принципов и это необходимо понимать всем.
 Узкий круг решает кого и с кем свести на ринге, превращая это в шоу вселенского масштаба, но у менеджеров Головкина есть хороший шанс вывести его на мировую вершину в среднем весе.

Мне кажется, что казахстанским бизнесменам, любящим бокс, нужно самим выходить на тропу ведения дел в профи-боксе, чтобы в будущем самим решать где, когда и с кем биться нашим боксерам. Талантов у нас в Казахстане достаточно, среди которых есть немало достойных боксеров для покорения вершин в профессиональном боксе. По крайней мере, проводить боксерские шоу нам уже пора начинать.

Ну а вы в этом плане можете посодействовать нашим бизнесменам, которые захотят попробовать силы на поприще продвижения казахстанцев на мировой профессиональный ринг?

 Если есть люди заинтересованные в развитии профи-бокса, желающие стать промоутерами, то я всегда готов помочь. У меня есть связи в странах Европы, США, Латинской Америки. Я всегда с радостью готов помочь своим соотечественникам.

Казахстану нужно больше проводить мероприятий профи-бокса. В начале 2000-х годов в Алматы был боксерский вечер, в главном бою которого участвовал я. Это было не самое крутое шоу, и я видел достаточно серьезные вечера, организованные на более высоком уровне.

А что вы можете посоветовать тем нашим ребятам, желающим попробовать свои силы в профессиональном боксе?

– Главное, чтобы было внутреннее понимание того, что ты готов к переходу, а потом четко определить свою цель. Одно обладание олимпийской медали не гарантия успеха на профи-ринге, нужен определенный настрой. Спортсмен должен понимать свои цели и задачи, и обратиться к знающим людям. Но не все зависит от окружающих людей, сам боксер должен стать образующим элементом в команде.

Наших спортсменов нужно учить не только поведению на арене, но и жизни вне ринга. Нужно учить думать, учить житейской мудрости. Есть примеры из нашего прошлого, успехи и достойные уважения победы должны изучаться в наши дни.

Я просто горю желанием помочь родине сделать что-то новое в плане развития бокса и готов сделать все от меня зависящее, чтобы наши боксеры радовали болельщиков своими громкими успехами. Знамя отечества нужно поднимать выше и выше!

