

РЫНОК и конкуренция

**Итоги работы Агентства РК
по защите конкуренции**

**ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ
КИТАЯ**

**Проекты модернизации
НЗП Казахстана**

ЕХРО 2017 - ЧТО НАС ЖДЕТ?

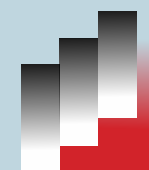
Подпишитесь!

На журнал **«РЫНОК И КОНКУРЕНЦИЯ»**



Приложение к журналу распространяется
БЕСПЛАТНО!

По вопросам обращайтесь:
г. Астана, ул. Орынбор 8, Дом Министерств, подъезд 3, этаж 8
тел.: 8 /7172/ 792 722, 792 736
info@czk.kz, www.czk.kz



**АО «ЦЕНТР РАЗВИТИЯ
И ЗАЩИТЫ КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ»**



Создано постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 декабря 2008 года № 1127 в целях поддержки и развития конкуренции на товарных и финансовых рынках.

Центр оказывает аналитические, консультационные услуги, проводит семинарские занятия для субъектов бизнеса по вопросам конкурентной политики и антимонопольного регулирования.

В Центре работают высококвалифицированные специалисты, которые имеют опыт работы в антимонопольных и иных государственных органах РК, в национальных компаниях и в бизнесе, владеют иностранными языками и получили образование за рубежом.

ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ:

- проведение аналитических и исследовательских работ на рынках;
- проведение консультационных услуг по вопросам составления ходатайств на экономическую концентрацию;
- проведение консультационных услуг по вопросам составления ходатайств на создание государственных предприятий, АО (ТОО) с участием государства в уставном капитале;
- организация и проведение семинаров, консультаций по применению законодательных и иных нормативных правовых актов по вопросам антимонопольной политики и связанным с ней вопросам;
- подготовка, выпуск справочной, методической, нормативной литературы по конкурентному законодательству;
- консалтинговые услуги.

г. Астана, ул. Орынбор 8, Дом министерств, подъезд 3, этаж 8
тел.: (+77172) 792 722, 792 736
info@czk.kz; сайт: www.czk.kz

УЧРЕДИТЕЛИ:

АО «Центр развития и защиты конкурентной политики»;
ТОО «Казаналитик К»

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ
РЕДАКЦИОННОГО СОВЕТА:

Габидулла Рахматуллаевич Абдрахимов,
Председатель Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство)

РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ:

Николай Владимирович Радостовец,
Президент Союза товаропроизводителей и экспортеров Казахстана;
Алиакпар Болатович Матишев,
заместитель Председателя Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство);
Алдаш Турдыкулович Айтжанов,
Президент АО «Центр развития и защиты конкурентной политики»

РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:

Еркегали Амантаевич Алимкулов,
директор Департамента Председателя Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство);
Гульнара Маратовна Аргинбаева,
директор Департамента стратегического планирования Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство);
Данат Есболович Жумин,
Генеральный директор консалтинговой компании «Арех Consult»

РЕДАКЦИЯ:

Главный редактор: М. Намазбеков

Выпускающий редактор: А. Каукенов
Авторы: М. Намазбеков, Т. Мусабеков,
Е. Бадыхан, А. Жумагалиева, А. Устименко
Корректор: Н. Браун
Дизайнер: Е. Аверченко

Редакция журнала:
01000, Казахстан, г. Астана
пр. Туран 18, бизнес-центр «Туран-18»,
блок А, оф. 808
Тел.: 8 /7172/ 799 009

Изготовлен: АО «Центр развития и защиты конкурентной политики»
Контакты: тел.: 8 /7172/ 792 722, 792 736
www.czk.kz, e-mail:info@czk.kz

Журнал зарегистрирован
в Министерстве культуры
и информации Республики Казахстан
Регистрационное свидетельство
№ 11369-Ж от 20.01.2011 г.

Тираж 2000 экз.

Отпечатан в типографии
«PRIDE PRINT»
г. Алматы, ул. Мирзояна 13-15
Тел.: 8 /727/ 378 77 47, 378 80 06, 378 80 09

СОДЕРЖАНИЕ

Новости рынка

- Ахметов указал на необходимость развития конкуренции в сотовой связи.....6
- Члены ТС примут единый закон «О конкуренции».....6
- Антимонопольный орган Таможенного союза может заработать с 2014 г – ФАС РФ.....7
- Российские брокеры составят жесткую конкуренцию на казахстанском рынке.....7

Деятельность агентства по защите конкуренции

Итоги работы Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) за 2012 год.....8

Государство, рынок, потребитель

О системе оценки эффективности деятельности государственных органов.....14

Новости АЗК

Крупным планом

О проблемах развития животноводства в Республике Казахстан.....18

Актуально

О мировом выставочном форуме EXPO 2017.....21

22 ноября 2012 года в результате тайного голосования на 152-й Генеральной Ассамблее Международного бюро выставок в Париже город Астана был объявлен местом проведения EXPO-2017. Организаторы тендера на проведение специализированной выставки в 2017 году оценили ее общую стоимость для принимающей стороны в 2,3 млрд. долларов США



21



В большинстве развитых стран крупный бизнес способствует развитию МСБ через привлечение предприятия и организации МСБ к реализации собственных проектов, к аутсорсингу и т.п., прежде всего на конкурсной основе. Ряд крупных компаний реализует национальные и международные инициативы по поддержке МСБ, прежде всего стимулируя технологические и инновационные исследования, которые могут способствовать развитию основного бизнеса крупных компаний и повышению его рентабельности

46

Тема номера

- Проекты модернизации НПЗ Казахстана.....26
- Газовая отрасль Китая: среднесрочные тенденции развития спроса на природный газ.....31
- Среднесрочные перспективы экспорта казахстанской нефти в Китай.....37
- О ситуации в сфере добычи урана в Казахстане.....40

Продуктовая корзина

Мониторинг цен на продукты в супермаркетах и на рынках Астаны.....42

Судебное решение

- Постановление 1.....44
- Постановление 2.....45

Мировой взгляд

Опыт крупных международных нефтегазовых компаний по поддержке малого и среднего бизнеса.....46

В среднесрочной перспективе спрос на казахстанскую нефть со стороны Китая будет иметь тенденцию к росту, учитывая и политику Пекина по диверсификации энергетического импорта. В период до 2020 года потенциальный спрос на казахстанскую нефть со стороны Китая может оцениваться ориентировочно в 30-40 млн тонн ежегодно в зависимости от сценариев развития макроэкономической ситуации в КНР и конъюнктуры на глобальном нефтяном рынке

37



АХМЕТОВ УКАЗАЛ НА НЕОБХОДИМОСТЬ РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ В СОТОВОЙ СВЯЗИ



Ахметов указал на необходимость развития конкуренции в сотовой связи. Об этом сегодня сообщили на официальном сайте главы правительства по итогам совещания по вопросам тарифообразования на услуги сотовой связи.

«Снижение стоимости услуг сотовой связи повлечет за собой развитие конкуренции. Стремление сотовых операторов оптимизировать тарифы можно только приветствовать. Правительство поддерживает усилия операторов по по-

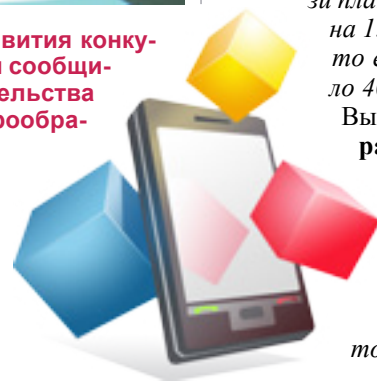
вышению качества сотовой связи и снижению стоимости услуг», - сказал Серик Ахметов.

Подводя итоги совещания, премьер-министр подчеркнул необходимость развития конкуренции в сотовой телекоммуникационной отрасли Казахстана и снижения стоимости услуг сотовой связи, в том числе ставок на интерконнект.

Как сообщил в ходе совещания министр транспорта и коммуникаций Казахстана Аскар Жумагалиев, в 2010-2011 годах были снижены предельные тарифы у компаний «КаР-Тел», «Kcell» на звонки внутри сети на 31 процент, у других операторов - на 20 процентов. В целях снижения затрат абонентов Министерство транспорта и коммуникаций ввело посекундную тарификацию на услуги сотовой связи, а также ведомством была проведена независимая консалтинговая экспертиза, по результатам которой были разработаны рекомендации для сотовых операторов по снижению ставок на интерконнект.

«В результате длительных переговоров три оператора: ТОО «КаР-Тел», АО «Kcell», ТОО «Мобайл Телеком-Сервис» - договорились о поэтапном снижении тарифов на 15 процентов. Таким образом, операторами сотовой связи планируется снижение ставок на интерконнект на 15 процентов ежегодно до 1 января 2015 года, то есть общее снижение ставок составит около 40 процентов», - сказал Аскар Жумагалиев.

Выступая от имени сотовых операторов, генеральный директор ТОО «КаР-Тел» Сергей Миронов отметил, что «поэтапное плановое снижение ставок на интерконнект соответствует лучшим мировым практикам и обеспечивает работоспособность существующей сети, возможность модернизации и дальнейшего развития сотовой связи». ■



ЧЛЕНЫ ТС ПРИМУТ ЕДИНЫЙ ЗАКОН «О КОНКУРЕНЦИИ»



С июля 2013 года страны Таможенного союза будут работать в соответствии с модельным законом «О конкуренции». «Такого закона в мире еще нет. Планируется, что он будет подписываться главами трех государств. Закон носит не только рекомендательный, но и поручительский характер», - рассказал член Коллегии (министр) по конкуренции и антимонопольному регулированию Евразийской экономической комиссии Нурлан Алдабергенов.

По его словам, правительствами России, Казахстана и Беларуси была проведена большая работа по сближению законов трех стран.

«К примеру, если в Беларуси и Казахстане принцип равенства в применении норм конкурентного законодательства соблюден, то в России он прямо не отражен в законопроекте. Или что касается принципа недопустимости антиконкурентных действий органов власти. В Республике Бе-

ларусь проект закона не содержит запрета на соглашения между иными осуществляющими их функциями органами или организациями, или между ними и хозяйствующими субъектами. Мы рекомендовали конкретизировать указанные меры для повышения эффективности действий по предупреждению, выявлению и пресечению действия (бездействия) органов власти», - отметил Алдабергенов.

По словам министра, закон должен отражать интересы всех трех государств - по этой причине он обсуждается с привлечением общественности, представителей научных кругов и предпринимателей.

«На ближайшие два-три года мы ставим задачу после принятия этого модельного закона подготовить и выпустить единый Антимонопольный кодекс. Это считается высшей формой интеграции в области антиконкурентной политики трех государств», - поделился Алдабергенов. ■



АНТИМОНОПОЛЬНЫЙ ОРГАН ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА МОЖЕТ ЗАРАБОТАТЬ С 2014 Г - ФАС РФ



Наднациональный орган Таможенного союза может вступить в свои права уже в 2014 году, сообщил глава Федеральной антимонопольной службы (ФАС) России Игорь Артемьев.

«Они еще не вступили в свои права, вступят после утверждения полномочий, методики развития конкуренции - на это понадобится еще год. Я думаю, в районе 2014 года они смогут приступить», - сказал он.

Артемьев пояснил, что в настоящее время в Таможенном союзе принимается решение о распределении полномочий между наднациональным органом и национальными ведомствами России, Беларуси и Казахстана.

«Наша позиция совместно с Минэкономразвития такая, что будь то доминирование, картель или недобросовестная конкуренция - если один субъект находится в одной стране, а другой в другой, то это должно относиться к компетенции наднационального органа», - отметил глава ФАС. По его словам, это может быть расследование международных картелей или дела о незаконном использовании товарного знака компанией, находящейся в другой стране.

Для окончательного формирования антимонопольного органа Таможенного союза требуется оформить еще много документов, но его создание - ближайшая перспектива.

В своем докладе на третьем форуме Украины по вопросам конкуренции Артемьев отметил, что ждет первых решений этого органа уже в ближайший год-два. В настоящий момент идет формирование модельного законодательства, по которому он будет действовать, добавил он.

Ранее Артемьев отмечал, что создание антимонопольного органа ТС - перспектива полутора-двух лет. По его словам, он будет создан по аналогии с антимонопольной комиссией Евросоюза. ■

РОССИЙСКИЕ БРОКЕРЫ СОСТАВЯТ ЖЕСТКУЮ КОНКУРЕНЦИЮ НА КАЗАХСТАНСКОМ РЫНКЕ

Российские брокеры в ближайшие пять лет будут вести агрессивную политику на казахстанском рынке. Такое мнение озвучил бывший глава Казахстанской фондовой биржи, ныне профессиональный независимый директор Азамат Джолдасбеков, выступая на казахстанском форуме эмитентов в Алматы.



«Придут российские брокеры, которые, во-первых, всегда были меньше регулируемыми и более свободными, поэтому они будут более агрессивны. Российские брокеры имеют больше денег, то есть они более сильные конкуренты», - цитирует Интерфакс-Казахстан слова Джолдасбекова.

Теперь, по мнению директора, казахстанскому регулятору в лице Нацбанка не стоит «давить» на брокерские компании и управлять ими «силовыми методами».

Генеральный директор ИК Freedom Finance Тимур Турлов считает, что для успешного развития внутреннего рынка ценных бумаг Казахстана нужна либерализация законодательства, готовность эмитентов работать на местном рынке, генерация интересных идей и активная деятельность на рынке самих брокерских компаний.

На сегодняшний день инфраструктура фондового рынка Казахстана отвечает всем международным требованиям, считает заместитель директора департамента методологии, надзора и контроля Нацбанка Казахстана Олжас Кизатов. Однако, по его словам, казахстанский рынок ценных бумаг имеет ряд проблем, таких, как дефицит ка-

чественных финансовых инструментов и, как следствие, низкую ликвидность фондового рынка; низкое количество рыночных инвесторов, вовлеченных в процедуру торгов, манипулирование и недобросовестное поведение участников на рынке ценных бумаг, недостаточный уровень прозрачности.

Как сообщил Кизатов, казахстанский регулятор в настоящий момент принимает конкретные шаги по совершенствованию ка-

захстанского рынка ценных бумаг. «Можно увидеть появление в инфраструктуре рынка клиринговых организаций для учета взаимного требования и обязательств по сделкам с финансовыми инструментами. Создание клиринговых организаций позволит в будущем создать центрального контрагента по сделкам на рынке ценных бумаг, что, в свою очередь, будет обеспечивать исполнение обязательств и максимально снизит риск неплатежей, в том числе, и по инструментам срочного рынка», - сказал он.

По его данным, лицензией на осуществление клиринговой деятельности на рынке ценных бумаг на сегодняшний день обладает KASE.

Другим важным направлением улучшения инфраструктуры фондового рынка, по его мнению, является создание единого регистратора ценных бумаг, что ускорит процедуры регистрации сделок с ценными бумагами, обеспечит сохранность системы реестров держателей ценных бумаг, и также обеспечит защиту прав держателей ценных бумаг и информации о принадлежащих им активах. ■

Итоги работы Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) за 2012 год

В 2012 году было проведено 170 расследований. По сравнению с 2011 годом отмечается тенденция роста количества проведенных расследований (на 33%), при этом, также увеличилось количество расследований с выявленными нарушениями. Если в прошлом году таких расследований было 118, то по итогам 2012 года – 128. Наибольшее количество нарушений выявлено в сфере иных рынков (33 %).



Так, был проведен ряд расследований в отношении отдельных субъектов оказывающих услуги технического осмотра. Выявлено, что при различных затратах центрами техосмотра установлены факты поддержания тарифов на одном уровне. Решением Правления Агентства по данным фактам вынесены предписания.

Наряду с этим, в прошлом году подверглись расследованию субъекты, оказывающие услуги по установке, техническому обслуживанию и ремонту домофонов.

Также большое количество нарушений отмечено в топливно-энергетическом комплексе, что составило 24 % от общего количества проведенных расследований. К примеру, с начала 2012 года в отношении субъектов рынка ГСМ проведено 11 расследований. Решением Правления возбуждены дела об административных правонарушениях.

В настоящее время наблюдается тенденция роста количества проведенных расследований в отношении государ-



ственных органов по сравнению с прошлым годом. Всего по итогам 2012 года проведено 24 расследования, тогда как в 2011 году – 16. Ко всем госорганам применены меры антимонопольного реагирования.

Доля выигранных дел в 2012 году в нашу пользу составила 81,7%.



За нарушения антимонопольного законодательства сумма поступлений в бюджет в прошлом году составила 1305,8 млн. тенге, что в сравнении с 2011 годом больше на 49,8% (за 2011 год поступления в бюджет составили 871,6 млн. тенге).

АНАЛИЗ ТОВАРНЫХ РЫНКОВ

По итогам анализов выявляются барьеры, а также иные системные проблемы, сдерживающие развитие конкуренции. После чего, Агентством направляются предложения в Правительство и отраслевые государственные органы.

Отмечу, что из общего количества направленных предложений по развитию конкуренции принято к реализации порядка 30%

Например, внесены изменения в законодательство в области транспорта, в части отменены конкурсов на авиа-маршруты.



В 2012 году Агентство продолжило работу по сокращению перечня регулируемых услуг сфер естественных монополий и инициировало работу по выведению услуги присоединения и пропуска телефонного трафика на местном уровне. В этой связи, МТК подготовлен соответствующий проект постановления, который находится в Правительстве.

В целом, за 2012 год Агентством проведен 41 анализ товарных рынков, при этом охвачено 146 товарных групп, что в 2,5 раза больше, чем 2011 году.

ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

По результатам анализа, нами инициирована совместная проверка с Генеральной прокуратурой, МИНТ и АРЕМ в отношении энергопроизводящих организаций. Итоги проведенной работы указывают на наличие ряда проблем, имевших место при реализации механизма предельных тарифов на электроэнергию:

Во-первых, финансовые средства, полученные энергокомпаниями в результате повышения тарифов, пошли на выплату дивидендов своим учредителям (более 2 млрд. тенге). При этом, на мероприятия, связанные с модернизацией энергоактивов, было затрачено всего лишь 24,9 млн.тенге.

Во-вторых, электростанции включали в себестоимость расходы, не связанные с производством электроэнергии. Такие как, проведение праздничных культурно-массовых мероприятий и различные членские взносы. Кроме того, отдельные электростанции, полученные денежные средства в результате повышения тарифов, хранили на депозитах в банках.



РЫНОК ФИНАНСОВЫХ УСЛУГ

По результатам анализа рынка страховых услуг выявлены следующие барьеры. При предоставлении кредитов банками в сумму кредита закладывается сумма страховой премии заемщика, что негативно сказывается на доступности финансовых услуг. Это также способствует тому, что банки обуславливают приобретение страхования жизни обязательным при предоставлении кредитов. В целях повышения доступности финансовых услуг Агентством в Нацбанк направлено предложение по исключению суммы платежей по страхованию из расчета годовой эффективной ставки кредита.



По результатам проведенного анализа рынка услуг накопительных пенсионных фондов Агентством разработаны предложения для улучшения ситуации на рынке. Так, Нацбанком было поддержано предложение о необходимости внесения изменения в Закон «О пенсионном обеспечении», в части недопущения двойного взимания пенсионными фондами вознаграждения с инвестиционного дохода вкладчиков.

Кроме того, в ходе изучения практики взаимоотношений поставщиков коммунальных услуг с банками второго уровня были подтверждены факты взимания двойных комиссий с потребителей при оплате коммунальных платежей.

В целях защиты прав потребителей нами инициировано внесение поправок в Закон «О естественных монополиях» по исключению из затратной части формируемых тарифов на коммунальные услуги расходы на банковское обслуживание.

РЫНОК АЭРОПОРТОВЫХ УСЛУГ



Базовые услуги аэропортов относятся к сферам естественных монополий и регулируемых рынков, на которых введено государственное регулирование цен. Данная ситуация привела к тому, что из 21 аэропорта республики нерентабельными являются 12.

Чрезмерное регулирование деятельности аэропортов привело к тому, что большинство аэропортов убыточны. В этой связи, Агентством предложено:

- 1) Снять ограничение, согласно которому аэропорты имеют право получать доход от иной деятельности не более 5% (в развитых странах аэропорты порядка 70 % дохода от всей деятельности получают от предоставления иных услуг).
- 2) Выведение отдельных аэропортовых услуг (всего 5 услуг) из сфер естественных монополий, а также исключения отрасли гражданской авиации из регулируемых рынков.
- 3) Пересмотр тарифов аэропортов на регулируемые услуги, по которым аэропорты получают убытки.



РЫНОК УСЛУГ СОТОВОЙ СВЯЗИ

Цены казахстанских мобильных операторов практически по всем видам услуг (звонки внутри сети, на сети других операторов сотовой связи, на операторов фиксированной связи, СМС и ММС) на порядок выше цен операторов сотовой связи стран СНГ.



В настоящее время Агентством проводится процедура расследования по признакам антиконкурентных согласованных действий в отношении операторов сотовой связи, в части поддержания согласованных цен на Интерконнект.

В целях развития конкуренции на рынке сотовой связи,

путем появления новых операторов Агентством проведена работа по снижению ставок на Интерконнект. С 2013 года сотовыми операторами планируется ее добровольное поэтапное снижение на 15%.

Также на основании предложений Агентства, в настоящее время Министерством транспорта и коммуникаций завершается повторная экспертиза цен на услуги сотовой связи.

По инициативе Агентства в 2012 году внесены изменения в Правила оказания услуг сотовой связи, в части установления максимальной суммы порогового значения для подключения к услуге роуминга в размере 2-х МРП. Это привело к снижению пороговой суммы с начала 2012 года в 2-3 раза по сравнению с 2011 годом.

ВОПРОСЫ РАЗВИТИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ КОНКУРЕНЦИИ

В марте 2012 года было проведено выездное республиканское совещание в г. Тараз по вопросам развития конкуренции в регионах. По итогам совещания Агентство направило в Правительство ряд предложений. В частности, актуализация программ развития территорий, с учетом национальных индикаторов, отражающих развитие конкуренции в регионе, особенностей развития региона, уровня конкуренции на товарных рынках и т.д. Предложено продолжить работу по сокращению нецелесообразного госучастия в предпринимательской деятельности, а также провести анализ обращений предпринимателей на действия, препятствующие ведению бизнеса.

Кроме того, Агентством дважды в год осуществляется оценка деятельности акиматов по развитию региональной конкуренции.

Справочно:

По итогам проведенного предварительного рейтинга за 9 месяцев 2012 г. лидерами развития конкуренции в регионах стали города Алматы и Астана, Атырауская, Павлодарская области. Замыкают рейтинг Западно – Казахстанская, Южно-Казахстанская, Жамбылская, Костанайская области.

Несмотря на тот факт, что во всех региональных программах присутствует блок «Развитие конкуренции», принятые акиматами меры по развитию конкуренции еще недостаточны. В этой связи, в рамках Программы развития конкуренции в Республике Казахстан на 2010-2014 годы, Агентством разработан проект Плана мероприятий по развитию региональной конкуренции, который был направлен в Правительство.

Контроль за экономической концентрацией является эффективным инструментом предупреждения нарушений, соответственно, одной из мер по развитию конкуренции.

Между тем, отмечается тенденция роста количества поступивших в Агентство ходатайств на экономическую концентрацию по сравнению с прошлым годом на 25%.

Работа Агентства по анализу обоснованности и целесообразности участия государства в бизнесе, которая начата с 2009 года.

В настоящий момент, идет процесс передачи квазигосударственного сектора в конкурентную среду. При этом возникли такие проблемы как отсутствие спроса на торгах (непривлекательность для частного бизнеса), нерентабельность организаций, затягивание процедуры приватизации отдельными госорганами своих подведомственных предприятий.

Кроме того, в целях недопущения необоснованного участия государства, создание предприятий с участием государства свыше 50 % также согласовывается с Агентством.

Защита прав потребителей

Наряду с реализацией антимонопольной политики Агентство также координирует работу государственных органов и общественных объединений по вопросам защиты прав потребителей.

В 2012 году Агентством разработана Концепция законопроекта по защите прав потребителей, где предусматривается государственная поддержка общественных объединений потребителей, наделение общественных организаций по защите прав потребителей дополнительными полномочиями, и др.

Справочно: Концепция законопроекта одобрена на Межведомственной комиссии по вопросам законопроектной деятельности и включена в План законопроектных работ Правительства Республики Казахстан на 2013 год. Внесение Концепция законопроекта в Мажилис Парламента Республики Казахстан предусмотрено на июнь 2013 года.



Международное сотрудничество

В 2012 году Агентством подписано Соглашение о сотрудничестве между антимонопольными органами Казахстана и Сербии.

Прорабатывается вопрос включения Казахстана в Комитет по конкуренции ОЭСР.

Активизирована работа по проведению в мае 2013 года заседания круглого стола на тему «Развитие экономики через призму добросовестной конкуренции», в рамках проводимого VI Астанинского Экономического Форума.

Агентству также предложено провести в Казахстане очередное заседание Консультативного совета по защите прав потребителей государств-участников СНГ. Финансирование указанных мероприятий поддержано Министерством иностранных дел.

Кроме того, Агентство осуществляет взаимодействие с антимонопольными органами стран СНГ в рамках Межгосударственного совета по антимонопольной политике (МСАП). Членство в этом совете, прежде всего, направлено на совершенствование национального конкурентного законодательства государств – участников СНГ и практику его применения.

В рамках совершенствования работы МСАП подписан ряд договоров. Это Меморандум о сотрудничестве между МСАП и Австрийским федеральным конкурентным ведомством, Меморандум о сотрудничестве между Консультативным советом по защите прав потребителей государств – участников СНГ и МСАП.



В соответствии с протоколами 34, 36 и 37 заседаний МСАП проведен анализ состояния конкурентной среды на рынке фармацевтической и медицинской отраслей.

Проведенный анализ состояния конкурентной среды на фармацевтическом рынке выявил следующие проблемы, влияющие на развитие конкуренции:

- отсутствие в казахстанском законодательстве понятия и четких критериев определения взаимозаменяемости лекарственных средств;
- наличие отдельных случаев некорректного взаимодействия врачебного сообщества с фармацевтическими компаниями;
- присутствие большого числа оптовиков-посредников;
- неразвитость конкуренции фармацевтического рынка в сельской местности и др.



По результатам анализа, в целях системного решения выявленных проблем, Агентством был направлен ряд предложений в Правительство Республики Казахстан и уполномоченный орган – Министерство здравоохранения Республики Казахстан, в том числе по внесению изменений в действующее законодательство в сфере обращения лекарственных средств.

Кроме того, ввиду необоснованного завышения цен на лекарственные средства, Агентством было проведено совещание с представителями крупных фармацевтических ассоциаций, субъектов оптового и розничного рынка и представителями Министерства здравоохранения. По итогам совещания, в целях снижения цен и сокращения числа непродуктивных посредников на рынке, Агентством совмест-

но с Минздравом готовится предложение в Правительство по введению государственного регулирования цен на лекарственные средства.



В связи с созданием ЕЭП Агентство также проводит самостоятельные либо совместные расследования по фактам нарушения принципов конкуренции. Так, в настоящее время проводится процедура расследований в отношении российской компании ЗАО «НПО Аконтит». Также по признакам недобросовестной конкуренции рассматриваются действия казахстанской компании ТОО «Казтехресурс».

Справочно: Агентством, на основании запроса ФАС России начата процедура расследования нарушений антимонопольного законодательства Республики Казахстан в отношении российской компании ЗАО «НПО Аконтит» на предмет недобросовестной конкуренции, выразившейся в распространении на территории Республики Казахстан ложных и недостоверных сведений в отношении другой российской компании ЗАО «Полевской машиностроительный завод» выигравшей электронные торги и заключившей договор с ТОО «Корпорация Казахмыс» на поставку конвейерного оборудования.

Указанная процедура расследования является первой, в рамках которой рассматриваются действия субъектов Российской Федерации по ограничению конкуренции на рынке Республики Казахстан, в рамках взаимодействия.

Наряду с этим, в 2012 году ЕЭК совместно с Агентством в городах Усть-Каменогорск и Караганда на тему «Единая конкурентная политика – необходимое условие формирования и эффективного функционирования ЕЭП» проведены круглые столы. На совместных мероприятиях были рассмотрены актуальные вопросы топливно-энергетического комплекса и ограничения параллельного импорта. Проведение подобного рода мероприятий позволили обсудить и решить вопросы по снижению административных барьеров, препятствующих развитию конкуренции в странах ЕЭП.



Результатом совместной работы стало формирование Рабочей группы по проведению мониторинга цен и анализа трансграничных рынков Российской Федерации и Республики Казахстан. В состав Рабочей группы входят представители Евразийской экономической комиссии и Агентства.

За период декабрь 2012 г. и январь 2013 г. Рабочей группой проведены совещания в семи приграничных регионах Казахстана с Россией по вопросу изучения причин различия в ценах на социально-значимые продовольственные товары путем проведения мониторинга и анализа цен на трансграничных рынках.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В целях гармонизации действующего законодательства разработан и находится на рассмотрении в Сенате Парламента проект Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам конкуренции». В нем предусмотрены следующие новшества



- 1) увеличение порогового значения признания субъектов рынка группой лиц (с 25 % на 50% акций (долей участия)). То есть группой лиц будут признаваться лицо, имеющее право прямо или косвенно распоряжаться более чем 50 % акций (долей участия) в уставном капитале;
- 2) введение уведомительного порядка на 2 вида из 5-ти сделок экономической концентрации;

Справочно:

- 1) приобретение субъектом рынка прав, позволяющих давать обязательные для исполнения указания другому субъекту рынка либо осуществлять функции его исполнительного органа;
- 2) участие физических лиц в исполнительных органах, советах директоров, наблюдательных советах или других органах управления двух и более субъектов рынка;
- 3) увеличение в 5 раз порогового значения совокупного объема реализации товаров, при котором сделка признается экономической концентрацией;
- 4) исключение статей, регламентирующие порядок предоставления государственной помощи;
- 5) исключение института предварительного расследования;
- 6) определение Агентства уполномоченным органом осу-

ществляющим контроль и регулирование деятельности, отнесенной к государственной монополии;

7) поправки в Уголовный кодекс и в Кодекс об административных правонарушениях.

В рамках сотрудничества с ЕЭК Агентством на постоянной основе проводится работа по рассмотрению и принятию участия в обсуждении проектов нормативных правовых актов, разработанных в целях реализации Соглашений, формирующих ЕЭП, в том числе по разработке Модельного закона о конкуренции.

Задачи, стоящие перед Агентством на 2013 год



С учетом положений Послания Президента Республики Казахстан народу Казахстана «Стратегия «Казахстан-2050» – новый политический курс состоявшегося государства», а также стратегических направлений, на предстоящий период для Агентства приоритетными будут следующие направления.

Создание условий для развития конкуренции в Казахстане. В этих целях, запланированы следующие мероприятия.

- 1) Проведение 20 анализов товарных рынков, в том числе на продовольственных рынках в приграничных регионах со странами Таможенного Союза, предусмотренные Стратегическим планом Агентства. Кроме того, предполагается проанализировать товарные рынки легкой промышленности и услуги предоставления в имущественный найм (аренду) или пользование кабельной канализации (предоставление в имущественный найм (аренду) или пользование кабельной канализации и иных основных средств, технологически связанных с присоединением сетей телекоммуникаций к сети телекоммуникаций общего пользования в целях исключения из сферы естественных монополий и передачи в конкурентную среду), которые определены в 2013 году Программой по развитию конкуренции на 2010-2014 годы.
- 2) Усиление работы по предупреждению, выявлению и пресечению нарушений антимонопольного законодательства субъектами рынка и государственными органами. В том числе, внимание будет сконцентрировано на трансграничных рынках.
- 3) Обеспечение контроля за экономической концентрацией. В этих целях Агентством планируется с текущего года начать работу по автоматизации функций Агентства, в том числе данной государственной услуги.

Кроме того, планируется продолжить работу по анализу обоснованности и целесообразности участия государства в бизнесе. В частности, будет проведен мониторинг рынков,

на которых участвуют квазигосударственные структуры, на предмет сокращения государственного сектора в экономике.

4) Развитие региональной конкуренции. По мнению специалистов Агентства по защите конкуренции (Антимонопольное агентство), для решения поставленной задачи в первую очередь необходимо актуализировать блок «Развитие конкуренции» в программных документах, с последующим принятием в каждом регионе Плана мероприятий.

Наряду с этим будет прорабатываться вопрос по созданию в регионах Координационных советов по развитию конкуренции.

5) Немаловажным направлением в деятельности Агентства станет работа по обеспечению стабильности цен на социально значимые продовольственные товары. Для этого планируется усилить взаимодействие с местными исполнительными органами по повышению эффективности стабилизационных фондов.

Вторым направлением работы Агентства по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) станет совершенствование системы защиты прав потребителей и адвокати-рование добросовестной конкуренции.

1) Агентством планируется разработать и внести в июне 2013 года в Парламент Республики Казахстан законопроект Республики Казахстан по вопросам защиты прав потребителей, который разрабатывается для господдержки общественных объединений потребителей, повышения требований к ним.

Планируется также выработать новую систему защиты прав потребителей, предусматривающей упрощенный порядок принятия судебных решений. Вместе с тем, ввиду того, что функции по защите прав потребителей разрозненны, и, как следствие, наблюдается малоэффективность проводимой работы, Агентством совместно с общественными организациями по защите прав потребителей будет детально изучен данный вопрос и внесены соответствующие предложения по систематизации работы по защите прав потребителей.

2) Агентством продолжится работа по адвокати-рованию добросовестной конкуренции и обеспечению транспарентности антимонопольного органа. Для этого планируется проводить различные мероприятия (круглые столы, семинары, опросы) с привлечением представителей бизнес среды и государственных органов.

В рамках международного сотрудничества в этом году Агентства по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) планирует провести ряд мероприятий, перечень которых представлен на слайде. В частности, в рамках VI Астанинского экономического форума мы впервые будем проводить круглый стол на тему «Развитие и преобразование экономики через призму добросовестной конкуренции», в рамках которого будет обсуждаться эффективность антимонопольной политики в условиях интеграционных процессов.

Кроме того, в мае текущего года запланировано обсуждение модельного закона о конкуренции, принимаемого в последующем главами трех государств: Казахстан, Россия и Беларусь. В связи с чем, полагаю необходимым в ускоренном режиме принять соответствующие меры по всестороннему изучению проекта данного документа для отстаивания интересов Республики Казахстан.

Дальнейшее совершенствование антимонопольного законодательства. В частности, выработка предложений по внесению изменений и дополнений в законодательные акты по вопросам конкуренции, в части повышения значимости проводимых анализов товарных рынков и оптимизации процедур проведения расследований.

Все вышеуказанные меры, которые будут приняты Агентством, позволят выполнить задачи, поставленные Главой государства. **РиК**

Талгат Мусабеков, старший аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

О системе оценки эффективности деятельности государственных органов



Основные положения существующей системы оценки государственных органов

Необходимость в системном анализе эффективности деятельности государственных органов в РК, в условиях динамичного увеличения объема государственных расходов, растет с каждым годом. В первую очередь, эта необходимость обусловлена низкой эффективностью деятельности государственных органов, что выражается в слабой долгосрочной динамике основных экономических, хозяйственных и социальных показателей страны, напрямую зависящих от государственного финансирования, в том числе, и показателей,

ежегодно фиксируемых на основе общественных опросов важнейшими международными организациями, таких как Всемирный экономический форум и прочие. Это отражается на инвестиционной привлекательности страны и на ее международном имидже. Во-вторых, можно поставить под сомнение способность РК стабильно поддерживать высокие темпы роста государственных расходов, более 23% в год, на протяжении какого-либо долгосрочного периода. Уже сейчас темпы роста государственных расходов в РК превышают темпы роста доходов от несырьевого сектора, и образующий дефицит компенсируется за счет ежегодных траншей из Национального фонда РК.

Подобная практика возможна только в условиях относительной стабильности на мировых рынках и высокой цены на энергоресурсы. К тому же, ограниченные средства Национального фонда РК являются собственностью не только ныне живущих граждан, но и всех будущих поколений граждан РК, и неэффективное использование этих средств лишает их возможности выбора в своем развитии. Таким образом, необходимость перехода от количества к качеству в государственном управлении назревает давно и сегодняшняя способность государства выполнять растущие социальные и экономические обязательства, обусловлена по большей части благоприятствующей мировой конъюнктурой, но не качественным ростом эффективности его деятельности. И здесь главным становится вопрос оценки деятельности государственных органов - насколько эффективно государство распоряжается существующим финансовым и административным ресурсом?



Существующая система оценки государственной деятельности в РК развивается по четырем основным направлениям:

1. Оценка эффективности деятельности центральных и местных государственных органов. Работа по данному направлению осуществляется в рамках «Системы ежегодной оценки эффективности центральных государственных и местных исполнительных органов власти», утвержденной Указом Президента РК от 19 марта 2010 года. Оценка эффективности осуществляется по нескольким ключевым направлениям деятельности, включая достижение стратегических целей и задач в отраслях и регионах, исполнение актов и поручений высших органов власти, управление бюджетными средствами, качество государственных услуг. Уполномоченными на оценку государственными органами разработаны и утверждены соответствующие методики оценки, критерии и показатели эффективности, определены порядок и график проведения оценки.

2. Рейтинговая оценка регионов, ежегодно формируемая из ключевых социально-экономических показателей регионов, на основании официальных статистических данных Агентства РК по статистике. Рейтинговая оценка была введена относительно недавно, с 2010 года и осуществляется под руководством Администрации Президента РК.

3. Финансовый аудит, осуществляемый в рамках деятельности ревизионных комиссий на местном уровне и Счетного комитета РК по Республиканскому бюджету. Позитивным трендом на этом направлении является то, что в 2011 году ревизионные комиссии, осуществляющие внешний финансовый надзор за расходованием государственных средств в регионах, получили независимый от местных государственных органов статус. Со временем, эта мера, несомненно, должна усилиться качеством расходования местных бюджетных средств.

4. Общественный контроль, осуществляемый неправительственными организациями и партийными организациями «Нуротан». В 2011-2012 году по этому направлению, в рамках реализации проекта «Усиление подотчетного государственного управления для ускорения достижения Целей Развития Тысячелетия в Казахстане» представителями ПРООН совместно с Администрацией Президента РК и Министерством экономического развития и торговли был проведен существенный объем работы. В частности, были проведены мероприятия по усилению роли НПО, как основного механизма участия гражданского общества в оценке эффективности государственного управления.

Факторы, снижающие качество системы оценки эффективности

1. Высокая степень централизации власти. Фактически сложившаяся система государственного управления в РК характеризуется высокой степенью концентрации ответственности за планирование и управление государственными ресурсами на высших эшелонах исполнительной власти. В определенный момент развития Казахстана это, конечно, было продиктовано необходимостью укрепления вертикали исполнительной власти для преодоления вызовов, стоявших на тот момент перед страной. Однако по мере стабилизации экономического и социального положения в стране, динамичного роста государственных расходов, необходимо и дальнейшее эволюционное развитие системы власти. Так, система принятия управленческих решений, касающихся планирования и расходования государственных средств, фактически полностью сосредоточена внутри исполнительной ветви власти. При этом, правительство непосредствен-



но вовлечено в вопросы планирования, финансирования и контроля за исполнением многочисленных программ по решению местных и региональных проблем, хотя и очевидно, что оно неспособно обеспечить полный контроль за качеством планирования и расходования средств в каждом отдельном поселке, сельском округе или городе районного значения без активного вовлечения местного населения. Замкнутость процессов принятия управленческих решений внутри исполнительной системы власти приводит к значительному снижению роли общественности при оценке осуществляемых государственных проектов и программ.

2. Частые реорганизации и ротации центральных органов власти. Реорганизации и пересмотры стратегических целей, структур центральных ведомств и государственных корпораций, ротации управленческого персонала приводят к ухудшению межведомственного взаимодействия, росту затрат на многочисленные консультационные и проектные услуги, снижению качества контроля, и самое главное, уничтожает преемственность ответственности руководителей за реализуемые проекты и программы. Все это, несомненно, пагубно влияет на развитие эффективной системы оценки деятельности государственных органов в РК.

3. Слабая методическая база по планированию и оценке деятельности государственных органов. В частности, в качестве нареканий к той же методике оценки реализации бюджетных программ часто можно услышать перегруженность бюджетных программ показателями качества, недостаточную проработку соответствия показателей и деятельности ведомств. Несмотря на то, что методики должны пронизывать все этапы реализации программ – формирования, исполнения и контроля, зачастую они охватывают только лишь этап исполнения, например, в части отклонения от целевых показателей, но не раскрывают вопросов качества планирования программ. Конечно, основной причиной этого можно назвать то, что система оценки эффективности введена относительно недавно, однако это не снижает необходимости скорейшей доработки методической базы по планированию и оценке эффективности государственных органов.

4. Отсутствие ясного и четко прописанного регламента, обеспечивающего полную информационную прозрачность центральных и местных органов власти общественности Казахстана, утвержденного законодательно. Так, к примеру, интернет ресурсы местных органов власти в регионах отличаются друг от друга по контенту и дизайну, непонятно по какому принципу идет наполнение ресурсов информационными материалами, как часто они обновляются,

каким образом проводится модерация вопросов и обращений граждан. В то же время, конечно, необходимо отметить проводимую работу по обеспечению прозрачности деятельности местных органов. Согласно, проведенному в 2011 году исследованию Центра экономических исследований, мониторинга и оценки по доступности информации о местных бюджетах на интернет ресурсах государственных органов, полную информацию о бюджете, прогнозе и исполнении областного бюджета можно было найти только лишь на сайте областного акимата Восточно-Казахстанской области. На данный момент ситуация улучшилась и эти данные доступны на большинстве сайтов областных акиматов.

5. Качество статистических данных, предоставляемых Агентством по статистике РК. На основе статистических данных формируются рейтинги регионов, при этом, соответствие предоставляемых данных требуемым запросам зачастую вызывает вопросы у заинтересованных лиц. Речь, конечно, не идет о намеренном искажении статистических показателей. Проблема, по всей видимости, находится в необходимости дальнейшей проработки внутренних регламентов Агентства РК по статистике, и гармонизации процессов по сбору и предоставлению данных с новыми потребностями, возникающими в ходе реализации и оценки стратегических государственных программ.

6. Недостаточный уровень развития гражданского общества в РК. Во многом, проблемы качества государственного управления в Казахстане обусловлены слабой информированностью граждан о своих правах и апатией по отношению к институтам власти в стране. Неправительственные организации, деятельность которых нацелена на развитие гражданского общества в стране, зачастую имеют недостаточный уровень подготовки для эффективного решения существующих проблем и отработки несовершенств законодательства в вопросах общественного мониторинга и государственных услуг. Тем не менее, по оценке крупных международных стратегов, именно сектор неправительственных организаций на данный момент имеет высокую динамику количественного и качественного роста в глобальном исчислении. Бизнес и государственный сектор по всему миру снижает динамику роста создаваемых рабочих мест, что обусловлено как ростом производительности труда, так и последствиями мирового кризиса 2008 года. Сектор НПО, напротив набирает рост, как в развитых, так и в развивающихся странах, по мере развития демократических процессов в мире. Многообразие эффективных форм и методов работы НПО в мире может предоставить интересный опыт для казахстанской общественности.

Рекомендации по улучшению существующей системы

Система оценки эффективности государственных органов должна получить дальнейшее развитие по всем четырем направлениям, при этом основные усилия, на мой взгляд, должны быть направлены на сближение «спроса» на качественные государственные услуги со стороны общественности РК и «предложения» со стороны государственных органов. Значительный сдвиг в вопросах качества государственных услуг может произойти в связи с принятием Закона «О государственных услугах», проект которого был одобрен в январе 2013 года в Мажилисе РК. Однако без продвижений в вопросах децентрализации власти и роста общественного влияния, качество государственного управления каких-либо существенных изменений, на мой взгляд, не претерпит, поскольку сама по себе исполнительная власть решить этот вопрос не в силах. В частности, предлагается:



1. Последовательная децентрализация и постепенное укрепление представительной ветви власти в РК позволит приблизить друг к другу исполнителей и конечных получателей государственных услуг – граждан РК, это увеличит восприимчивость органов власти к местным проблемам и потребностям. К тому же это позволит освободить правительство и центральные государственные органы от решений задач местного, регионального характера, ответственность за решение которых будет все более возлагаться на местные власти. Это позволит Правительству сосредоточить усилия на стратегических вопросах развития страны.

2. Осуществить укрепление представительной ветви власти в регионах. В первую очередь, это должно коснуться контроля над бюджетными расходами региональных исполнительных органов. В этом случае, на процесс принятия управленческих решений начнет воздействовать общественная составляющая, что позволит улучшить качество и востребованность принимаемых решений.

3. Провести полномасштабное исследование эффективности по всем вопросам качества государственного управления в регионах РК, это позволит зафиксировать стартовую точку в общественном мнении о качестве работы государственных органов и оценить реальное состояние дел. Это также вызовет широкий общественный резонанс и рост доверия к политическому истеблишменту страны. Дальнейшее улучшение позиции РК в международных рейтингах по качеству государственных услуг невозможно без улучшения общественного мнения. Показательным примером является опыт Вьетнама, который летом 2012 года провел масштабное исследование эффективности государственного и местного управления в трех провинциях, задействовав в опросе более 13 600 местных жителей. Опросы были проведены по основным направлениям государственного управления, включая улучшение прозрачности, контроль коррупции на местном уровне, вертикальная подотчетность и улучшение качества государственных услуг.

4. Усиливать роль неправительственных организаций, деятельность которых направлена на улучшение качества работы государственных органов и защиту прав граждан. В первую очередь, требуется усиление общественного мониторинга за крупнейшими расходами государственного бюджета, в части здравоохранения, образования и социальных расходов. Механизмы взаимодействия, которые должны выработаться между государством и НПО по этим направлениям, могут быть транспонированы и в другие секторы государственных услуг – ЖКХ, сельское хозяйство и прочие. **РиК**

16.11.2012

Агентство по защите конкуренции Казахстана потребовало снижения комиссии по оплате сотовой связи.

Антимонопольная инспекция по Алма-Ате и Агентство республики Казахстан по защите конкуренции потребовали от операторов снижения комиссий по оплате сотовой связи до 5 процентов. Соответствующие предписания получили Kcell и «КаР-Тел».

Как известно, антимонопольное агентство провело расследование, в результате которого выяснилось, что сотовые операторы, злоупотребляя своим положением, заключали договора с операторами по приему платежей только на определенных условиях, что в свою очередь влияло на конечные цены для потребителей.

«*Определенных операторов сотовых платежей не допускали, определяя другого оператора работать только через субдоговор. Эти факты были выявлены и в настоящее время устранены, и на рынке услуг будут предоставляться равные условия*», - сказал **начальник межрегиональной инспекции Агентства Казахстана по защите конкуренции по Алма-Атинской области и Алма-Ате Азамат Камшимбаев**.

Он также пояснил, что за нарушение требований предписаний предусмотрен административный штраф для МСБ - в размере 350-400 МРП, для представителей крупного бизнеса - 1000-1500 МРП, причем штраф может возлагаться как на сотовых операторов, так и на операторов по приему платежей.

«*Хотелось бы отметить, что как операторы сотовой связи, так и операторы по приему платежей не устанавливают эту комиссию на терминалах*», - заключил он, добавив, что операторы могут повлиять на комиссии агентов через договорные отношения. ■

25.10.2012

На Методическом совете Агентства рассмотрены итоги предварительных рассмотрений сведений о нарушениях антимонопольного законодательства, по результатам которых усмотрены признаки антиконкурентных согласованных действий, в том числе в действиях:

- ТОО «Zhersu Power», ТОО «Ауа Жай», в части установления и поддержания оптово-розничных цен на реализацию сжиженного углеводородного газа.

- ТОО «Мидиа», ТОО «Ак-Элит», ТОО «Усть-Каменогорский мукомольный комбинат», ТОО «Фарман», ТОО «Аском», в части установления согласованных цен на муку первого сорта. По материалам предварительного рассмотрения сведений рост цен на муку непропорционален ценам закупа продовольственной пшеницы на момент повышения цен на муку первого сорта. Кроме того, у субъектов имелись остатки муки произведенной из пшеницы купленной ранее по более низкой цене. Также установлено, что источники закупа продовольственной пшеницы у вышеуказанных субъектов различные, что свидетельствует об отсутствии каких-либо общих предпосылок для установления согласованных цен.

- ТОО «Кермет Центр», ТОО «Амангельды», ТОО «Отырар Кыш», ТОО «Курылыс Материалы», ТОО «Хаджи-К» и ТОО «Рауан-Т», в части установления и поддержания цен на кирпич. Данные субъекты осуществляли параллельные действия по установлению цены на реализацию кирпича при отсутствии обстоятельств, в равной мере влияющих на указанные компании. Эти действия привели к ущемлению законных прав потребителей.

Также на заседании Методического совета рассмотрены сведения о нарушениях антимонопольного законодательства, по результатам которых усмотрены признаки злоупотребления доминирующим положением, в действиях:

- ТОО «Астанаэнергосбыт», в части неправомерного прекращения подачи электроэнергии отдельному потребителю.

- ТОО «Костанай ЭнергоЦентр», в части отказа от перезаключения договоров, ранее заключенных с условием 100 % предоплаты, с учетом внесенных изменений в ГК РК, согласно которых оплата должна производиться за фактически потребленное количество энергии по показаниям приборов учета.

По выявленным фактам нарушений антимонопольного законодательства будут проведены расследования, о результатах которых Агентство сообщит дополнительно. ■

04.12.2012

В Агентстве Республики Казахстан по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) на очередном заседании Методического совета рассмотрены результаты анализа и оценки состояния конкурентной среды на товарных рынках фармацевтической и медицинской отраслей.



По итогам проведенного анализа выявлены проблемы на рынках фармацевтической и медицинской отраслей, влияющие на развитие конкуренции, такие как:

- отсутствие в законодательстве Республики Казахстан понятия и четких критериев определения взаимозаменяемости лекарственных средств;

- влияние отдельных случаев некорректного взаимодействия врачебного сообщества с фармацевтическими компаниями на развитие конкуренции на рынке реализации лекарственных средств;

- присутствие большого числа оптовиков-посредников на рынке реализации лекарственных средств;

- неразвитость конкуренции фармацевтического рынка в сельской местности и др.

В рамках анализа Агентством был проведен опрос порядка 700 аптек и выявлены барьеры входа на рынок розничной реализации лекарственных средств.

По результатам анализа Агентством будут направлены предложения в Правительство Республики Казахстан и уполномоченные органы – министерства здравоохранения и индустрии и новых технологий по решению выявленных проблем и устранению барьеров. ■



Ерлен Бадыхан, старший аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

О проблемах развития животноводства в Республике Казахстан



Валовой доход животноводства всех категорий хозяйств за 2012 год в денежном выражении составил 1 млрд. 015 млн. 553,9 тыс. тенге, что составило 52,3% всей валовой продукции сельского хозяйства. Индекс физического объема валовой продукции животноводства за период январь-декабрь 2012 года снизился на 3,9% относительно итогов 2011 года и составил 96,1%. Основные показатели отрасли животноводства за прошедший год приведены в таблице ниже.

Как видно из таблицы, в 2012 году рост продемонстрировали только два показателя – поголовье лошадей и домашней птицы. В целом животноводство в 2012 году охарактеризовалось негативными тенденциями – произошло общее снижение поголовья скота и валового производства продукции.

Развитие животноводства в большой степени определяет уровень продовольственной безопасности государства и социально-экономическую обстановку в обществе. Однако современное состояние данной отрасли в Казахстане характеризуется общими для всех видов животноводства проблемами объективного характера – прежде всего, низкой эффективностью мелких хозяйств, отсутствием крупных коопераций аналогичной растениеводству и недостаточной конкурентоспособностью продукции на внутреннем и внешнем рынках. Сравнительно низкая конкурентоспособность предприятий животноводства по сравнению с производителями других стран выражается в значительно меньшей экспортной активности и исключительной ориентации

Показатели животноводства, январь-декабрь 2012 года

№	Показатель	Данные	Сравнение с 2011 годом, %
1	Поголовье крупного рогатого скота, голов	5 668,5 тыс.	-0,6%
2	Поголовье мелкого рогатого скота, голов	17 857,1 тыс.	- 1,3%
3	Поголовье лошадей, голов	1 637,3 тыс.	+1,86%
4	Поголовье свиней, голов	1 056,6 тыс.	-12,3%
5	Поголовье верблюдов, голов	172,6 тыс.	-0,35%
6	Поголовье домашней птицы, голов	33 779,6 тыс.	+2,77%
7	Производство мяса, в живом весе, тонн	1 635,5 тыс.	-1,26%
8	Производство молока, тонн	4 803,8 тыс.	-7,6%
9	Производство яиц, штук	3 644,3 млн.	-1,47%
10	Индекс физического объема валовой продукции животноводства, %	96,1	-3,9%

на внутренний рынок. Мелкие предприятия ориентированы на региональный рынок ввиду низкорентабельного бизнеса, отсутствия необходимости выплат заработных плат и затрат на инвестиции, используя при этом имеющиеся значительно изношенные основные фонды.

НЕДОСТАТОЧНОЕ КОРМОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Отсутствие устойчивой кормовой базы является важнейшей причиной, сдерживающей развитие животноводства в республике. Основу кормовой базы составляют естественные пастбища, полевое кормопроизводство (включая сенокосы) и комбикормовая промышленность. В климатических условиях большей части Казахстана круглогодичный выпас скота является затруднительным, поэтому выпас осуществляется в весеннее-летний и частично осенний период. В холодное время года животные должны обеспечиваться кормами на месте содержания.

Проблемы, которые сопровождают выпас скота и кормопроизводство – следующие:

1) Нехватка площадей, выделенных для выпаса скота

По данным Института мировых ресурсов, на конец 2012 года пастбищные земли в Казахстане занимают площадь в 188 млн. гектаров. Однако около 60% существующих пастбищ ввиду своего месторасположения не предполагают наличие водоемов – что значительно снижает возможность содержания скота. Актуальной проблемой является и общее состояние пастбищ. В настоящее время их значительная часть характеризуется высоким уровнем деградации почвы, вследствие чего значительная часть пастбищных земель не пригодна для использования – в частности, в Атырауской и Актюбинской областях. Общая часть деградированных земель составляет более 48 млн. гектаров, или 26% от общей площади. В республике снизилась активность мониторинга и инспекции пастбищных угодий. Проведение оценки геоботанических запасов приостановлено в результате нехватки финансовых средств. Кроме того, имеются факты, когда у отдельных юридических и физических лиц в собственности находятся сотни и тысячи гектаров неиспользуемых пастбищных земель. Ожидается принятие Закона «О пастбищах», который должен упорядочить и систематизировать работу в этом направлении.

2) Нехватка площадей, выделенных для кормовых культур

В последние годы в связи с высокими ценами на рынке зерна удельный вес зерновых в полевом севообороте доходил до 85% – что привело к сокращению площадей под кормовые культуры и, в конечном счете, к дефициту кормов для скота. Площадь естественных и сеяных сенокосов в Казахстане составляет около 5 млн. гектаров, площадь пашни, используемой для производства кормов – около 2,4 млн. гектаров. Обеспеченность грубыми и сочными кормами в сельхозпредприятиях и фермерских хозяйствах составляет на одну условную голову 6 – 7 центнеров вместо 14 – 15 нормативных центнеров. Кормозапас пастбищ, обеспеченных источниками воды на землях сельскохозяйственного назначения составляет приблизительно 7 млн. тонн кормовых единиц при средней продуктивности пастбищ 150-180 кормовых единиц с 1 гектара.

Кроме проблем неудовлетворительного состояния пастбищ и нехватки площадей для выращивания кормовых культур, существует проблема недостаточно высокого качества кормов.

Качество кормов снижается из-за нарушения агротехнологий производства и заготовки, возрастает их себестоимость и снижается коэффициент полезного действия, что негативно отражается на себестоимости животноводческой продук-

ции. Резко снизилось производство корнеплодов и кормов из бобовых культур – как наиболее ценных в питательном отношении. Также значительно снизилось производство кормов по прогрессивным технологиям (силос с использованием химконсервантов, сено с активным вентилированием, приготовление травяной резки). Применение органических и минеральных удобрений в кормопроизводстве отстает от нормативных требований. Имеющихся в стране мощностей по производству комбикормовых и премиксов на сегодняшний день недостаточно для обеспечения поголовья кормами, полноценными по питательному составу.

При достаточно высоком уровне производства продовольственного зерна, общая обеспеченность животных концентратами составляет около 80% от потребности, что свидетельствует о том, что в стране не уделяется внимания производству кормового зерна. Снижена активность внедрения и освоения научно-обоснованных кормовых севооборотов.

НИЗКАЯ ПОРОДНОСТЬ СКОТА

Низкая породность скота более всего характерна для крупного рогатого скота мясного направления: согласно последним оценкам, доля племенного скота составляет 2% от всего поголовья мясного КРС – или примерно 120 тысяч голов.

Мировые нормативы ежесуточного привеса молодняка большинства породистых животных составляют 1-1,5 килограмма в сутки; в Казахстане, однако, среднесуточный привес составляет примерно 400 граммов.

В рамках «Проекта развития экспортного потенциала мяса крупного рогатого скота Республики Казахстан» в 2012 году в Казахстан было завезено 10766 голов крупнорогатого скота зарубежной селекции; на эти цели потрачено примерно 62 млн. долларов – или приблизительно 5700 долларов за голову КРС. Всего по 2016 год включительно в Казахстан планируется завезти 72 тысяч голов КРС.

Применяемый в Казахстане метод линейного разведения поголовья с использованием только четырех оценочных селекционных признаков, использовавшийся до недавнего времени, является неэффективным и в мировой практике практически не используется – 0,2% от общей практики. Нужно отметить, что настоящее время в селекционно-племенной работе внедряются новые технологии (искусственное осеменение, биотехнология и трансплантация эмбрионов) но они пока не принесли ощутимых результатов. Первые результаты от «Проекта развития экспортного потенциала мяса крупного рогатого скота Республики Казахстан» ожидаются к 2016 году.

В то же время, на конец 2012 года в Казахстане насчитывается следующее количество племенных животных: овец – приблизительно 2 млн. голов (11% от общего поголовья), свиней – 150 тыс. голов (14% от общего поголовья), лошадей – 100 тыс. голов (6% от общего поголовья), верблюдов – 17 тыс. голов (10% от общего поголовья). Следует отметить, что сравнительно с КРС, значимость породистости других видов домашнего скота ввиду их меньшего количества не так ощутима.

КОНЦЕНТРАЦИЯ ПОГОЛОВЬЯ В МЕЛКОЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ

Негативной тенденцией животноводства сегодняшнего дня является и сосредоточение поголовья в личных подворьях, мелкотоварность, а также обусловленное этим сезонное производство животноводческой продукции. 78% поголовья скота (в пересчете на условные головы крупного рогатого скота) размещено в хозяйствах населения, 9% животных находится



в сельхозпредприятиях и 13% – в крестьянских (фермерских) хозяйствах. Это соотношение размещения поголовья животных по категориям хозяйств в течение длительного времени колеблется лишь незначительно.

Сосредоточение поголовья на частных подворьях существенно затрудняет использование достижений селекции и прогрессивных технологий содержания и кормления животных, не даёт возможности выращивать скот с применением научных методов и добиваться его высокой продуктивности.

Подавляющее большинство мелких частных хозяйств не имеют возможности оснащать свои подворья соответствующим техническим оборудованием, что существенно влияет на качество производимой продукции. Государство не имеет возможности полноценно осуществлять контроль, что приводит к мелкотоварности; особенно страдает племенное направление в животноводстве. Возникает проблема и с воспроизводством животных. Как известно, особое внимание сегодня уделяется маточному поголовью. У фермеров есть возможность получить государственные субсидии с целью приобретения и содержания маточного скота, однако, хозяйство с 3-4 животными не сможет получить субсидирование в связи с неэффективным распределением денежных средств. Для получения субсидий необходимо группироваться и создавать специальные программы по количественному и качественному развитию. При таких масштабах мелкотоварности реализовывать процесс по содержанию и разведению поголовья крайне затруднительно. В настоящее время, с подавляющим количеством беспородного скота нельзя рассчитывать на качественную продукцию и поддержание конкурентоспособной позиции. Ситуация неблагоприятная с точки зрения конкуренции с иностранными поставщиками в свете вступления в ВТО – противостоять агрессивной ценовой политике иностранных поставщиков смогут только крупные казахстанские объединения.

НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОЕ ВЕТЕРИНАРНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

По данным министерства сельского хозяйства РК, в 2012 году эпизоотическая ситуация оставалась напряженной. В частности, за период с января по сентябрь 2012 года на территории Казахстана зарегистрировано 149 эпизоотических очагов, в том числе 103 очага бешенства, 14 очага эмкара, 3 очага листериоза, 10 очагов ящура (в Алматинской области – 4 очага, Жамбылской – 3 очага, Восточно-Казахстанской – 3), 7 очагов энтеротоксемии, 3 очага классической чумы свиней, 4 очага пастереллеза и по одному очагу лептоспироза, бродзота, туберкулеза, респираторного микоплазмоза птиц и эпизоотического лимфангита лошадей.

По состоянию на январь 2013 года не проведена идентификация всех сельскохозяйственных животных; идентификация является основой всех ветеринарно-профилактиче-

ских мероприятий, племенной работы и зоотехнического учета. Согласно пункту №3, сосредоточение поголовья в частных руках препятствует полноценному охвату поголовья скота вакцинацией от основных видов заболеваний.

Наблюдается неукомплектованность ветеринарными кадрами. Специальность «ветеринария» не является приоритетным направлением в профессионально-образовательной сфере. В Казахстане недостаточное количество высококвалифицированных работников ветеринарной сферы из которых вовлечена в сельское животноводство лишь некоторая часть. Низкий уровень квалифицированных специалистов способствует ухудшению эпизоотической и эпидемиологической ситуации в стране.

Проблемой также является отсутствие необходимого количества скотомогильников, в связи с чем трупы павших животных подвергаются захоронению либо сжигаются недалеко от населенных пунктов без должной санитарной обработки, что приводит к многолетним очагам заражения. Из созданных убойных пунктов почти 20% не функционируют.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Вышеуказанные проблемы были порождены за годы независимости Казахстана из-за недостаточного внимания к животноводству и сельскому хозяйству в целом, неудовлетворительного исполнения программ развития агропромышленного комплекса, а также частых и обширных коррупционных проявлений. Необходим системный подход к решению поставленных проблем и при необходимости – пересмотр существующих программ.

Наиболее заметным и ощутимым следствием вышеперечисленных проблем является преобладание импортной продукции животноводства в Казахстане. Например, в текущее время Казахстан ежегодно импортирует примерно 100-130 тысяч тонн мяса птицы. Подавляющая часть молочной продукции также поставляется из-за рубежа – в частности, из Республики Беларусь. Доля местных производителей – незначительна и не представлена в широком ассортименте.

Кроме того, существуют вопросы по импортно-экспортным отношениям Казахстана и стран-партнеров по Таможенному Союзу, в частности, по соглашениям, касающимся рынков сбыта продукции животноводства. Статистические данные по взаимной торговле Казахстана со странами Таможенного союза за 3 квартала 2012 года свидетельствуют о существующих излишках мяса и мясных продуктов в Российской Федерации и Республике Беларусь, которые вывозятся в Казахстан, что говорит о завышенных квотах для данных государств ТС. Квота РК составляет 15 тыс. тонн мяса; для сравнения – квота Российской Федерации составляет 500 тыс. тонн мяса. Так, за указанный период в Казахстан из России было импортировано порядка 50 тыс. тонн мяса крупного рогатого скота, свинины, мяса домашней птицы, колбас и аналогичных продуктов из мяса, классифицируемых в товарных позициях ТН ВЭД «0201 – 0203», «0207», «1601», «1602». Следовательно, необходимо производить расчет объема тарифной квоты между государствами-членами Таможенного союза с учетом корректировки по объему взаимной торговли.



РиК

Акмарал Жумагалиева, аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

О мировом выставочном форуме



С 10 ИЮНЯ ПО 10 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В ГОРОДЕ АСТАНЕ БУДЕТ ПРОВОДИТЬСЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА ЭКСПО-2017.

22 ноября 2012 года в результате тайного голосования на 152-й Генеральной Ассамблее Международного бюро выставок в Париже город Астана был объявлен местом проведения EXPO-2017.

Организаторы тендера на проведение специализированной выставки в 2017 году оценили ее общую стоимость для принимающей стороны в 2,3 млрд. долларов США. В связи с финансовым риском, связанным с данным предприятием федеральное правительство Канады отказалось от заявки Эдмонта на тендер. Подобное решение было принято также правительствами Австралии, Испании, Франции, Норвегии, Сербии. Единственными кандидатами на проведение выставки выступили Казахстан и Бельгия.

По предварительным планам международная выставка EXPO-2017 будет расположена на участке в юго-восточной части города Астана, на пересечении улицы Ш. Калдаякова и кольцевой дороги К-1 в районе гольф-клуба. Площадь выделенной под проведение выставки территории – 113 га.

Комплекс выставки EXPO-центра вписывается в планировочную структуру, разработанную в генеральном плане города и проектах детальной планировки. Место выбранное для выставки, имеет сеть улиц, связывающую EXPO-центр с центральной частью города, в том числе магистральные улицы с 8-ми, 6-ти и 4-х полосным движением, которые в свою очередь обеспечивают доступ к административным и транспортным центрам города (международный аэропорт, железнодорожный вокзал, акимат и т.д.).

История проведения выставок ЭКСПО

История становления всемирных универсальных и международных специализированных выставок – EXPO – берет свое начало с проведения в Лондоне «Великой выставки изделий промышленности всех наций» 1851 года.



1851 г., Лондон

Выставка пользовалась огромным успехом. Каждая страна-участница была призвана внести свой вклад в развитие выставки, которая являлась местом демонстрации различных достижений. Главным событием первой выставки стало возведение Хрустального дворца – гигантского здания из стекла и стали. На лондонской выставке было приблизительно 20 тысяч участников и представлено было около 100 тысяч экспонатов. Всего на выставке побывало 6 миллионов человек. В 1855 году инициативу проведения всемирных выставок подхватили французы, которые блестяще провели в Париже выставки в 1867, 1878, 1889 и 1900 гг.

В скором времени и другие большие города начали проявлять интерес к подобному способу привлечения к себе изготовителей и мастеров со всего мира. Наиболее успешно проведенными международными выставками были признаны те, которые были проведены в Вене (1873), Филадельфии (1876), Барселоне (1888), Сент-Луисе (1904), Турине (1911), Брюсселе (1958) и Монреале (1967).

С ростом интереса и количества мероприятий в выставочной индустрии назрела необходимость заключения международного соглашения, регулирующего процедуру проведения международных выставок. Так, 22 ноября 1928 года в Париже делегаты из 31 страны подписали первую Конвенцию о международных выставках.

Конвенция установила порядок и свод правил в системе мировых выставок, регулируя частоту их проведения и определяя права и обязательства участников и организаторов выставок. В то же время с целью предоставления гарантий соответствия с положениями Конвенции было создано Бюро Международных Выставок (Бюро).

В свете разного рода событий, произошедших за несколько десятков лет деятельности Бюро, а также в связи с новыми экономическими тенденциями (рост показателей развития, сокращение расстояния и времени в путешествии, а также появление новых стран на мировой карте), появилась необходимость тщательного пересмотра Конвенции 1928 года. Таким образом, концепция Конвенции была пересмотрена в 1965 году, в результате чего 30 ноября 1972 года был подписан Протокол, являющийся и поныне основным документом, регулирующим организационные моменты в проведении международных выставок.

На сегодняшний день Бюро охватывает всю сферу международных выставок некоммерческого характера длительностью более 3-х недель, организуемых странами, приглашения на участие в которых выдаются по дипломатическим каналам. В связи с этим, Бюро не занимается торговыми

выставками, а объем коммерческой деятельности, осуществляемой во время данных мероприятий, строго контролируется определенными правилами.

Во время проведения выставки Бюро осуществляет контроль над организацией выставки через Коллегию Генеральных Комиссаров, которая представляет соответствующих стран-участниц выставки, а так же Комиссию по выработке регламента, обеспечивающих взаимосвязь не только с организаторами выставки, но и с самим Бюро. Членство страны в Бюро дает возможность принимать участие во всех обсуждениях и заседаниях организации, а также играть определенную роль в разработке и развитии выставочной политики и норм. Также страны-члены Бюро принимают участие в обсуждениях с организаторами выставок с самого начала и имеют права голоса в отстаивании своего мнения в вопросах организации выставок, в которых они намерены принимать участие.

В Парижской конвенции большое значение придается вопросу межвыставочных периодов, так как считается, что при слишком частом проведении выставок теряется их познавательная ценность. Достигнутый прогресс можно лучше всего оценить, если сравнить его с достижениями, отдаленными от данной выставки более или менее значительным периодом времени. Поэтому Конвенцией устанавливаются значительные промежутки между выставками.

Различаются два типа международных выставок.

Всемирные универсальные выставки (International Registered Exhibitions)

С начала XXI века универсальные выставки проводятся каждые пять лет длительностью в 6 месяцев. В универсальных выставках могут принять участие и страны, и международные организации, и корпорации, и др.

Темы универсальных выставок обширны и имеют более общий характер. Участники сами должны проектировать и строить свои павильоны. Однако существуют исключения, когда руководство **EXPO** строит здания для павильонов или сеть павильонных помещений для максимизации количества участников и оптимизации объема расходов для развивающихся стран.

Универсальные выставки отличаются своим масштабом, занимая площадь в 300-400 га. К примеру, **EXPO** в Монреале в 1967 г. занимало территорию в 410 га, в Осаке в 1970 г. – 330 га, в Севилье в 1992 г. – 215 га, в Шанхае в 2010 г. – 500 га.

Павильоны стран, принимающих участие в выставке, также отличаются большими размерами. Иногда их размер доходит до 5-10 тыс. кв. м и нескольких этажей в высоту: павильон Австралии в Шанхае-2010 – 5 000 кв. м, павильо-

ны Великобритании и Канады – 6 000 кв. м.

При этом, в связи с тем, что универсальные выставки, как правило, проводятся в ключевых и главных центрах мирового сообщества, количество их посетителей достигает 200 000 человек в день и выше, достигая 50-70 млн. человек за 6-месячный период. Так, **EXPO-1967** в Монреале посетило 54 млн. человек, **EXPO-1970** в Осаке – 64 млн. человек, **EXPO-1992** в Севилье – 41 млн. человек, **EXPO-2010** в Шанхае – 73 млн. человек.

Таким образом, эффективная организация транспортной и другой инфраструктуры очень важны при проведении универсальных выставок.

Суммы расходов по проведению такого рода выставок и принятия участия в них довольно высоки по сравнению с более скромными по своим бюджетам специализированными выставками.

Всемирная универсальная выставка **EXPO-2015** состоится в Милане, Италия под лозунгом *«Накормить планету, энергия для жизни»*: основная идея заключается в том, что все люди на планете должны иметь доступ к здоровым, безопасным продуктам питания и в достаточном количестве.

Международные специализированные выставки (International Recognised Exhibitions)

Специализированные выставки проводятся в промежутках между универсальными выставками продолжительностью от 6 недель до 3 месяцев. В специализированных выставках принимают участие государства, страны, международные организации, гражданские сообщества и объединения.

Тематика таких выставок более конкретна и, как правило, отражает научные, технологические и экономические достижения страны-организатора в конкретной области, включая гуманитарные, социальные и экологические аспекты. К примеру, выставка в Сарагосе в 2008 г. проходила под тематикой «Вода и устойчивое развитие», в Йосу в 2012 г. – *«Жизнь океана и побережья»*. При этом, тематика выставки должна обязательно согласовываться не только с Бюро, но и другими всемирными организациями, включая ООН.

На специализированных выставках павильоны в аренду не сдаются. При этом, размер павильона должен быть не более 1 000 кв. м, а площадь выставочной территории не должна превышать норму в 25 га.

Павильоны стран-участниц универсальных и специализированных выставок подразделяются на четыре категории (А, В, С и D) в зависимости от своих размеров. На каждом **EXPO** международное жюри вручает призы за лучшее раскрытие темы, а также за лучшую экспозицию в каждой из этих категорий.

Специализированная выставка **EXPO-2017** в Астане будет проводиться под тематикой *«Энергия будущего»* и призвана широко осветить актуальную для человечества проблему энергосбережения и внедрения альтернативных энергоисточников, таких как энергия солнца, ветра, энергетические ресурсы морских, океанических и термальных вод. Название и содержание темы практически полностью совпадает с названием и рекомендациями доклада Консультативной группы Генерального секретаря ООН по энергетике и изменению климата «Энергия для устойчивого развития». По своей сути тема **EXPO-2017** и соответствующие ее аспекты практически охватывают темы прошлых выставок: **EXPO-2010** «Лучше город – лучше жизнь» (Шанхай, Китай), **EXPO-2012** «Жизнь океана и побережья» (Есу, Корея) и предстоящей **EXPO-2015** «Накормить планету, энергия для жизни» (Милан, Италия).



Международная выставка **EXPO** является весьма капиталоёмким мероприятием, которое отражает экономические достижения страны-организатора и позволяет частично возместить затраты лишь при наличии достаточно большого количества посетителей.

По данным средств массовых информационных, предполагаемые расходы на выставку в Астане составят 1,6 млрд. долларов США, из которых 250 млн. долларов составят государственные средства, а остальное – деньги частных инвесторов.

По словам **ответственного секретаря МИД РК Р.Жошыбаева**, изучение опыта проведения такого рода выставок показало, что финансовой прибыльности таких мероприятий как таковой нет. В этой связи Правительство РК, скорее всего, планирует вернуть деньги, затраченные на организацию выставки, за счет рекламной деятельности. При этом, в большей мере, государственный истеблишмент рассчитывает получить политическую, социальную и туристическую выгоду, позиционируя выставку в качестве имиджевого проекта для Казахстана и для развития и укрепления многосторонних отношений, а также в качестве значительного стимула для развития науки и новых технологий в Казахстане.

Согласно Указу Президента РК «Об образовании Государственной комиссии по подготовке и проведению Международной специализированной выставки **EXPO-2017**» от 26 ноября 2012 года №436, организационными вопросами проведения **EXPO-2017** займется специально созданная Государственная комиссия. Председателем комиссии назначен **Премьер-министр РК Серик Ахметов**, его заместителями – **аким города Астана Имангали Тасмагамбетов** и **заместитель Премьер-министра РК Кайрат Келимбетов**. В состав комиссии вошли: **министр экономического развития и торговли РК Ерболат Досаев**, **министр финансов РК Болат Жамшев**, **министр транспорта и коммуникаций РК Аскар Жумагалиев**, **министр иностранных дел РК Ерлан Идрисов**, **заместитель Премьер-министра РК**, **министр индустрии и новых технологий РК Асет Исекешев**, **министр охраны окружающей среды РК Нурлан Каппаров**, **министр**

культуры и информации РК Дархан Мынбай, **председатель Агентства РК по делам строительства и ЖКХ Серик Нокин**, а также **заместитель Руководителя Администрации Президента РК Бахыт Султанов**. Основная функция созданной госкомиссии – обеспечение четкой координации всех органов по подготовке и проведению выставочного форума. Главным консолидирующим документом должен стать долгосрочный Национальный план организации и проведения выставки. Госкомиссии также предстоит обсудить и принять множество правовых, процедурных и финансовых документов. Согласно поручению **Главы государства Нурсултана Назарбаева** действующий «Организационный комитет по вопросам подготовки участия города Астаны в проведении Международной специализированной выставки **EXPO 2017**» должен будет вести контроль работы госкомиссии.

На сегодняшний день главной задачей является разработка качественного Регистрационного досье и четкая координация работы с Международным бюро выставок. Кроме того, предстоит подготовить оптимальный вариант эскизного проекта территории «**EXPO-2017**» с учетом международного опыта.

Оргкомитету **Президентом РК Нурсултаном Назарбаевым** поручено проработать вопрос создания казахстанского Офиса при Международном бюро выставок в Париже, а также Офиса Национального консультанта при Оргкомитете в Астане.

Вместе с тем, в ближайшее время для координации деятельности всех государственных и частных структур, спонсоров, областей, министерств и ведомств будет создана специальная организация – Государственная корпорация. Задача корпорации, как хозяйствующего субъекта, это использование в дальнейшем объектов **EXPO-2017**. Предположительно, в совет директоров корпорации будут включены руководители соответствующих ведомств. На сегодня неизвестно в чьем ведении будет находиться эта корпорация, и кто будет основным ответственным госорганом. При этом нужно учесть, что на полный цикл работы корпорация выйдет только после утверждения Регистрационного досье.

На сегодняшний день определены только площадь и об-

щие черты проекта выставки. В планах – застроить за 5 лет порядка 113 га, где на 25 га будет располагаться павильонный комплекс, а остальные 88 га выделены под сопутствующую инфраструктуру: парковки, рестораны, отели и т.п.

Территория выставки включена в перспективный план развития столицы, и уже определено видение того, каким образом она будет использоваться после проведения выставки.

Это место получило название «Город ЭКСПО-2017». Площадь оборудуют камерами, посредством которых выставку увидят 2 млрд. интернет-пользователей по всему миру (проект **Digital EXPO**). Также, на территории будет обеспечен свободный доступ к Wi-Fi. После проведения международной выставки планируется создать Музей науки и научный исследовательский центр, закрепив его в последующем за Назарбаев Университетом.

Ожидается, что в выставке примут участие около 100 стран мира и около 10 международных организаций. По оптимистичным прогнозам, посещаемость выставки составит 5 млн. гостей за весь период проведения мероприятия. Однако, для этого необходимо будет решить вопросы по качественному улучшению транспортной инфраструктуры.

Считается, что любая мировая выставка **EXPO** является самой авторитетной международной площадкой для честной и открытой конкуренции стран-экспонентов, демонстрирующих новейшие концептуальные научно-технические, технологические, экономические решения стоящих перед человечеством глобальных проблем, а также истории, традиции и культуру народов мира. Участие в выставке является формой поддержки национального бизнеса, которая осуществляется в демонстрации национальных конкурентных преимуществ страны, затрагивающих как всю систему ценностей, так и отдельных отраслей экономики или отдельных фирм.

Без сомнения, Астана поставила перед собой сложную задачу, позиционируя для себя **EXPO-2017** как престижное мероприятие, которое поможет оказать значительное влияние на ее политический имидж, при этом, не ожидая большого экономического эффекта. Сейчас требуется рациональный подход по привлечению и реализации инновационных проектов для качественных изменений в энергетике, включая, прежде всего, развитие альтернативных источников энергии и новых способов ее транспортировки. Все это является серьезным вызовом для Казахстана, как государства с углеводородной экономикой.

Вопрос прибыльности при проведении **EXPO** целиком и полностью зависит от параметров заложенных организаторами до непосредственного мероприятия. И, соотношение прибыли к общим расходам показывает какой уровень организации и готовности был в каждом из случаев. Напри-

мер, потери от **EXPO** в Ванкувере (Канада) в 1986 году составили 33 млн. долларов США, а в Ганновере (Германия) в 2000 году общие затраты превысили выручку на 1,1 млрд. долларов США. В то же время, доходной оказалась Всемирная выставка **EXPO** проведенная в Шанхае (Китай) в 2010 году. Операционный доход составил 157 млн. долларов США.

Итоговые показатели Всемирной универсальной выставки EXPO в Шанхае, Китай (2010 год):

Наименование	Сумма	Описание
Государственные средства вложенные в развитие инфраструктуры*	3, 1 млрд. \$ (при запланированных 2,82 млрд. \$)	5,28 кв. км. территории
Операционные расходы**	1, 88 млрд. \$	без учета средств, вложенных в развитие инфраструктуры
Операционная выручка	2, 03 млрд. \$	В т.ч. от спонсорских вложений в размере 628 млн. USD
Доход	157 млн. \$	

* Расходы на инфраструктуру не включены в стоимость окупаемости проекта;
** Без учета расходов на сооружение павильонов от стран-участниц, которые по официальным данным составили порядка 6 млрд. долларов США

Количество посетителей: 73 млн. человек
Количество жителей города: 20 млн. человек
Привлечено 2 172 000 волонтеров, в т.ч.:
- внутри выставки: 72 000
- в городе: 100 000
- дополнительно: 2 000 000
Длительность: 180 дней
Стоимость входного билета: 24 USD (160 юаней)

Итоговые показатели Международной специализированной выставки EXPO в Ёсу, Корея (2012 год):

Период проведения: 12 мая - 12 августа 2012 года
Территория Экспо - 271 гектаров
Общее число участников: 104 государства, 10 международных организаций, 7 крупных концерна Кореи и 23 органа местного самоуправления.
Количество посетителей за весь период: более 8 миллионов человек.
Рекордное число посетителей за 1 день: 272 527 человек (29 июля).
Самый дорогой экспонат выставки - коллекция бриллиантов из Бельгии (стоимость - ок. 500 тысяч долларов).
Совокупный экономический эффект для экономики Южной Кореи - около 11 млрд. долларов.
Инвестиции в создание инфраструктуры EXPO-2012 - около 2 млрд. долларов. **Риск**

ВСЕМИРНЫЕ ВЫСТАВКИ

Пп.	Год проведения	Город	Страна
1.	1851	Лондон	 Великобритания
2.	1855	Париж	 Франция
3.	1862	Лондон	 Великобритания
4.	1867	Париж	 Франция
5.	1873	Вена	 Австро-Венгрия
6.	1876	Филадельфия	 США
7.	1878	Париж	 Франция
8.	1886	Мельбурн	 Австралия
9.	1888	Барселона	 Испания
10.	1889	Париж	 Франция

Пп.	Год проведения	Город	Страна
11.	1893	Чикаго	 США
12.	1894	Сан-Франциско	 США
13.	1895	Атланта	 США
14.	1897	Брюссель	 Бельгия
15.	1900	Париж	 Франция
16.	1901	Буффало	 США
17.	1904	Сент-Луис	 США
18.	1905	Льеж	 Бельгия
19.	1906	Милан	 Италия
20.	1907	Дублин	 Ирландия
21.	1907	Хэмптон-Роудс	 США
22.	1908	Париж	 Франция
23.	1909	Сизтл	 США
24.	1910	Брюссель	 Бельгия
25.	1911	Турин	 Италия
26.	1913	Гент	 Бельгия
27.	1915	Сан-Франциско	 США
28.	1915	Сан-Диего	 США
29.	1922	Рио-де-Жанейро	 Бразилия
30.	1924	Лондон	 Великобритания
31.	1925	Париж	 Франция
32.	1926	Филадельфия	 США
33.	1929	Барселона и Севилья	 Испания
34.	1930	Антверпен	 Бельгия
35.	1930	Льеж	 Бельгия
36.	1931	Париж	 Франция
37.	1933	Чикаго	 США
38.	1935	Брюссель	 Бельгия
39.	1937	Париж	 Франция
40.	1939	Нью-Йорк	 США
41.	1939	Сан-Франциско	 США
42.	1958	Брюссель	 Бельгия
43.	1962	Сизтл	 США
44.	1964	Нью-Йорк	 США
45.	1967	Монреаль	 Канада
46.	1968	Сан-Антонио	 США
47.	1970	Осака	 Япония
48.	1974	Спокан	 США
49.	1975	Окинава	 Япония
50.	1982	Ноксвилл	 США
51.	1984	Новый Орлеан	 США
52.	1985	Цукуба	 Япония
53.	1986	Ванкувер	 Канада
54.	1988	Брисбен	 Австралия
55.	1992	Севилья	 Испания
56.	1992	Генуя	 Италия
57.	1993	Тэджон	 Республика Корея
58.	1998	Лиссабон	 Португалия
59.	2000	Ганновер	 Германия
60.	2004	Сен-Сен-Дени (отменена)	 Франция
61.	2005	Нагоя	 Япония
62.	2008	Сарагоса	 Испания
63.	2010	Шанхай	 КНР
64.	2012	Йосу	 Республика Корея
65.	2015	Милан	 Италия
66.	2017	Астана	 Казахстан



Маулен Намазбеков, главный редактор, РИК

ПРОЕКТЫ МОДЕРНИЗАЦИИ НПЗ КАЗАХСТАНА

Казахстан является одним из ключевых производителей сырой нефти в мире. Прежде всего, остается одной из немногих стран мира, которая еще не достигла пика добычи углеводородов. Как следствие, до 2020 года ожидается значительный рост объемов добычи сырой нефти и природного газа в стране.



Согласно имеющимся прогнозам, добыча нефти и газового конденсата в 2020 году составит 130-132 млн т, природного газа – 90-92 млрд куб. м. Для сравнения, в прошлом году оперирующие в Казахстане компании добыли немногим более 79,2 млн т нефти и газового конденсата, а также 40,1 млрд куб. м природного газа. В комплексе, это позволит значительно усилить позиции Казахстана как глобального экспортера нефти, обеспечив рост экспортного потенциала страны по нефти с 68,6 млн т в прошлом году до 110 млн т в 2020 году.

Основной приток углеводородов обеспечат месторождения Казахстанского сектора Каспийского моря – около 65 млн т нефти в год, а также месторождение Тенгиз, добыча на котором после осуществления проекта расширения увеличится с 25,5 млн т до 36 млн т уже к 2016 году. Особое внимание следует обратить на ожидаемое в конце 2012 года - первой половине 2013 года начало промышленной эксплуатации Кашагана, являющегося крупнейшим казахстанским месторождением. Уже к 2015 году на данном месторождении может добываться до 15 млн т, а к 2020 году – до 59-60 млн т нефти и газового конденсата.

При таких позитивных перспективах, сложившийся на сегодня уровень

Нефтеперерабатывающие заводы Казахстана



нефтепереработки объективно недостаточен для удовлетворения потребностей внутреннего рынка. Более активному росту мешает отсутствие свободных перерабатывающих мощностей и недостаточная глубина переработки казахстанских НПЗ, во многом ввиду изношенности и устаревания производственной базы.

В этой связи страна прилагает масштабные усилия по модернизации и расширению производственных мощностей нефтеперерабатывающего сектора для обеспечения стабильности внутреннего рынка ГСМ и укрепления экспортных возможностей.

На сегодня в Казахстане действует 3 нефтеперерабатывающих завода. Это находящийся в восточной части страны Павлодарский нефтехимический завод, который является крупнейшим в Казахстане предприятием по переработке нефти; Шымкентский НПЗ или **PetroKazakhstan Oil Products** на юге республики; Атырауский НПЗ – на западе. Также Казахстану через АО «НК «КазМунайГаз» принадлежит румынский нефтеперерабатывающий актив «Петромидия», входящий в структуру компании «Ромпетрол», которая активно модернизирует свое производство аж с 2006 года. Но поставки ее нефтепродуктов на казахстанский рынок не осуществляется.

Реализация проектов модернизации НПЗ проводится в рамках исполнения мероприятий, предусмотренных ежегодными Посланиями Президента Казахстана народу, Государственной программой по форсированному индустриально-инновационному развитию РК на 2010-2014 годы, Комплексным планом развития нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан на 2009-2015 гг., утвержденного Технического регламента о требованиях к выбросам вредных веществ авто-

транспортных средств, выпускаемых в обращение на территории РК, а также внутренними планами самих НПЗ.

Ожидаемые результаты от реализации проектов модернизации:

- обеспечение энергетической безопасности Республики Казахстан за счет полного удовлетворения внутренних потребностей страны в нефтепродуктах, прежде всего в светлых. Предполагается, что производимая продукция будет полностью соответствовать стандартам ЕВРО-4 и ЕВРО-5;

- увеличение мощности вторичных процессов переработки, а также доведение глубины нефтепереработки 87-90% в зависимости от НПЗ;

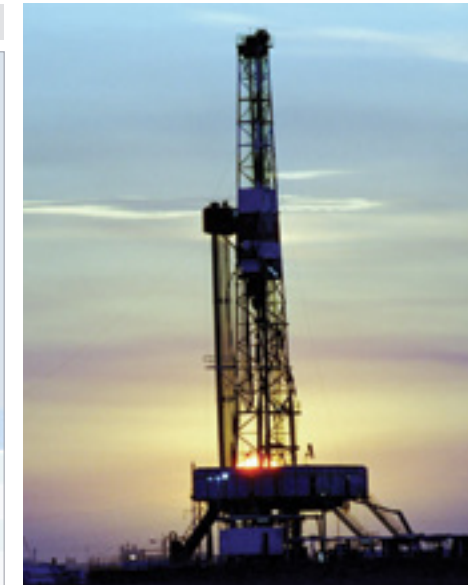
- расширение экспортного потенциала нефтегазовой отрасли страны за счет продуктов с высокой добавленной стоимостью;

- мультипликативный социальный эффект, включая создание новых рабочих мест, увеличение налоговых и таможенных поступлений в госбюджет.

ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД

Проектная мощность Павлодарского нефтехимического завода в рамках проекта модернизации общей стоимостью 1,69 млрд долларов будет увеличена с 5 млн тонн до 7,5 млн тонн сырой нефти в год, производство высокооктанового бензина составит 2,8 млн тонн, глубина переработки нефти – до 90%.

Следует отметить, что Павлодарский нефтехимический завод по-прежнему зависит от поставок российской нефти, которые в совокупности составляют порядка 6 млн тонн ежегодно (часть отправляется на НПЗ в Шымкенте). Казахстан осуществляет компенсационные поставки сырой нефти в Россию в счет возмещения возникающих по-



терь от беспошлинного импорта нефти на Павлодарский нефтехимический завод. Техническая возможность получения заводом казахстанской нефти появилась только после завершения строительства нефтепровода «Казахстан-Китай». Однако объем прокачки по техническим причинам пока ограничен, а предприятие не обладает технологическими возможностями для переработки казахстанской нефти, ориентируясь на менее сернистую западносибирскую нефть.

Планируется, что этот завод после модернизации сможет перерабатывать различные нефтяные смеси, а не только западносибирскую нефть.

В 2009 году техническими специалистами ПНХЗ была разработана Программа технического развития предприятия на 2010-2014 годы, составленная с учетом Комплексного плана развития нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан на 2009-2015 годы. В рамках данной Программы предполагается реализация Проекта модернизации завода, с августа 2009 года входящего в состав Национальной компании «КазМунайГаз».

В ноябре 2009 года между АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» и итальянской компанией Eni было подписано Соглашение о сотрудничестве в отношении определенных проектов нефтегазовой разведки и объектов промышленной инфраструктуры в Казахстане. Также проведены исследования по технико-экономическому обоснованию проекта модернизации ПНХЗ (ТЭО), окончательный объем капиталовложений составил 1,69 млрд. долларов, срок реализации 2011–2015 годы.

Уже утвержден список компаний-лицензиаров современных технологий в области нефтепереработки, с которыми в мае 2012 года ПНХЗ заключил Соглашения о передаче технологий. Это –

Переработка нефти (1999 - 2012гг.)



UOP Limited (Великобритания); Axens (Франция); Bechtel Hydrocarbon Technology Solutions (США).

Также в прошлом 2012 году в мае состоялось подписание трехстороннего контракта на разработку проектно-сметной документации (ПСД) Проекта «Модернизации ПНХЗ» с итальянской компанией «Technip Italy S.p.A.» и ТОО «ИК Казгипропетротранс», являющейся казахстанским партнером «Technip Italy S.p.A.».

Разработка проектно-сметной документации с учетом адаптации проектной документации нормативным требованиям Республики Казахстан будет выполнена в течение 12 месяцев. Ответственной за прохождение процедуры согласования документации Проекта в государственных органах будет являться казахстанская компания ТОО «ИК Казгипропетротранс». Согласно принятому сторонами графику выполнения работ, формирование окончательного пакета проектной документации с учетом государственной экспертизы будет выполнено до августа 2013 года. На разработку ПСД заложено около 300 млн долларов США.

После реализации проекта «Модернизация и реконструкция ПНХЗ», на заводе планируется увеличение производства серы. Ее объем составит 60 тысяч тонн в год. На основе этого сырья намечено возвести завод по производству серной кислоты в количестве 180 тысяч тонн в год. Потенциальный потребитель данной продукции – АО «НАК «КазатомПром», использующее серную кислоту для выщелачивания горных пород с целью добычи урана. В настоящее время серную кислоту в РК производят только два крупных гиганта индустрии – «Каззахмыс» и «Казцинк». Принимая во внимание то, что Казахстан хочет вы-

йти на лидирующие позиции в мире по добыче урана, вырастет также и потребность в серной кислоте.

АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД

АНПЗ является старейшим заводом в Казахстане, введен в эксплуатацию в 1945 году. Ориентируется на переработку нефти с месторождений Западного Казахстана. По завершению модернизации к 2016 году предприятие увеличит объем переработки с 4,42 млн тонн до 5,5 млн тонн в год, ежегодное производство высокооктанового бензина увеличится почти в 3 раза – с 0,6 млн тонн до 1,74 млн т. Глубина переработки нефти возрастет с 54% до 87%.

Среди текущих проектов, ориентированных на реконструкцию и модернизацию Атырауского нефтеперерабатывающего завода следует выделить:

- строительство комплекса по производству ароматических углеводоро-

дов на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (2009-2013 гг.)

- комплекса глубокой переработки нефти на АНПЗ (2011-2014 гг.).

1) Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (2009-2013 гг.)

Целью проекта является расширение ассортимента выпускаемой продукции за счет производства базовой нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью (бензола и параксилола). Также, обеспечение соответствия евростандартам качества выпускаемых автомобильных бензинов.

На сегодняшний день, разработаны ТЭО и ПСД проекта. 30 июля 201 года было подписано Генеральное кредитное соглашение между Банком Развития Казахстана и АНПЗ на строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на условиях «под ключ». В соответствии с соглашением на строительство предоставляется сумма в размере 1,063 млрд долларов США сроком на 13 лет.

Договор на строительство «под ключ» КПА был подписан с китайской компанией «Sinopec Engineering» 29 октября 2009 года. Стоимость КПА составляет 1 миллиард 40 миллионов долларов США. С 1 октября 2010 года генеральный подрядчик по проекту «Комплекс по производству ароматических углеводородов» «Sinopec Engineering» совместно с казахстанскими компаниями приступила к работам на строительных площадках завода. Срок строительства составляет 39 месяцев с учетом подготовки строительных площадок. Срок сдачи объекта – декабрь 2013 года.

Технологические установки и объекты общезаводского хозяйства строятся на месте демонтированных старых

производственных объектов, эксплуатировавшихся с 1945 года. В настоящее время на объектах КПА строительные работы «Sinopec Engineering» выполняются на 16 площадках по 32 титулам с привлечением 22 казахстанских субподрядных организаций. Для выполнения строительно-монтажных работ привлечены 1 356 человек, в том числе, 150 граждан из КНР.

В рамках данного проекта будет построена установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора производительностью 1 млн. тонн/год. Установка будет выпускать высокооктановые компоненты автомобильного бензина или сырье для комплекса по производству ароматических углеводородов.

Предпусковые и пусконаладочные работы запланированы с третьего квартала 2013 года.

После того, как китайская компания «Sinopec Engineering» завершит строительство комплекса по производству ароматических углеводородов, здесь будет выпускаться в год 133 тыс. тонн бензола и 496 тыс. тонн параксилола. На проектную мощность предприятие выйдет после 2013 года. На нефтехимическом комплексе бензол и параксилон послужит сырьем для производства 1 млн. 250 тыс. тонн в год полиэтилена и полипропилена, которые, в свою очередь, являются сырьем для выпуска тысяч наименований продукции – от одноразовых пакетов, ручек до изделий для автомобильной и авиационной промышленности. После того, как это производство заработает, в Казахстане будет создана единая цепочка нефтехимических производств, выпускающих продукцию с высокой добавленной стоимостью.

2) Строительство комплекса глубокой переработки нефти на АНПЗ (2011-2014 гг.)

Ставится цель по увеличению мощности по переработке темных нефтепродуктов, объема производства светлых нефтепродуктов (высокооктанового бензина, дизельного топлива), соответствующих стандартам ЕВРО-3, ЕВРО-4.

10 сентября 2012 года на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе была проведена торжественная церемония «Закладка «первого камня» в фундамент строительства Комплекса глубокой переработки нефти»

29 декабря 2011 года был подписан Договор на строительство Комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) на условиях «под ключ» между ТОО «Атырауский НПЗ» и Консорциумом, в который вошли «Sinopec Engineering» (КНР), «Marubeni Corporation» (Япония) и АО НГСК «КазСтройСервис» (Республика Казахстан). Вступил в силу 20 декабря 2012 года.

Компания «Sinopec Engineering» выступает как лидер Консорциума по данному проекту. Компания «Marubeni Corporation» организует финансирование от Японского банка международного сотрудничества, а также участвует в закупках, логистике. АО НГСК «КазСтройСервис» будет участвовать в строительстве и проведении местных закупок под руководством компании «Sinopec Engineering».

Стоимость проекта - 1 миллиард 680 миллионов долларов США с НДС. Срок реализации – 41 месяц.

На строительство КГПН подписаны кредитные соглашения с Экспортно-импортным Банком Китая (ЕХИМ) на сумму 1 миллиард 130 миллионов дол-

ларов доллара США, банками Japan Bank for International Cooperation и Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ на сумму 297,5 млн долларов США, с Банком Развития Казахстана на сумму 252 млн долларов США. Срок предоставления всех займов составляет 13,5 лет.

Проектно-изыскательские работы выполнены ОАО «Омскнефтехимпроект» (Россия). Более того, в ходе выполнения данных работ с привлечением специализированной организации (Роминсерв-Казахстан при участии Английской Компании «КВС») выполнена работа по сравнительному анализу вариантов комплекса глубокой переработки, по итогам которой подтверждена правильность выбора технологических процессов Комплекса.

Подписаны Лицензионные соглашения с французской компанией «Axens, американской компанией «UOP». Разработаны технологии итальянской компании «Foster Wheeler» и российской ОАО «Омскнефтехимпроект». Получены все требуемые разрешительные документы на строительство Комплекса согласно требованиям законодательства Республики Казахстан. Утвержден окончательный вариант конфигурации глубокой переработки с размещением объектов комплекса на территории Атырауского НПЗ.

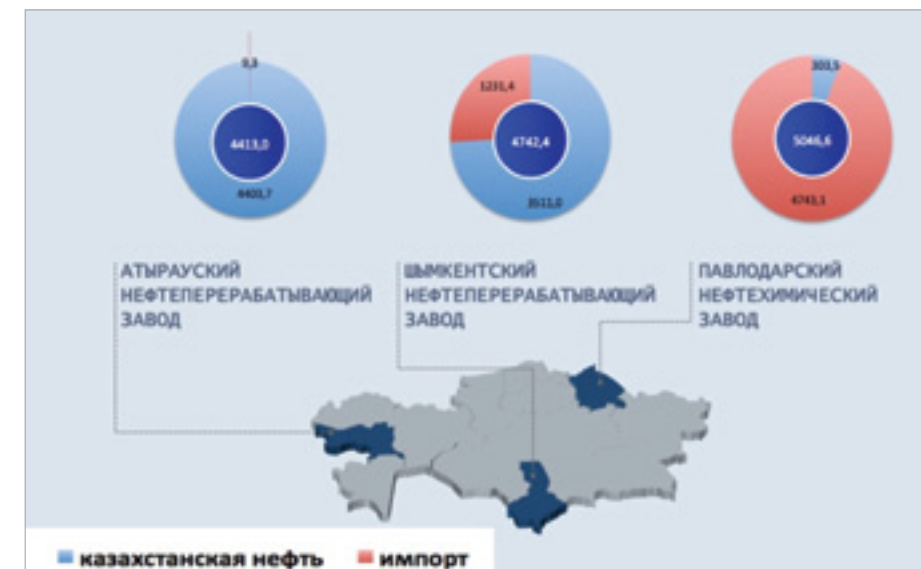
НПЗ «ПЕТРОКАЗАХСТАН ОЙЛ ПРОДАКТС»

Проект реконструкции и модернизации НПЗ «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (Шымкентский НПЗ, Перерабатываемая нефть – смесь нефти с Кумкольского месторождения (80 %) и покупная нефть Западносибирских месторождений (20%)) предусматривает восстановление проектной мощности завода до 6 миллионов тонн в год по сравнению с текущим уровнем переработки – 4,75 млн тонн, увеличение глубины переработки нефти до 90%, увеличение производства высокооктанового бензина, авиатоплива и дизельного топлива, доведение качества моторных топлив до соответствия требованиям стандартов Евро-4,5. Этот проект имеет стратегическое значение для страны в целом, так как обеспечит энергетическую безопасность в густонаселенном южном регионе Казахстана.

Компанией Technip Italy S.p.A (Италия) разработано ТЭО проекта реконструкции и модернизации Шымкентского НПЗ. Получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» на ТЭО.

В 2010 году с целью повышения эффективности работы НПЗ и обеспече-

Объемы поставок нефти на НПЗ РК, 2012 г.



Досрочный баланс нефти



ния внутреннего рынка республики необходимым количеством высококачественных нефтепродуктов на Шымкентском НПЗ заводе была произведена замена катализатора и теплообменного оборудования установки риформинга. Это позволило увеличить производство высокооктановых бензинов.

Генеральным подрядчиком на разработку ПСД определена компания **Technip** (Италия), субподрядчики **HQSEC** (Китай) и **КГНТ** (РК). Лицензиаром на основную технологическую установку каталитического крекинга выбрана компания **UOP** (США). В августе 2012 года состоялась стартовая встреча между Заказчиком (ПКОП) – Разработчиком ПСД (**Technip**) – Лицензиаром (**UOP**) по основной установке каталитического крекинга, на основе которой ведется разработка ТЭО проекта. Срок реализации проекта: 2011-2015 год.

Производственные показатели в целом, по итогам 2012 года ПНХЗ увеличил переработку нефти на 8,3% по сравнению с предыдущим 2011 годом, что в количественном выражении составило 5,04 млн тонн нефти (5037,480 тыс. тонн). В 2011 году данный показатель был равен 4,6 млн тонн нефти (4649,349 тыс. тонн). В 2010 году – 4,8 млн тонн нефти (4800,150 тыс. тонн). В 2009 году – 4,3 млн тонн нефти.

Для того, чтобы превысить показатель 2012 года, с января 2013 года заводу предстоит ежемесячно перерабатывать 400-450 тыс. тонн нефти и не сталкиваться с перебоями в поставках российской нефти. Согласно данным ПНХЗ – вопрос по поставкам на сегодня решен.

В целом видна динамика роста переработки нефти на ПНХЗ начиная с 2009 года, которая обусловлена проведением капитальных ремонтов, реконструкцией и модернизацией имеющегося оборудования, стоимостью в

более 18,3 млрд. тенге с 2010 года. В частности, в 2010 году было вложено около 5,19 млрд тенге, в 2011 – 6,11 млрд тенге и в 2012 году около 7 млрд тенге. При этом необходимо отметить, что до 2009 год ежегодная сумма средств на текущий ремонт не превышала 2,5 млрд тенге. На 2013 год планируется направить на капитальный ремонт ПНХЗ около 5-7 млрд тенге (примерно 35-45 млн долларов).

По итогам 2012 года АНПЗ снизил объемы переработки нефти на 1,1% по сравнению с предыдущим 2011 годом, что в количественном выражении составило 4,42 млн тонн нефти (4422,773 тыс. тонн). В 2011 году данный показатель был равен 4,47 млн тонн нефти (4471,475 тыс. тонн). В 2010 году – 4,3 млн тонн нефти (4300,104 тыс. тонн). В 2015 году должен составить 5,5.

Сейчас на АНПЗ выпускаются автомобильные бензины марок Регуляр-92, Премиум-95, Супер – 98, соответствующие требованиям Евро-2 и имеющие запас качества по содержанию серы. Дизельные топлива выпускаются также в соответствии с требованиями Евро-2, 3, 4 (зимнее и летнее экологически чистое, с температурой застывания -350 С без применения присадок)

и рассчитаны на применение в современных легковых и грузовых автомобилях с дизельными двигателями.

По сравнению с предыдущим 2011 годом, что в количественном выражении составило 4,75 млн тонн нефти (4752,807 тыс. тонн). В 2011 году данный показатель был равен 4,6 млн тонн нефти (4604,938 тыс. тонн). В 2010 году – 4,58 млн тонн нефти (4583,162 тыс. тонн).

В качестве резюме хотелось бы обратить внимание на следующие выводы.

Во-первых, модернизация действующих НПЗ, ориентированная на выпуск продукции с высокой добавленной стоимостью, отвечает долгосрочным интересам Казахстана как крупного производителя нефти. Эти стратегические проекты являются одними из ключевых в проводимой государством политике диверсификации и повышения инновационности экономического комплекса в целом.

Во-вторых, можно констатировать, что завершение модернизации НПЗ позволит Казахстану как закрыть потребности внутреннего рынка в светлых нефтепродуктах мирового качества, так и заметно расширить экспортные возможности. Тем не менее, целесообразно предпринять дополнительные меры по дальнейшему развитию нефтеперерабатывающей отрасли, в том числе оперативно проработать вопрос строительства в обозримой перспективе новых перерабатывающих мощностей.

В-третьих, Казахстану необходимо и далее увеличивать инвестиционную привлекательность нефтеперерабатывающих активов, в том числе для зарубежных инвесторов, а также активно использовать текущие конъюнктурные возможности, к примеру возникающие в рамках ТС/ЕЭП. Это обеспечит долгосрочные условия для стабильного увеличения конкурентоспособности и общего потенциала нефтеперерабатывающей отрасли. **РиК**



Артем Устименко, аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ КИТАЯ:

СРЕДНЕСРОЧНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ СПРОСА НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Несмотря на замедление темпов экономического роста, Китай продолжает расширять потребление природного газа как более дешевой «альтернативы» нефти, значительно увеличив объемы импорта данного энергетического сырья в последние годы, в том числе и из Центральной Азии. Несмотря на замедление темпов экономического роста, Китай продолжает расширять потребление природного газа как более дешевой «альтернативы» нефти, значительно увеличив объемы импорта данного энергетического сырья в последние годы, в том числе и из Центральной Азии.

Тенденция роста зависимости от импорта природного газа будет усиливаться в обозримой перспективе, тем самым позиционируя перед Китаем дополнительные риски, связанные с более сильной подверженностью волатильности газового рынка, прежде всего ценовой. По прогнозам МЭА, уже в 2013 году Китай выйдет на третье место в мире по потреблению газа после США и России за счет активного роста импортных поставок. Среди прочего, этот фактор обуславливает акцентированное внимание Китая на обеспечении стабильного роста поставок природного газа из Туркменистана и Узбекистана в ближайшее десятилетие, а также более активное присутствие китайских инвесторов в проектах разведки/добычи, реализуемых в указанных странах.

Ситуация с запасами природного газа

Одной из ключевых причин, ограничивающих активный рост собственной добычи в Китае в расчете на среднесрочную перспективу, остаются сравнительно умеренные по объему технически извлекаемые запасы традиционного природного газа (принимая во внимание уровень потенциального спроса на газ). В частности, по оценкам Министерства земельных отношений и ресурсов КНР, на начало 2012 года технические извлекаемые запасы составляли 4,02 трлн куб. м (общие геологические запасы – 54,6 трлн куб. м), увеличившись на 6,4% в годовом выражении.

Согласно прогнозам исследовательской компании **ВМІ**, в ближайшие годы можно ожидать дальнейшего увеличения доказанных запасов природного газа, в том числе учитывая активизацию инвестиций в геологоразведочные работы, включая и на шельфе. Это подтверждается плановыми показателями развития отрасли, утвержденными Нацио-

нальной комиссией по развитию и реформам КНР, которые подразумевают совокупное увеличение доказанных запасов природного газа ориентировочно на 3,5 трлн куб. м в период с 2011 по 2015 годы, по сравнению с 0,72 трлн куб. м в отдельно взятом 2011 году.

Вместе с тем, высокий потенциал Китая по приращению коммерческих газовых резервов можно связывать с «нетрадиционными» видами природного газа, такими как сланцевый газ, метан из угольных пластов и газ из плотных коллекторов.

К примеру, оценки агентства **ЕІА** (США) свидетельствуют о наличии в недрах Китая крупнейших в мире технически извлекаемых запасов сланцевого газа – около 36,1 трлн куб. м, что значительно выше аналогичного показателя США (24,4 трлн куб. м). Данные Министерства земельных отношений и ресурсов КНР исходят из более консервативных оценок технически извлекаемых запасов – 25,1 трлн куб. м. На сегодняшний день сланцевый газ найден по крайней мере в 6 нефтегазовых бассейнах: Сунляо, Бохай, Ордос, Сычуань, Тарим и Хунгар, которые уже разрабатываются в рамках проектов добычи нефтегазовых ресурсов и угля.

Спрос на природный газ и перспективы добычи

Можно констатировать значительный рост потребления природного газа в Китае, который фактически рассматривается как более дешевая альтернатива нефти, а также инструмент диверсификации энергетического импорта.

В целом, текущий объем потребления газа составляет порядка 148-149 млрд куб. м в год (для сравнения, в 2011 году – 131,7 млрд куб. м, в 2000-м – только 24,5 млрд куб. м).

Однако доля газа в общем потреблении страной первичных энергоресурсов едва превышает 5%. Ключевыми потребителями газа по данным за 2011 год оставались: промышленность (50%), население (21%), а также электроэнергетический сектор (15%).

По оценкам Международного энергетического агентства, потребление газа в Китае по базовому сценарию увеличится практически вдвое, до 273 млрд куб. м, уже к 2017 году; по данным **CNPC** – до 350 млрд куб. м к 2020 году; по данным **BMI** – 346,8 млрд куб. м к 2021 году. В расчете на более отдаленную перспективу (до 2030 года) **CNPC** прогнозирует потребление на уровне 550 млрд куб. м, **Wood Mackenzie** – 600 млрд куб. м в год. Безусловно, в случае долгосрочного ослабления экономической активности в стране и ряда других значимых факторов (резкое повышение стоимости и т.д.) данные прогнозные показатели могут значительно отличаться в сторону понижения.

Во многом быстрый рост потребления обуславливается не только увеличением спроса со стороны промышленных предприятий и населения, но и активной реализацией проектов строительства газовых электростанций и перевода части автотранспорта на газ. К примеру, по оценкам **Barclays**, в период с 2011 по 2020 годы общая установленная мощность газовых ТЭС в Китае увеличится более чем вчетверо, с 40 до 220 ГВт. К 2030 году доля электроэнергетического сектора в общем объеме потребления газа Китаем должна возрасти более чем вдвое до 32-35%.

Несмотря на это, текущая добыча газа в Китае значительно отстает от объемов потребления, покрывая его примерно на 75%.

В частности, производство природного газа в январе-ноябре 2012 года, по данным Национальной комиссии по развитию и реформам КНР, находилось на уровне 97,6 млрд куб. м (в том числе в ноябре – 9,8 млрд куб. м). Увеличение в годовом выражении составило, таким образом, 6,8%. Темпы роста добычи природного газа в прошлом году в целом совпали с показателями 2011 года (6,9%), когда по официальным статданным было добыто 102,53 млрд куб. м (100,9 млрд куб. м – по данным Международного энергетического агентства). Для сравнения, в 2000 году производство находилось на уровне 27,2 млрд куб. м.

В рамках текущего пятилетнего плана развития КНР, производство природного газа в Китае к 2015 году планируется в объеме до 176 млрд куб. м, включая 37,5 млрд куб. м «нетрадиционного» природного газа (сланцевый газ и



Текущая добыча газа в Китае значительно отстает от объемов потребления, покрывая его примерно на 75%

угольный метан). При этом, Национальная энергетическая администрация КНР прогнозирует добычу газа на шельфе к середине текущего десятилетия до 20 млрд куб. м, в том числе на шельфе Южно-Китайского моря – 15 млрд куб. м. По консервативным прогнозам **CNPC**, производство газа в Китае к 2020 году ожидается на уровне 200 млрд куб. м, к 2030-му – 300 млрд куб. м (практически в два раза меньше уровня планируемого потребления).

Недостаточный прирост добычи традиционного природного газа в последние годы может свидетельствовать об ограниченности свободных производственных мощностей на основных месторождениях Китая, в том числе не позволяющей эффективно преодолевать возникающие пиковые нагрузки. Это подтверждается острым дефицитом газового сырья с наступлением текущего зимнего периода в целом ряде центральных и восточных провинций Китая. Немаловажно, что добыча газа в Китае в значительной степени концен-

трируется вокруг нескольких «базовых» месторождений, которые отдалены от восточных провинций Китая как ключевого региона спроса. Так, в 2011 году крупнейшими по объему добычи газового сырья оставались нефтегазовые месторождения Чанцин в провинции Шэньси (25,8 млрд куб. м) и Тарим в СУАР (17,4 млрд куб. м).

Важным сдерживающим фактором для отрасли является недостаточная коммерческая привлекательность производства и импортных закупок газа ввиду сохраняющегося на внутреннем рынке жесткого госрегулирования стоимости. В частности, ввиду негибкой системы тарифообразования на внутреннем рынке Китай официально заявляет об убыточности импорта из Центральной Азии, который дотируется китайскими газовыми компаниями (хотя такие заявления декларативны, так как Китай закупает газ преимущественно с месторождений, контролируемых китайскими инвесторами). На текущий момент, «пороговая» стоимость реализации природного газа на внутреннем рынке принудительно ограничивается государством и варьируется в зависимости от региона. К примеру, по данным **ISIC**, в октябре прошлого года минимальный уровень розничных цен для населения фиксировался в г. Урумчи (1,37 юань/куб. м), максимальный – в г. Шеньжень (3,75 юань/куб. м). Конечная стоимость для потребителей зависит и от транзитных тарифов, которые также регулируются «центром» (тариф на транзит газа по трубопроводам на расстояние менее 50 км составляет 0,116 юань/куб. м, тогда как на 451-500 км – 0,165 юань/куб. м). Для сектора промышлен-

ности стоимость газа выше в среднем на 30-40%.

Кроме того, несмотря на расширение доступа зарубежных инвесторов к проектам разведки/добычи природного газа, газовый рынок Китая по-прежнему олигополистичен, характеризуясь явно выраженным доминированием трех госкомпаний, на которые приходится основной объем добычи традиционного природного газа: **PetroChina** (67,9 млрд куб. м, или 80,1% от общего уровня добычи в 2011 году), **Sinopec** (14,6 млрд куб. м и 17,2%) и **CNOOC** (6,8 млрд куб. м и 8,1%). Только одна региональная компания **Shaanxi Yanchang Petroleum (Group) Co** имеет лицензию на промышленную разведку и добычу природного газа вне этой «Большой тройки».

В данном контексте увеличение добычи газа в Китае на 70 млрд куб. м в период до 2015 года позиционируется международными экспертами как достаточно сложная задача, особенно в случае отсутствия полномасштабной ценовой либерализации внутреннего рынка.

Учитывая связанные с этим риски и необходимость повышения инвестиционной привлекательности газовой отрасли, Национальная комиссия по развитию и реформам КНР инициировала с декабря 2011 года в провинциях Гуандун и Гуанси пилотный этап национальной ценовой реформы. Данная реформа подразумевает отказ от госрегулирования стоимости газа на внутреннем рынке через ее привязку к рыночной стоимости сырой нефти. В настоящее время отработка реформы расширена на провинцию Сычуань и муниципалитет Чунцин, в середине прошлого года проведены первые спотовые торги по газу на Шанхайской бирже.

Реализация реформы на национальном уровне, по всей видимости, будет начата в течение ближайших 2-4 лет. Это неизбежно повлечет за собой рост стоимости газа на внутреннем рынке, особенно в случае роста стоимости энергоресурсов на глобальном рынке.

Тем не менее, существуют сомнения в том, что китайское правительство действительно пойдет на отпуск цен на газ на внутреннем рынке в «свободное плавание». Во многом этот перестраховочный подход руководства КНР может обуславливаться распространенными опасениями относительно роста социального недовольства и влияния свободных цен на газ на уровень инфляции. Как следствие, вероятно, что в Китае может быть установлен предельный коридор ценовых колебаний стоимости газа или же введен ее максимально допустимый уровень на внутреннем газовом рынке каждой из провинций страны. В любом случае, ценовая реформа приведет к значительному росту финансовых доходов как компаний «Большой тройки», так и региональных газораспределительных игроков.

Уязвимым местом системы газоснабжения Китая остается недостаточная плотность газовых магистралей общей протяженностью более 50 тыс. км (включая 36,12 тыс. км – под управлением **CNPC**), несмотря на активные инвестиции в этом направлении. На текущий момент газотранспортная инфраструктура не рассчитана на резкое увеличение спроса в ближайшие годы. Также страна располагает мизерными технологическими возможностями для хранения газа, не позволяющими осуществлять стратегическое резервирование дополнительных объемов газа на случай форс-мажорных ситуаций. К примеру, общая операционная мощность хранилищ газа на территории Китая, по информации **Cedigaz**, не превышает 1,9 млрд куб. м. Для сравнения, развитые европейские государства, характеризующиеся высокими показателями зависимости от импорта газа, имеют стратегические хранилища, равные в среднем 20% от их ежегодного потребления газа. Это равноценно 50 млрд куб. м в случае с Китаем.

Можно прогнозировать, что в ближайшие годы Китай будет предпринимать целенаправленные меры по оперативному разрешению данных проблем, которые напрямую влияют на долгосрочную энергетическую безопасность страны. В частности, китайское правительство уделит особое внимание созданию стратегических запасов газа за счет резкого расширения сети газохранилищ, по аналогии с проводимой политикой по резервированию нефтяных ресурсов.

Импорт природного газа

По сравнению с сектором добычи, импортные поставки природного газа в Китай растут гораздо более высокими темпами. С 2007 года Китай является нетто-импортером газа. За первые 11 месяцев прошлого года Китай официально импортировал газового сырья на 36,7% больше в годовом выражении – 38,1 млрд куб. м (в том числе в ноябре – 3,8 млрд куб. м).

В 2012 году наблюдалась тенденция относительного уменьшения темпов роста импорта, прежде всего ввиду стабилизации поставок туркменского газа и некоторого падения спроса на внутреннем рынке КНР ввиду ослабления экономической активности. Для сравнения, в 2011 году импорт газа вырос сразу на 89% в годовом выражении, до 31,39 млрд куб. м, что во многом стало следствием резкого увеличения объемов импорта из Туркменистана как ключевого поставщика газового сырья на китайский рынок.

Импорт газа Китаем (включая СПГ), как ожидает Международное энергетическое агентство, достигнет 85 млрд куб. м к 2015 году; по прогнозу **BMI** – 94,1 млрд куб. м к 2016 году (общая стоимость около 43,7 млрд долларов в текущих ценах). По оценкам правительства Китая, этот показатель к 2015 году составит 93,5 млрд куб. м. Вместе с тем, общие экспортные мощности к середине текущего десятилетия составят порядка 120 млрд куб. м, принимая во внимание ввод в строй новых СПГ-терминалов.

Китай активно представлен в основных проектах разведки/добычи газа в Туркменистане, а также в нескольких меньшей степени – в Узбекистане, прежде всего через компанию **CNPC**. Это позволяет гарантировать стабильный объем импортных поставок из Центральной Азии в рамках долгосрочных контрактов, ценовая составляющая которых объективно крайне благоприятна для Китая (около 190 долларов за 1 тыс. куб. м).

По предварительным данным компании **PetroChina**, импорт газа из Центральной Азии в прошлом году достиг 25 млрд куб. м, по сравнению с 15,9 млрд куб. м в 2011 году. После завершения работ по расширению газопровода, потенциальный объем поставок из Туркменистана и Узбекистана может достичь 60-65 млрд куб. м. Однако маловероятно, что в среднесрочной перспективе Китай полностью задействует эти мощности (учитывая поставки СПГ и природного газа из Мьянмы). По оценкам Международного энергетического агентства, к 2015 году на центрально-азиатском направлении будет использовано только 40 млрд куб. м.

Большой вопрос в данном контексте заключается в способности указанных государств обеспечить выполнение экспортных обязательств перед Китаем в условиях недостаточного прироста добычи и сохранения поставок альтернативным поставщикам (для Туркменистана – Россия и Иран, потенциально ЕС; для Узбекистана – Россия и ряд стран Центральной Азии). Однако уже в 2013 году планируется ввод в строй 2-й фазы туркменского месторождения Галкынш/Южный Иолотань (запасы по оценке **Gaffney, Cline & Associates** превышают 26 трлн куб. м) проектной



долларов по гигантскому месторождению Южный Парс, подписанному в 2009 году, в связи с невыполнением китайской стороной условий контракта. По всей видимости, основной причиной является реакция Тегерана на углубление сотрудничества Китая с Катаром в сфере поставок СПГ, которое может подорвать планы Ирана по дальнейшему закреплению на глобальном рынке сжиженного газа.

Остается неразрешенной ситуация и вокруг поставок российского газа в Китай в объеме около 30 млрд куб. м по газопроводу «Алтай» в зависимости от окончательной конфигурации трубопроводного проекта. Несмотря на начало переговоров о заключении соответствующего соглашения еще в 2006 году, стороны по-прежнему расходятся по вопросу стоимости природного газа. Кроме того, на этот проект существенное влияние оказывает негативное отношение к нему в самой России ввиду опасений отрицательного влияния на окружающую среду. Также отсутствует прогресс по так называемому «восточному» проекту: газопроводу Якутия-Хабаровск-Владивосток мощностью до 38 млрд куб. м с отводом на Китай и связанному с ним СПГ-комплексу во Владивостоке.

По всей видимости, Китай в ближайшие 2-3 года не будет форсировать переговорный процесс с Россией по условиям поставок природного газа и опциям реализации проектов (особенно в комплексе) в случае неготовности российского правительства идти на уступки. В условиях расширения трубопроводных поставок газа из Центральной Азии и Мьянмы в рамках долгосрочных контрактов, китайская сторона в среднесрочной перспективе не зависит критически от ускоренной реализации газовых договоренностей с Россией и будет использовать временной фактор для соответствующей корректировки позиции российской стороны.

При этом, в условиях углубления интеграции в рамках ТС/ЕЭП потенциально более экономически рентабельным как для Пекина, так и для Москвы может стать проект магистрального газопровода для экспорта российского газа через территорию Казахстана. Однако Россия, по всей видимости, по-прежнему не заинтересована в появлении «посредника» в лице Казахстана (также как и Монголии) в газовых операциях с Китаем. Вероятно, что в лучшем случае российское руководство согласится только на строительство отвода от газопровода «Алтай» на Казахстан для газификации северо-восточного региона последнего.

Можно констатировать, что Китай, проводя политику по диверсификации импортных маршрутов (которые по своей совокупной пропускной способности значительно превышают перспективные внутренние потребности страны по газу), оказывает целенаправленное давление на поставщиков, в том числе относительно ценового вопроса. После достижения договоренностей с Россией высока вероятность ужесточения давления на Туркменистан и Узбекистан в целях получения дополнительных уступок по вопросам торговых операций с газом.

Тем не менее, вероятно, что в структуре импорта газа доля гарантированных долгосрочных контрактов будет постепенно сдвигаться в пользу краткосрочных спотовых, которые зависят от ценовой конъюнктуры на глобальном рынке. На сегодня гарантированные долгосрочные контракты, в том числе в рамках поставок из Центральной Азии, по-прежнему доминируют в структуре импорта.

Сжиженный природный газ

Китай отводит значительное место расширению импорта сжиженного природного газа, который позиционируется как ведущая альтернатива трубопроводным поставкам. В

частности, только в 2011 году закупки СПГ через 5 действующих СПГ-терминалов суммарной мощностью 15,8 млн тонн в год возросли на 30,71% в годовом выражении, до 12,21 млн тонн, в том числе из Австралии – 3,64 млн тонн, из Катара – 2,33 млн тонн, из Индонезии – 1,99 млн тонн.

По прогнозу Международного энергетического агентства, к 2015 году объем импорта СПГ составит около 47 млрд куб. м из общего уровня ежегодного импорта газа страной 85 млрд куб. м.

Австралия должна остаться ключевым поставщиком сжиженного газа в Китай. Во многом, это обуславливается рядом крупных контрактов, заключенных китайскими импортерами с австралийскими производителями СПГ в последние несколько лет.

К примеру, в августе 2009 года **PetroChina** заключила соглашение с **ExxonMobil** стоимостью 41 млрд долларов о покупке 3,1 млрд куб. м СПГ с проекта **Gorgon** в течение 20 лет (поставки будут осуществляться в рамках 25-процентной доли участия американской компании в данном проекте). В свою очередь, в марте 2010 года компания **CNOOC** договорилась с **BG Group** о покупке 4,96 млрд куб. м сжиженного газа с комплекса СПГ на месторождении **Queensland Curtis** на протяжении 20 лет с момента его сдачи в эксплуатацию (общая стоимость контракта – 40 млрд долларов). Компания **CNOOC** также стала миноритарным инвестором в проекте сжижения газа на этом месторождении. В марте 2011 году компания **Shantou Sinogas Energy** заключила контракт с австралийской **Icon Energy** о поставках СПГ с ряда месторождений в течение 20 лет, начиная с середины 2016 года, в объеме до 2,76 млрд куб. м ежегодно. Реализация этого контракта будет зависеть от получения в марте текущего года китайской компанией лицензии на импорт СПГ и строительство СПГ-терминала. В апреле 2011 года **Sinopec** договорилась с участниками крупнейшего в Австралии ЦРП по СПГ **Gladstone (Origin Energy и ConocoPhillips)** об импорте 5,93 млрд куб. м СПГ в год в течение 20 лет, начиная с 2015 года. Также **Sinopec** приобрела 15-процентную долю участия в **Gladstone**. В январе прошлого года **Sinopec** увеличила контрактные закупки СПГ у **Gladstone** до 10,49 млрд куб. м, а свою долю участия – до 25%.

Также, в среднесрочной перспективе ожидается рост поставок СПГ из Катара. В частности, в дополнение к уже реализуемым контрактам в ноябре 2009 года **Qatargas** достигла договоренностей с **CNOOC** о поставках дополнительно 4,12 млрд куб. м ежегодно с 2013 года и с компанией **PetroChina** – 2,76 млрд куб. м с 2015 года.

На этом фоне в среднесрочной перспективе можно прогнозировать активное расширение собственных производственных мощностей по СПГ непосредственно в Китае, особенно после того как компании **PetroChina** и **Ningxia Hanas New Energy** заявили о реализации многомиллиардных проектов переработки газа в СПГ, в том числе и для экспорта.

«Нетрадиционный» природный газ

Принимая во внимание наличие у Китая потенциально крупнейших запасов сланцевого газа в мире, этот энергоресурс в состоянии внести значительные коррективы в базовый сценарий среднесрочного развития газовой отрасли страны. Также поддержку отрасли окажет добыча угольного метана. Во многом, в вопросе освоения «нетрадиционного» газа Китай ориентируется на опыт газовой отрасли США последних лет по успешной разработке газосланцевых и угольно-метановых месторождений.



Вероятно, что ввод в строй дополнительных газосланцевых и угольно-метановых проектов позволит значительно снизить ожидаемые темпы роста объемов импорта газового сырья. Однако, даже в случае подтверждения коммерческой рентабельности основных газосланцевых проектов, их влияние в большей степени будет заметно к началу-середине следующего десятилетия. В ближайшие годы более активно будет прогрессировать, по всей видимости, добыча угольного метана.

По прогнозам Национальной комиссии по развитию и реформам КНР, до 2015 года добыча сланцевого газа планируется на уровне 6,5 млрд куб. м в год, угольного метана – до 30 млрд куб. м. Уже к 2020 году добыча сланцевого газа ожидается на уровне 100 млрд куб. м в год. Вместе с тем, на сегодня коммерческое производство сланцевого газа в Китае фактически не ведется, тогда как производство угольного метана в первом полугодии прошлого года составило 6,43 млрд куб. м (+22,8% в годовом выражении). Добыча сланцевого газа в рамках единственного рабочего блока **Changning-Weiyuan**, разрабатываемого **CNPC**, составила в совокупности всего 12,9 млн куб. м в период с ноября 2010 года по начало января текущего года.

Китайское правительство приветствует участие зарубежных инвесторов в основании газосланцевых блоков, проводя в 2011-2012 годах 2 аукциона по разведке на сланцевых блоках. Следует отметить, что в проектах разведки сланцевого газа в Китае участвуют крупные зарубежные инвесторы, в том числе **BP**, **Chevron**, **ExxonMobil**, **ConocoPhillips** и **Royal Dutch Shell**. Наиболее агрессивную инвестиционную политику проводит **Royal Dutch Shell**, которая в марте прошлого года учредила СП с компанией **Sinopec** по разведке блока **Fushun-Yongchuan** в провинции Сычуань и объявила о намерении инвестировать в проект порядка 1 млрд долларов.

Заинтересованность проявляют и ведущие зарубежные сервисные компании. К примеру, в июле 2012 года **Schlumberger** приобрела 20,1% в китайской компании **Anton Oilfield Services Group**, которая задействована в ряде газосланцевых проектов.

Проявляющаяся активность как китайских, так и зарубежных инвесторов во многом объясняется налоговыми льготами, которые Китай предлагает для разработчиков месторождений «нетрадиционного» газа. В частности, китайское правительство рассматривает вопрос об увеличении субсидий по угольному метану с 0,03 долларов (0,2 юаня) до 0,1 долларов (0,6 юаней) за кубический метр, в дополнение к существующим льготам (полностью возмещаемый



Консенсус-прогноз по газовой отрасли Китая, в млрд куб. м
(на основе данных Национальной комиссии по развитию и реформам КНР и CNPC)

	2012 прогноз	2015 прогноз	2020 прогноз	2030 прогноз
Добыча	106,5-107	175-180	200	300
Импорт	41,5-42	93,5	150	250
Потребление	148-149	268,5-273,5	350	550

НДС в размере 13%, нулевой таможенный тариф по некоторым типам оборудования). Субсидии по сланцевому газу составляют 0,064 доллара (0,4 юаня) за кубический метр. При этом сланцевый газ законодательно выведен за рамки ценового госрегулирования и его производители вправе осуществлять ценообразование на основе рыночных механизмов при реализации газа на внутренний рынок.

Китайские госкомпании также активно скупают производственные активы в секторе «нетрадиционного» газа в США, прежде всего в целях обеспечения доступа к технологиям разведки/добычи. В частности, в январе 2012 года Sinopec достигла соглашения о покупке одного из ключевых игроков американского газового рынка **Devon Energy Corporation** за 2,5 млрд долларов; в 2010 и 2011 годах CNOOC учредила два СП с компанией **Chesapeake** общей стоимостью 2,4 млрд долларов.

Тем не менее, разработка «нетрадиционного» газа в Китае сопровождается целым комплексом рисков. Это прослеживается на фоне невыполнения прежних плановых показателей по добыче: к примеру, в рамках предыдущего пятилетнего плана развития КНР уровень добычи угольного метана к 2010 году составил только 3,6 млрд куб. м

вместо запланированных 10 млрд куб.м (ввиду конфликта интересов между угольными и газодобывающими компаниями).

Все ведущие проекты по сланцевому газу в Китае находятся в фазе разведки и оценки коммерческой рента-

бельности добычи, при отсутствии разветвленной сервисной инфраструктуры (газопроводы и т.д.). Китайские компании в значительной мере ограничены в доступе к последним технологиям разведки/добычи «нетрадиционного» газа, что обуславливает необходимость значительно больших инвестиций по сравнению с аналогичными проектами в США и Канаде. К примеру, капиталовложения на одну скважину в провинции Сычуань составляют около 11 млн долларов по сравнению в среднем 4-6 млн долларов по газосланцевым месторождениям в США. Кроме того, существуют опасения, что переход к интенсивной добыче сланцевого газа и угольного метана в состоянии спровоцировать повторение сценария ценового обвала в США, когда излишнее предложение на рынке привело к падению стоимости газа ниже коммерчески рентабельного уровня.

Вместе с тем, китайские газовые компании, пользующиеся прямой государственной поддержкой, значительно менее подвержены рискам, связанным с недостаточной коммерческой рентабельностью добычи сланцевого газа. Это может быть решающим фактором, который позволит Китаю разрабатывать запасы «нетрадиционного» газа даже в условиях неблагоприятной конъюнктуры. **РиК**

Артем Устименко, аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

СРЕДНЕСРОЧНЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ ЭКСПОРТА КАЗАХСТАНСКОЙ НЕФТИ В КИТАЙ

По итогам прошлого года экспорт нефти из Казахстана в Китай по магистральному нефтепроводу (МНП) Атасу - Алашанькоу составил 10,4 млн тонн, уменьшившись на 0,5 млн тонн в годовом выражении (общий экспорт нефти Казахстана – 68,62 млн тонн).

Доля казахстанской сырой нефти в общем объеме импорта углеводородов Китаем по-прежнему незначительна и составляет около 4%. В период с мая 2006 года до конца прошлого года совокупные поставки по нефтепроводу составили 50,8 млн тонн на сумму 32,9 млрд долларов США. Ввиду одностороннего отказа в 4-м квартале 2009 года китайской стороной от действующих контрактов на поставку российской нефти (с «Газпром Нефть» и ТНК-ВР) и расширения с 2011 года пропускной способности до 12 млн тонн, МНП Атасу - Алашанькоу остается неполностью загруженным.

Стоит напомнить, что в 2012 году в список поставщиков входили следующие компании: АО **PetroKazakhstan Kumkol Resources**, СП «КазГепМунай», АО «CNPC АйДанМунай», АО «CNPC Актөбемұнайгаз», ТОО «Са-

утс Ойл», АО «Тургай Петролеум» и ТОО СП «ҚуатАмлонМунай». Кроме того, в Китай направлялась часть импортируемой для **PetroKazakhstan Oil Products** российской нефти в рамках своповых операций, что спровоцировало в прошлом году резкую реакцию Москвы, так как поставки осуществлялись без уплаты экспортной пошлины в российский бюджет.

КИТАЙ: ПРОГНОЗ СПРОСА НА КАЗАХСТАНСКУЮ НЕФТЬ

Можно констатировать, что в среднесрочной перспективе спрос на казахстанскую нефть со стороны Китая будет иметь тенденцию к росту, учитывая и политику Пекина по диверсификации энергетического импорта. В период до 2020 года потенциальный спрос на казахстанскую нефть со сто-

роны Китая может оцениваться ориентировочно в 30-40 млн тонн ежегодно в зависимости от сценариев развития макроэкономической ситуации в КНР и конъюнктуры на глобальном нефтяном рынке.

Основным фактором является дальнейший рост внутреннего спроса Китая на нефть, в том числе в **СУАР** (региональное производство нефти, по данным **CNPC**, в прошлом году составило 18,39 млн тонн).

В частности, если в 2012 году, согласно предварительным оценкам Таможенного управления КНР, общий импорт нефти составил 271,02 млн тонн (+6,8% в годовом выражении), то к 2020 году **CNPC** консервативно прогнозирует этот показатель уже на уровне 360-370 млн тонн. Безусловно, в данном случае определяющую роль играет фактор сохранения высоких



темпов экономического роста (более 7% в год), снижение которого в состоянии резко замедлить увеличение спроса Китая на сырую нефть.

Оценивая потенциальный спрос на казахстанскую сырую нефть со стороны Китая в среднесрочной перспективе, необходимо учитывать и искусственное расширение объемов импорта нефти китайскими компаниями по сравнению с реальным уровнем внутреннего спроса в стране. Прежде всего, это обуславливается политикой властей КНР по увеличению стратегических запасов нефти, а также резким ростом нефтеперерабатывающих мощностей, значительная часть из которых ориентирована на экспорт.

К примеру, к 2020 году Китай планирует довести стратегические запасы сырой нефти, не учитывая нефтепродукты, до примерно 600 млн баррелей (80 млн тонн), по сравнению со 161 млн баррелей на середину прошлого года.

Кроме того, по оценкам **CNPC**, только в 2013 году общие нефтеперерабатывающие мощности вырастут на 39,5 млн тонн до 614 млн тонн нефти, из которых будет задействовано 489 млн тонн (+5,4% в годовом выражении). Внутренний спрос на нефтепродукты оценивается в текущем году на уровне 293 млн тонн (+5,8%). В данном контексте Международное энергетическое агентство прогнозирует, что уже к 2017 году Китай станет экспортером нефтепродуктов глобального значения с ежегодным экспортным потенциалом до 1,2 млн баррелей в сутки (55-60 млн тонн в год), тогда как перерабатывающие мощности увеличатся в совокупности на 2,9 млн баррелей в сутки (138-143 млн тонн) по сравнению с 2012 годом.

На этом фоне, в условиях недостаточных темпов роста собственной добычи, Китай в среднесрочной перспективе в состоянии столкнуться с проблемами гарантирования устойчивых поставок нефти из ряда стратегических нефтепроизводящих регионов. Помимо транспортных рисков, потенциально связанных с «проблемами проливов» (Молакский и Ормузский), крайне нежелательными сценариями для Китая остаются:

во-первых, дальнейшее разрастание политической напряженности вокруг Ирана, учитывая уже имеющее место негативное влияние западных санкций на нефтяную торговлю с ним (только в 2012 году поставки иранской нефти в Китай упали на 21%);

во-вторых, вероятная смена политического режима в Венесуэле, которая



может привести к резкому падению объемов поставок нефти из этой страны по сравнению с предварительно ожидаемыми уже во второй половине текущего десятилетия 50-60 млн тонн; *в-третьих*, нестабильное положение нефтяных активов Китая в африканском регионе (Ангола, Юж. Судан и др. страны), включая их подверженность внутривнутриполитическим рискам.

В данном контексте Китай фактически не обладает возможностями по потенциальному замещению поставок нефти из Казахстана, что не только повысит спрос на отечественную нефть, но и может быть использовано Астаной для оказания ценового давления на китайскую сторону. Однако следует учитывать, что во второй половине 2013 года к казахстанско-китайскому и российско-китайскому трубопроводным направлениям добавится нефтепровод Мьянма-Китай пропускной способностью до 22 млн тонн, по которому будут осуществляться поставки части ближневосточной нефти в обход Молакского пролива.

ПОТЕНЦИАЛ КАЗАХСТАНА

К 2018-20 годам инфраструктурные возможности Казахстана по экспорту сырой нефти в Китай будут в совокупности находиться на уровне максимум до 24-26 млн тонн в год.

Так, в 2014 году планируется завершить расширение пропускной способности нефтепровода Атасу - Алашанькоу с 12 млн тонн до 20 млн тонн ежегодно (с учетом присадок - до 21 млн тонн). Потенциальное увеличение объемов поставок в Китай

в среднесрочной перспективе может осуществляться через задействование свободной пропускной способности железнодорожных переходов Достык - Алашанькоу и Алтынколь - Хоргос.

Однако, несмотря на расширение инфраструктурного потенциала, в расчете как минимум на ближайшие 2-4 года можно констатировать отсутствие предпосылок для значительного увеличения объемов поставок казахстанской нефти в Китай (не учитывая потенциальный транзит российской нефти по территории страны).

Ключевой причиной, препятствующей расширению экспорта нефти в Китай, остается отсутствие свободных объемов нефти у компаний, осуществляющих поставки по МНП Атасу - Алашанькоу в рамках действующих контрактов с китайской стороной. Эта ситуация сохранится и в ближайшие годы. В частности, к 2020 году основной объем прироста добычи нефти в Казахстане, который превысит уровень прошлого года (79,2 млн тонн) примерно на 50-53 млн тонн, придется на Северо-Каспийский и Тенгизский проекты (ориентируются на западное экспортное направление).

Принимая во внимание падение добычи и истощение в ближайшие несколько лет значительной части добывающих активов перечисленных выше казахстанских компаний, это может в значительной степени усугубить проблему дефицита сырья на китайском направлении. При этом, часть пропускной способности МНП Атасу - Алашанькоу (0,5-1 млн тонн в год) будет задействована для реализации толлинговых операций с Китаем в

2013-15 годах. **АО КМГ** уже заявляло о возможной коммерческой нецелесообразности проекта расширения магистрали Атырау - Ата-су - Алашанькоу до 20 млн тонн стоимостью около 670 млн долларов США в случае неспособности китайской стороны в лице **CNPC** законтрактовать достаточные объемы поставок нефти.

Вероятным ключевым решением в сложившейся ситуации может стать переориентация на Китай части экспортных поставок нефти, планируемой к добыче на Северо-Каспийском проекте в рамках квоты **АО КМГ**, ориентировочно к 2017-2018 годам. В случае практической проработки данной опции, Китая может быть заинтересован и в коммерческом финансировании расширения нефтеэкспортной инфраструктуры Казахстана, в том числе МНП Атасу - Алашанькоу сверх проектной мощности 20 млн тонн.

ФАКТОР РОССИЙСКОЙ НЕФТИ

По всей видимости, приоритетной опцией для Китая в сложившейся ситуации остается привлечение к казахстанскому направлению крупных российских поставщиков нефти.

Таким образом, китайская сторона не только стремится решить вопрос с нехваткой собственно казахстанской нефти, но и с относительно низким качеством поставляемой в настоящее время по нефтепроводу Атасу - Алашанькоу нефтяной смеси. В частности, продаваемая с постоянным дисконтом 6,7 долларов США за баррель к Brent (daf Алашанькоу), казахстанская смесь с высоким содержанием сернистых соединений и парафина качественно уступает не только российскому премиум-сорт **ESPO** (экспорт по ВСТО, февральские фьючерсы торговались с небольшой премией к Brent), но и сорту **Urals**. Немаловажно, что ряд крупных российских компаний (**ЛУКОЙЛ**, **«Газпром Нефть»**) не заинтересован в казахстанском направлении именно ввиду возможных финансовых потерь из-за значительной ценовой разницы между сортом **ESPO** и казахстанской нефтью, поставляемой по МНП Атасу - Алашанькоу.

Кроме того, объективно, что Пекин рассматривает нефтяные операции с Казахстаном как инструмент давления на российскую сторону по вопросу условий контрактных поставок неф-



ти через ВСТО, прежде всего с точки зрения корректировки ценовой и тарифной политики. Так, Россия в прошлом году согласилась на тарифный понижающий коэффициент в размере 1,5 долларов США за баррель, однако Китай заинтересован в дальнейшем снижении тарифа на 2-4 доллара США за баррель. Безусловно, фактор ВСТО аналогичным образом будет использоваться и в обратном порядке: для оказания давления на Казахстан (к примеру, для корректировки тарифов на поставку нефти через МНП Атасу - Алашанькоу после его расширения).

В условиях недозагруженности МНП Атасу - Алашанькоу стратегия на привлечение российских поставщиков может комплексно отвечать и долгосрочным коммерческим интересам Казахстана.

В частности, последние шаги Казахстана прямо свидетельствуют о попытках повысить привлекательность казахстанского транзита для российских компаний. К примеру, в сентябре прошлого года был снижен тариф на транзит нефти по МНП Атасу - Алашанькоу для российских компаний до 11,2 долларов США (1673,89 тенге) за тонну на 1 тыс. км без НДС (для казахстанских поставщиков ставки остались прежними - 25,6 долларов за тонну на 1 тыс. км). Данный льготный тариф значительно ниже тарифа на транзит нефти по российскому МНП ВСТО (60,7 долларов США за тонну на 1 тыс. км).

Следует отметить, что российские компании, прежде всего **«Газпром Нефть»** и **АО ТНК-ВР**, в 2012 году сохраняли в системе **АО «Транснефть»** квоту на поставку нефти в Китай через Казахстан в размере 1,2 млн тонн в год в равных долях. Однако не имеется официально подтвержденных сведений о прямом транзите российской нефти по

нефтепроводу Омск - Атасу - Алашанькоу в прошлом году (в 2011 году **АО ТНК-ВР** осуществила поставки в объеме 200 тыс. тонн, несмотря на формальное отсутствие закупочного контракта с **CNPC**).

В мае 2012 года в российских СМИ появилась информация о достижении между **CNPC** и **АО ТНК-ВР** коммерческих договоренностей о ежегодном транзите через Казахстан 1,2 млн тонн нефти. Ввиду ряда причин (смена собственников в российской компании, несогласованность графика поставок с казахстанской стороной и т.д.) контракт не был реализован. По итогам

встречи, состоявшейся 14 января с.г. между руководством **CNPC** и **АО «Роснефть»** (последняя планирует в 2013 году закрыть сделку по приобретению 50% доли участия в **ТНК-ВР**), был рассмотрен вопрос о транзите через Казахстан уже 10 млн тонн нефти в год. Вероятно, что окончательное решение по нему может быть принято ориентировочно в марте 2013 года, что позволит гарантировать заполнение МНП Атасу - Алашанькоу после завершения проекта расширения.

Сдерживающим фактором может стать неконструктивная позиция российского руководства, которое, по имеющимся данным, не поддерживает сценарий экспорта крупных объемов нефти через Казахстан. Ключевая причина - поставки нефти через Казахстан могут сделать ВСТО в ближайшие несколько лет нерентабельным, несмотря на проявляющуюся заинтересованность китайцев в покупке до 50 млн тонн российской нефти в год. Резко отрицательную позицию по этому вопросу заняло и **АО «Транснефть»**, которое обвинило Казахстан в преднамеренном демпинге и оценивает свои ежегодные потенциальные потери от переориентации поставок российской нефти в размере до 1,5 млрд долларов США.

Тем не менее, высока вероятность того, что российская сторона пойдет на уступки Казахстану и Китаю по вопросу заполнения МНП Атасу - Алашанькоу, в том числе в обмен на встречные шаги по другим направлениям сотрудничества. Причем именно пользующееся значительной политической поддержкой **АО «Роснефть»** после покупки доли участия в **ТНК-ВР** выглядит в качестве наиболее реального поставщика нефти через Казахстан в Китай в объеме как минимум 5 млн тонн в год в период после 2014 года. **РНК**

Артем Устименко, аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

О ситуации в сфере добычи урана в Казахстане



По оценкам АО НАК «Казатомпром», в 2012 году добыча урана по Казахстану составила в совокупности 37% от общемирового производства или 20,9 тыс. тонн (данный показатель не охватывает объемы добычи по ТОО СГХК ввиду практически полной выработки технически извлекаемых запасов месторождений Восточное и Звездное). Для сравнения, в 2011 году добыча фиксировалась на уровне 19,45 тыс. тонн, в 2010 году – 17,8 тыс. тонн.

Ключевым производителем уранового сырья по прежнему остается АО НАК «Казатомпром», добыча холдинга с учетом долей участия в дочерних и аффилированных предприятиях в прошлом году достигла 11,9 тыс. тонн (в 2011 году – 11,08 тыс. тонн, 2010 году – 9,96 тыс. тонн).

Можно констатировать, что тенденция роста добычи урана в Казахстане в обозримой перспективе будет прослеживаться и далее, несмотря на высокую вероятность сохранения неблагоприятной ценовой конъюнктуры на глобальном рынке. Это во многом обусловливается тем, что ряд крупных месторождений Казахстана еще не достиг пороговых эксплуатационных показателей добычи и имеет значительные резервы для ее расширения. По всей видимости, производство урана в текущем году составит около 21,5 тыс. тонн.

Тем не менее, негативное влияние на итоговые показатели отрасли могут оказать последствия январского урагана, который привел к долгосрочной приостановке работы ряда крупных предприятий по добыче уранового сырья (СП «Инкай», СП «Катко», ТОО «Аппак» и др.).

Также по-прежнему крайне неблагоприятным выглядит внешний ценовой фон на глобальном рынке урана, принимая во внимание минимальные показатели стоимости сырья за последние два года, в том числе ввиду усиления спекулятивной активности на рынке в рамках «медвежьего» тренда. В частности, фьючерсы UxС Uranium Swap Futures (NYMEX) в январе с.г. в среднем торговались за 42,75 долларов США/фунт по сравнению с 52,15 долларов США – в феврале 2012 года и 72,25 долларов США – в феврале 2011

года. Стоит отметить, что ряд крупных зарубежных проектов добычи урана достигли критического уровня рентабельности и может приостановить разработку сырья в случае дальнейшего устойчивого падения цен.

Однако вероятно, что уже ко второй половине 2013 года – началу 2014 году стоимость урана в рамках спот-контрактов будет иметь тенденцию к заметному росту, несмотря на дальнейшее увеличение предложения сырья на глобальном рынке. Так, Credit Suisse прогнозирует стоимость по итогам 2013 года на уровне 80-90 долларов США/фунт, JP Morgan – 78-85 долларов США, Uranium One – 54,4 доллара США.

Повышательным фактором является увеличение спроса в связи: во-первых, с активной реализацией рядом стран программ строительства АЭС (по оценкам Всемирной ядерной ассоциации, в текущем году будет строиться 62 реактора, тогда как 484 – находятся в стадии планирования); во-вторых, с возможной активизацией Японией программы возобновления работы АЭС. Дополнительное давление на настроения участников рынка окажет выход России из американско-российского соглашения ВОУ-НОУ в конце текущего года (в результате, по данным компании Ux Consulting, поставки урана из вторичных источников сократятся с 17 тыс. до 9 тыс. тонн), а также стремление крупных потребителей уранового сырья наращивать его запасы, используя благоприятную ценовую конъюнктуру. Кроме того, в расчете на более отдаленную перспективу вероятно возникновение дефицита сырья на мировом рынке ввиду сокращения инвестиционной привлекательности крупных добывающих проектов, в том чис-

ле и новых (Langer Heinrich, Olympic Dam, Kintyre, Cigar Lake и др.), при текущей ценовой ситуации.

По всей видимости, как «Казатомпром», так и зарубежные участники добывающих проектов в Казахстане будут в текущем году решать задачи компенсации упущенной прибыли через увеличение объемов добычи. Недостаточное предложение сырья на глобальном рынке в целом позволяет придерживаться подобной стратегии.

Вместе с тем, казахстанские добывающие предприятия в значительно меньшей степени подвержены влиянию понижающей ценовой динамики на глобальном рынке уранового сырья. Причина – себестоимость добычи урана на основных отечественных месторождениях является одной из наиболее низких в мире, в том числе благодаря приоритетному использованию технологии подземного скважинного выщелачивания.

Наиболее заметным игроком на рынке добычи урана в Казахстане остается АО НАК «Казатомпром», который имеет доли участия в ведущих добывающих проектах на территории страны. В итоге, доля компании в общем объеме производства урана в Казахстане составляет более 56% (более 20% от общемировой добычи).

Политика холдинга предполагает дальнейшее расширение присутствия в уранодобывающих активах в Казахстане. В частности, «Казатомпром» в рамках бизнес стратегии на прошлый год предполагал увеличить долю участия в двух добывающих проектах: ТОО «Кызылкум» и ТОО «Байкен-У». Однако по-прежнему отсутствует подтвержденная информация о закрытии сделок, также добыча в рамках указанных проектов не отражена в итоговых показателях холдинга.

Вместе с тем, прослеживается консолидация активов в Казахстане под управлением российской «Атомредметзолото» (АРМЗ, дочерняя компания Госкорпорации «Росатом»). В частности, особое внимание стоит обратить на завершение в середине января с.г. процесса приобретения 100-процентной доли участия в канадской Uranium One (закрытие сделки ожидается во втором квартале 2013 года), в которую российская компания первоначально вошла в середине 2009 года.

На текущий момент в структуру казахстанских активов Uranium One входят следующие предприятия: ТОО СП «Бетпак Дала» (70% участия, месторождения Акдала и Южный Инкай), ТОО СП «Каратау» (50%, Буденовское-2), АО СП «Акбастау» (50%, Буденовское-1,3,4), АО СП «Заречное» (49,67%, Заречное) и ТОО «Кызылкум» (30%, Северный Харасан, участок 1).

Предварительно можно констатировать, что добыча на предприятиях Uranium One в Казахстане в 2013 году ожидается на уровне около 4,3 тыс. тонн (общий уровень добычи по компании – немногим более 4,8 тыс. тонн, учитывая активы Willow Creek и Honeymoon), в том числе на месторождении Южный Инкай в рамках СП «Бетпак Дала» – 1,27 тыс. тонн, Буденовское-2 в рамках СП «Каратау» – 1 тыс. тонн. Однако на производственных планах компании



могут сказаться последствия урагана в Южно-Казахстанской области в середине января текущего года.

Вероятно, что в обозримой перспективе будет отмечаться дальнейший рост объемов добычи, учитывая наличие значительных резервных мощностей. При этом Uranium One планирует в текущем году инвестировать в казахстанские месторождения порядка 137 млн долларов США с учетом долей участия. Показательно, что средняя себестоимость продукции по казахстанским активам данной компании на сегодня составляет 19-19,5 долларов за фунт: минимальный показатель – на месторождениях Каратау и Акбастау (13 долларов США), максимальный – Харасан (30

долларов США). Для сравнения, средняя себестоимость по проектам Willow Creek и Honeymoon составляет 32 доллара США за фунт.

Вместе с тем, следует отметить, что Uranium One отказалась от реализации перспективного добывающего проекта Южное Заречное (проектная мощность до 0,6 тыс. тонн урана в год) ввиду нерентабельности производства при текущей ценовой конъюнктуре и снижения оценки технически извлекаемых запасов. Также можно ожидать снижения доли участия компании в ТОО «Кызылкум» (в 2014 году планируется выход на проектную мощность в 3 тыс. тонн), учитывая объявленную заинтересованность АО НАК «Казатомпром» в увеличении своей доли участия в проекте.

Расширение присутствия АО «Атомредметзолото» через Uranium One в казахстанских активах объясняется в большей степени коммерческими причинами.

Прежде всего, ключевым фактором является объективно низкие объемы и недостаточная рентабельность добычи урана непосредственно в России ввиду истощения сырьевой базы. В частности, в 2011 году доля российских предприятий в структуре добычи компании составила 42,2% из общего уровня добычи 7,09 тыс. тонн урана. Это сдерживает долгосрочную политику «Атомредметзолото» по консолидации своих позиций в качестве одного из ведущих производителей уранового сырья и ядерного топлива в мире.

Можно прогнозировать, что АО «Атомредметзолото» может использовать сложившиеся конъюнктурные возможности для «оспаривания» позиций АО НАК «Казатомпром» на отдельных государственных рынках сбыта, особенно на тех, где Россия активно представлена в сфере строительства и обслуживания АЭС. Кроме того, российская компания расширяет влияние на международные потоки поставок уранового сырья.

Однако достаточно разветвленные бизнес контакты между «Атомредметзолото»/«Росатом» и «Казатомпром», в том числе в сфере высокого передела (кроме того, по данным СМИ, председатель совета директоров АРМЗ Вадим Живов является родственником председателя правления АО НАК «Казатомпром» Владимира Школьника), а также тесные отношения между странами на политическом уровне значительно снижают вероятность возникновения форс-мажорных ситуаций, способных негативно сказаться на казахстанском атомном холдинге. **PhK**

Мониторинг цен на продукты на рынках и в супермаркетах Астаны

Цены на 15.12.2012г.

Продукты социальной значимости



	277 тг	1 350 тг	139 тг	187 тг	80 тг	312 тг	350 тг	80 тг	87 тг
АСТАНАЛЫК БАЗАРЫ («Артем»)	270 тг	1 300 тг	170 тг	170 тг	70 тг	200 тг	200 тг	70 тг	70 тг
gal mart	340 тг	1 850 тг	155 тг	200 тг	100 тг	270 тг	360 тг	90 тг	73 тг
ӘЛЕМ	270 тг	1 400 тг	170 тг	170 тг	55 тг	200 тг	300 тг	50 тг	70 тг
GREEN	229 тг	1 690 тг	134 тг	184 тг	92 тг	210 тг	310 тг	105 тг	73 тг
Рамстор	252 тг	1 304 тг	139 тг	174 тг	76 тг	220 тг	334 тг	80 тг	79 тг

В рубрике «Вопрос-ответ» наша редакция часто сталкивалась с юридическими вопросами о нарушениях антимонопольного законодательства. Для более детального понимания, предлагаем вниманию наших читателей наиболее интересные судебные решения по делам о нарушениях антимонопольного законодательства.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ



Каражалский городской суд Карагандинской области рассмотрев поступившее с ГУ «Антимонопольная инспекция по Карагандинской области» дело об административном правонарушении, предусмотренном ч. 1 ст. 147-4 КоАП РК, в отношении начальника ГУ «Управления юстиции г. Каражал» Рахимбекова Бауыржан Рахимбековича установил следующее:

Согласно протоколу об административном правонарушении от 01 августа 2012 года №17, привлекаемый к административной ответственности **начальник ГУ «Управления юстиции г. Каражал» Рахимбеков Б.Р.**, являясь должностным лицом, не законно провел государственную регистрацию юридического лица - ТОО «Редакция газеты «Қазыналы Өңір».

В судебном заседании представитель ГУ «Антимонопольная инспекция по Карагандинской области» **Альжан Е.И.** пояснил, что согласно ст.ст. 6,31 пп.2 Закона «О государственной регистрации юридических лиц и учетной регистрации филиалов и представительств» государственная регистрация субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение на соответствующем товарном рынке, а также госпредприятий, юридических лиц, более 50% акции (долей) которых принадлежат государству, аффилированных с ними лиц, которые будут осуществлять свою деятельность на территории РК, осуществляется регистрирующим органом с предварительного согласия антимонопольного органа. **Рахимбеков Б.Р.** являясь должностным лицом, провел регистрацию ТОО «Редакция газеты «Қазыналы Өңір» без предварительного согласия антимонопольного органа. При этой регистрации 100% доля принадлежит государству в лице акмата г. Каражал, что противоречит требованиям закона, где 50% акции должны быть переданы в конкурентную среду. Антимонопольная инспекция собирается подать в экономический суд области иск о признании такой регистрации не законным, и отменить ее.

В судебном заседании привлекаемый к ответственности **Рахимбеков Б.Р.** вину в совершении правонарушения не признал и показал, что ТОО «Редакция газеты «Қазыналы

Өңір» провел регистрацию так как в материалах дела было согласие на дальнейшую деятельность КГКП «Редакция газеты «Қазыналы Өңір» при ГУ «Отдел внутренней политики г. Каражал» - приказ №491-ОД от 28.12.2010 года антимонопольного Агентства. Антимонопольный орган сперва должны признать регистрацию ТОО «Редакция газеты «Қазыналы Өңір» не действительным, потом только привлекать его к административной ответственности. Нарушения закона РК «О конкуренции» он не допускал, доказательства нет, антиконкурентные действия он не совершал, поэтому просит производство по делу прекратить в связи с отсутствием в его действиях состава административного правонарушения.

В судебном заседании свидетель – директор ТОО редакция газеты «Қазыналы Өңір» **Тажитова А.З.** пояснила, что о том, что до регистрации надо было обращаться с полным пакетом документов антимонопольный орган и получить их согласия они не знали, сперва в апреле т.г. они обратились только с ходатайством о выдаче согласия на осуществление своей деятельности, затем с полным пакетом документов они обратились в антимонопольный орган повторно в июле т.г., теперь они ждут ответа, но регистрацию уже провели.

Свидетель – главный бухгалтер ТОО «Редакция газеты «Қазыналы Өңір» **Садыкова З.Ш.** пояснила, что они провели регистрацию ТОО редакция газеты «Қазыналы Өңір» в Управлении юстиции г. Каражал со 100% долей государства. О получения предварительного согласия антимонопольного органа они не знали, у них было согласие от марта 2011 года на реорганизацию КГКП «Қазыналы Өңір» в предприятия на праве хозяйственного ведения. Стороны антимонопольного органа в Караганде не раз проводились платные семинары, но об этом они им не говорили.

Выслушав привлекаемого к ответственности **Рахимбекова Б.Р.**, представителя ГУ «Антимонопольная инспекция по Карагандинской области» **Альжан Е.И.**, свидетелей, заключение прокурора, полагавшего признать виновным **Рахимбекова Б.Р.** по ст. 147-4 ч.1 КоАП РК и наказать его штрафом в размере 300 МРП, суд исследовав материалы дела, приходит к выводу о бесспорной доказанности вины **Рахимбекова Б.Р.** в совершении административного правонарушения, предусмотренного ч. 1 ст. 147-4 КоАП РК. Вина его подтверждается протоколом об административном правонарушении, заключением об итогах расследований нарушений антимонопольного законодательства РК от 28.07.2012 года, свидетельством о госрегистрации ТОО «Редакция газеты «Қазыналы Өңір» от 12.03.2012 года за подписью начальника Управления юстиции г. Каражал **Рахимбекова Б.Р.**, должностной инструкцией начальника

Управления юстиции г. Каражал и другими материалами по делу. Суд считает, что действиям **Рахимбекова Б.Р.** дана правильная юридическая квалификация.

Руководствуясь ст. ст. 648-652 КоАП РК, суд постановил **Рахимбекова Бауыржан Рахимбековича** признать виновным в совершении административного правонарушения, предусмотренного ч. 1 ст. 147-4 КоАП РК, и подвергнуть его административному взысканию в виде административного штрафа в размере триста месячного расчетного показателя – 485 400 (четырееста восемьдесят пять тысяч четыреста) тенге. **РиК**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Специализированный административный суд г. Павлодара рассмотрев в открытом производстве дело об административном правонарушении, предусмотренном ч. 2 ст. 147 КоАП РК в отношении ТОО «МолКом-Павлодар» установил следующее:



Государственным учреждением «Межрегиональная инспекция Агентства Республики Казахстан по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) по Восточно-Казахстанской и Павлодарской областям» установлено, что в нарушение п.п. 1) п. 1 ст. 11 Закона РК «О конкуренции» ТОО «МолКом-Павлодар» совершило антиконкурентные согласованные действия с АО «Сут» путем параллельного повышения, установления и поддержания отпускных цен на молочную продукцию в течение трехмесячного срока. Вследствие чего, ТОО «МолКом-Павлодар» получило выгоду, которая не предполагалась в результате отсутствия антиконкурентных согласованных действий с АО «Сут».

При рассмотрении данного дела в суде представитель ТОО «МолКом-Павлодар» - **Рейдина М.В.** пояснила, что в ходе расследования проведенного уполномоченными должностными лицами Инспекции по факту повышения, учитывая нормы ст.68 Закона РК «О конкуренции» неверно рассчитан доход, который исчислялся из расчета всего объема реализованного в период февраль-сентябрь 2011 года молока и кефира.

Опрошенный в судебном заседании в качестве свидетеля **начальник территориального отдела Межрегиональной инспекции Агентства РК по защите конкуренции (Антимонопольное агентство) по Восточно-Казахстанской и Павлодарской областям – Баданин П.** пояснил, что по результатам расследования ТОО «МолКом-Павлодар» и АО «Сут» совершили параллельное увеличение цен в феврале-июне 2011 года, субъектам заранее было известно о параллельности таких действий, что подтверждается тем, что данные субъекты рынка в одни и те же месяцы увеличивали отпускные цены на молочную продукцию без наличия обстоятельств в равной мере влияющих на данные субъек-

ты рынка и обоснованных на то причин. Однако действительно Инспекцией неверно был рассчитан доход, который исчислялся из расчета всего объема реализованного в период февраль-сентябрь молока и кефира. В связи с чем Инспекцией приобщены к материалам дела пояснения с правильными расчетами.

Вина ТОО «МолКом-Павлодар» в совершении административного правонарушения, предусмотренного ч. 2 ст. 147 КоАП РК установлена протоколом об административном правонарушении, заключением по результатам расследования и подтверждается исследованными в суде материалами дела, являющимися достаточными и допустимыми доказательствами.

Согласно имеющемуся в материалах дела Заключение по результатам расследования установлен факт осуществления параллельных действий двух субъектов рынка, в части на установление и поддержания цен на молочную продукцию в феврале и июне, при этом данные действия совершены различными участниками рынка синхронно, в результате чего была устранена конкуренция и нарушены права потребителей.

Из смысла Закона следует, что для субъектов рынка вне зависимости от того, занимают они доминирующее положение или нет, установлен запрет на согласованные действия, ограничивающие конкуренцию, нарушающие права потребителя.

Заслушав объяснение **Рейдиной М.В.**, показания **Баданина П.П.**, заключение прокурора о привлечении ТОО «МолКом-Павлодар» к административной ответственности по ч. 2 ст. 147 КоАП РК и наложении административного взыскания в пределах санкции статьи закона, судья считает, что в действиях ТОО «МолКом-Павлодар» усматривается состав административного правонарушения, предусмотренного ч. 2 ст. 147 КоАП РК, а именно антиконкурентные согласованные действия субъектов рынка, запрещенные законодательным актом Республики Казахстан в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, без признаков уголовно-наказуемого деяния.

При наложении административного взыскания учитывается характер административного правонарушения, конкретные обстоятельства дела, данные о юридическом лице, его имущественное положение, отсутствие обстоятельств, отягчающих административную ответственность.

В результате судебных разбирательств, был принято постановление привлечь ТОО «МолКом-Павлодар» к административной ответственности за совершение административного правонарушения, предусмотренного частью 2 статьи 147 КоАП РК и подвергнуть административному взысканию в виде штрафа в доход государства в размере 5 (пяти) процентов от дохода (выручки), полученного в результате осуществления монополистической деятельности, что составляет 338870 тенге, с конфискацией монопольного дохода, полученного в результате осуществления монополистической деятельности, что составляет 495312 тенге. **РиК**



Артем Устименко, аналитик, Агентство по исследованию рентабельности инвестиций (АИРИ)

ОПЫТ КРУПНЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ ПО ПОДДЕРЖКЕ МАЛОГО И СРЕДНЕГО БИЗНЕСА

Практика показывает, что в развитых либеральных экономиках, в том числе в США и в большинстве стран ЕС, крупный частный бизнес не облагается прямыми социальными обязательствами, включая обязательства по финансовой и иной поддержке МСБ. Принуждение крупных частных компаний к прямой поддержке МСБ, если иное не предусмотрено контрактом, рассматривается как нарушение принципов свободного рынка и свободной конкуренции, а также позиционируется в качестве непрофильной деловой активности, негативно влияющей на прибыльность и эффективность ведения основного бизнеса.



Считается, что эта сфера входит в исключительную компетенцию государства, которое в случае необходимости вносит изменения в налоговое, таможенное и иное законодательство, предоставляет льготы, преференции и субсидии, формирует программы финансовой и консалтинговой поддержки, в том числе с использованием финансовых средств, аккумулируемых от налогов и других обязательных платежей частных компаний. Однако стоит учитывать, что государства-члены ВТО не могут оказывать поддержку малым и средним предприятиям в форме прямых субсидий, и вынуждены прибегать к косвенным методам. В этих целях в ряде государств созданы специализированные фонды и институты: OSEO (Франция), SBC (Корея), SPRING (Сингапур), SND (Норвегия) и т.д.

В большинстве развитых стран крупный бизнес способствует развитию МСБ через привлечение предприятия и организации МСБ к реализации собственных проектов, к аутсорсингу и т.п., прежде всего на конкурсной основе. Ряд крупных компаний реализует национальные и международные инициативы по поддержке МСБ, прежде всего стимулируя технологические и инновационные исследования, которые могут способствовать развитию основного бизнеса крупных компаний и повышению его рентабельности. Реже на добровольной основе крупные частные компании могут оказывать финансовую поддержку «профильному» отраслевому МСБ, в том числе через предоставление займов, дотировать фонды и ассоциации по развитию МСБ и т.д. В некоторых случаях содействие малым и средним предприятиям позиционируется как составная часть имиджевой стратегии компаний на целевых рынках.

МИРОВОЙ ОПЫТ

Statoil

В частности, норвежская компания Statoil осуществляет программы консалтингового и финансового содействия МСБ (Statoil Technology Invest, LOOP), направленные на разработку и коммерциализацию новых технологических решений. Программа подразумевает частичное неограниченное в объеме финансирование Statoil проектов технологических исследований в нефтегазовой сфере и сфере возобновляемой энергетики, включая дальнейшее «пилотное» тестирование ноу-хау на производственных площадках компании. При этом поддержка оказывается не только норвежскому МСБ, но зарубежным компаниям, вызывающим заинтересованность

Statoil. Вместе с тем, Statoil не берет на себя обязательства по приобретению и промышленному использованию конечных технологических продуктов, разработанных при финансовом содействии компании, в случае их недостаточной коммерческой рентабельности или несоответствия производственным параметрам компании.

Total

Французская компания Total в рамках программы Total Développement Régional (TDR) осуществляет поддержку МСБ, задействованному в производственных операциях Total и оперирующему на рынке менее 5 лет, через предоставление беспроцентных негарантированных займов. В целом, за последние 10 лет компания выделила около 70 млн евро более 1,3 тыс. бизнес-субъектам. Также программа подразумевает поддержку зарубежных бизнес миссий и туров французских компаний в сотрудничестве с региональными и национальными организациями, оказание консалтинговых услуг, предоставление зарубежными филиалами Total локальных контрактов французскому МСБ для выхода на целевые рынки и т.д. Кроме того, компания является подписантом Пакта малого бизнеса Франции, заключенного в 2007 году, который подразумевает развитие институционального диалога между крупными компаниями и инновационным МСБ.

Repsol

Repsol реализует программы содействия испанскому МСБ через свой фонд Fundación Repsol, в том числе гран-

товое и кредитное финансирование малых и средних предприятий в инновационной сфере, а также отдельных проектов в сфере энергетической эффективности. В частности, фонд осуществляет «инкубацию» разработок наиболее перспективных технологических ноу-хау по энергетической эффективности, выбранных на конкурсной основе из заявок компаний МСБ, на период до 24 месяцев с задействованием Технологического центра Repsol (RTC). Этим проектам предоставляется ежемесячное финансирование в объеме от 6 тыс. до 12 тыс. евро, а также технический и правовой консалтинг.

Royal Dutch Shell

Компания Shell реализует ряд программ содействия МСБ. Так, 1982 года осуществляется инициатива Shell LiveWIRE, которая предусматривает конкурсное предоставление бесплатных консалтинговых онлайн услуг и старт-ап финансирования в объеме от 1 тыс. до 10 тыс. фунтов стерлингов для начинающих бизнесменов Великобритании в возрасте от 16 до 30 лет. С 2005 года для британских МСБ конкурс бизнес-идей и технологических наработок Shell Springboard по снижению выбросов парниковых газов (выигравшей компании предоставляется грант в размере до 40 тыс. фунтов стерлингов для практического воплощения идеи) – всего по сегодняшний день гранты на общую сумму 2,25 млн фунтов стерлингов получили 62 МСБ. Также через Shell Foundation компания финансирует ряд фондов по поддержке и развитию МСБ, в частности учрежденный в 2006 году фонд GroFin по содействию МСБ в Африке.

Exxon Mobil

Exxon Mobil осуществляет Программу диверсификации поставщиков, направленную на расширение базы поставщиков и обеспечение равного доступа лицензированных предприятий и организаций МСБ к заказам и тендерам компании.

Chevron

Компания Chevron также реализует Программу диверсификации поставщиков/Программу малого бизнеса, которая направлена на расширение базы сертифицированных предприятий и организаций МСБ, задействованных в производственных операциях Chevron в США, на реализацию тренинговых и консалтинговых мероприятий. Особый акцент делается на малом бизнесе, учрежденном женщинами и меньшинствами. Вместе с тем, корпоративная сертификация МСБ не влечет за собой обязательное задействование данных предприятий и организаций в производственном процессе Chevron, выбор поставщиков делается на конкурсной основе. В США Chevron является донором инновационных микрофинансовых организаций, таких как Grameen America, Kiva.org и Opportunity Fund, а в ряде зарубежных стран (Казахстан, Вьетнам, Бангладеш, Колумбия и т.д.) реализует локальные проекты по поддержке бизнес-

инкубаторов и кредитного финансирования малого бизнеса, опять же с акцентом на предприятиях, учрежденных женщинами и меньшинствами.

ОПЫТ В КАЗАХСТАНЕ

Ряд крупных иностранных инвесторов в нефтегазовую отрасль Казахстана имеют в своем портфеле проекты, направленные на содействие развитию малых и средних предприятий. Основная роль отводится развитию местного содержания и целевому кредитованию МСБ, однако в последнее время значительное внимание отводится расширению базы поставщиков, поддержке МСБ с высокой добавленной стоимостью и т.д.

«Тенгизшевройл»

С 1997 года ТШО реализует Программу по развитию малого и среднего бизнеса, которая ориентировалась на поддержку проектов, направленных: на оказание услуг для нефтегазовой отрасли; на улучшение экологии (утилизация отходов и т.п.); на развитие производства товаров, в которых нуждается нефтегазовая отрасль. Срок кредитования в рамках Программы – до 42 месяцев, сумма инвестиций в виде ссуд на конец 2011 года превысила 13 млн долларов. С 2012 года совместно с государством осуществляется Партнерская программа по развитию малого и среднего бизнеса вокруг ТОО «Тенгизшевройл» в целях развития сети местных поставщиков, производств с высокой добавленной стоимостью, альтернативного и не связанного с профильной деятельностью компании малого и среднего бизнеса и прочее. В ее рамках подразумевается использование как финансовых (предоставление гарантированного объема заказов и т.д.), так и нефинансовых (управленческий консалтинг, создание бизнес-инкубаторов и т.д.) инструментов.

Под эгидой компании ежегодно организуются семинары, встречи за «круглым столом», способствующие развитию казахстанских малых и средних предприятий. Кроме того, ТШО рассматривает меры по развитию казахстанского содержания как инструмент прямой поддержки МСБ (по информации компании, с 1993 по 2011 годы суммарный объем закупок товаров и услуг казахстанских поставщиков составил 11,3 млрд долларов).

«Карачаганак Петролеум Оперейтинг»

КРО осуществляет содействие МСБ преимущественно через реализацию обязательств по развитию местного содержания и по более активному привлечению малых и средних предприятий к профильным операциям компании. В частности, по данным КРО, за 2011 год общий объем казахстанского содержания в Карачаганакском проекте составил 268 млн долларов. Также в разные годы осуществлялись программы по микрокредитованию, консалтингу и поддержке бизнес-инкубаторов. РИК



Подпишитесь!

информационно-аналитический журнал

РЫНОК и конкуренция

- ✓ НОВОСТИ КОНКУРЕНЦИИ
- ✓ ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА
- ✓ АНАЛИЗ РЫНКА
- ✓ РЕЙТИНГ КОМПАНИЙ

Приложение **БЕСПЛАТНО!**

- ✓ КЕЙС
- ✓ МНЕНИЕ БИЗНЕСА
- ✓ ПАМЯТКА БИЗНЕСМЕНУ
- ✓ ПОТРЕБИТЕЛЮ НА ЗАМЕТКУ

г. Астана, ул. Орынбор 8, Дом Министерств
подъезд 3, этаж 8
тел.: 8 /7172/ 792 722, 792 736
info@czk.kz, www.czk.kz

